

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING  
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILD CAT		00022 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
BLS PRODUCTION CO., INC.		076385										
THORN, IDA B.		WELL #: 8		RRCID -> 137244		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4641 - 4822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARIBOU OPERATING, INC.		131827		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 190350		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 6363		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
HUGHES, D. J.		WELL #: 18		RRCID -> 176943		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 3657 - 6022		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
MCCARTNEY A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274974		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6374 - 6374		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014												

NWG OPERATING LLC		616947		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
JOHNSON, L. K.		WELL #: 302		RRCID -> 257554		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3174 - 3180		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. O. O. (CONGL)		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942										
ATWOOD-MOSS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120071		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 3918 - 3928		
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2	N	-0-			-0-



ALCO (CADDO LIME)		01261 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133											
KINDER, J. W.		WELL #:		2 T		RRCID -> 242962		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3900 - 3914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		230 2	11 9	N	10			20
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		156 2	22 9	N	20			40
02	224 N	170	-0-	-54	-0-		153 2	17 9	N	15			55
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-		169 2	28 9	N	25	75 1		5
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		141 2	6 9	N	5			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

ALCO (MARBLE FALLS)		01261 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133											
KINDER ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 165347		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4146 - 4172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-		982 2		N	-0-			97
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-			97
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 2		N	-0-			97
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 2		N	-0-			97
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 2		N	-0-			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

ALLEN-SIX (4800)		01706 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592											
CRAFT-JONES		WELL #:		2		RRCID -> 280018		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 4814 - 5175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE)		01846 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.		691776											
FELDERHOFF-MCCLURE		WELL #:		1		RRCID -> 065623		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 5483		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		892 2	3122 2	4 9	N	4	4 8	41
01	3170	3170	-0-	-0-	-0-		892 2	3168 2	2 9	N	2	2 8	41
02	2787	2787	-0-	-0-	-0-		892 2	2786 2	1 9	N	1	1 8	41
03	3035	3035	-0-	-0-	-0-		892 2	3026 2	9 9	N	8	8 8	41
04	3877	2985	-0-	-892	-0-		2979 2		6 9	N	5	5 8	41
*05	3096	3096	-0-	-0-	-0-		3094 2		2 9	N	2	2 8	41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		02143 071		ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE				
BAJA PRODUCTION		044650											
ALVORD-CLOWER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 101102		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5795 - 5910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WISE				
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 082962		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 5833		PERF. 5774 - 5786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	961 #	927	-0-	-34	-0-		927 2		N	-0-			84
01	992 #	927	-0-	-65	-0-		927 2		N	-0-			84
02	896 #	800	-0-	-96	-0-		800 2		N	-0-			84
03	992 #	932	-0-	-60	-0-		932 2		N	-0-			84
04	960 #	944	-0-	-16	-0-		944 2		N	-0-			84
*05	939 R	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-			84

-----													
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
MCCALEB				WELL #:	2	RRCID ->	113021	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5649 - 5857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		248 #	106	-0-	-142	-0-	106	3	N	-0-			-0-
01		248 #	40	-0-	-208	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02		224 #	223	-0-	-1	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03		217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-			-0-
04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
05		248 #	114	-0-	-134	-0-	114	3	N	-0-			-0-
-----													
SPEER, ORAN				WELL #:	11ST	RRCID ->	148373	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5538 - 6054
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			67
01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			67
02		420 #	90	-0-	-330	-0-	90	3	N	-0-			67
03		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			67
04		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			67
*05		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			67
-----													
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
SMITH, JAMIE				WELL #:	1	RRCID ->	125484	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5764 - 5868
12		899 #	836	-0-	-63	-0-	836	2	N	-0-			100
01		868 #	823	-0-	-45	-0-	823	2	N	-0-			100
02		784 #	774	-0-	-10	-0-	774	2	N	-0-			100
03		868 #	861	-0-	-7	-0-	861	2	N	-0-			100
04		828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			100
05		868 #	830	-0-	-38	-0-	830	2	N	-0-			100
-----													
MCCLUNG, R. E.				WELL #:	2	RRCID ->	218044	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5712 - 5719
12		1457 #	1286	-0-	-171	-0-	1256	2	30	9	N	27	165
01		1457 #	1237	-0-	-220	-0-	1171	2	66	9	N	60	41
02		1204 #	1198	-0-	-6	-0-	1167	2	31	9	N	28	69
03		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30	99
04		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1393	2	28	9	N	25	124
*05		1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25	149
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TINNEY, T. J. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	045027	COMPL. DATE	03/17/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5723 - 5775
12		147 R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-	-0-
01		146 R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-	-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-	-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-	-0-
04		170 R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-	-0-
*05		209 R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS, MAUDE				WELL #:	1	RRCID ->	055857	COMPL. DATE	11/04/1961	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	N/A
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	-0-
01		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-	-0-
02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-	-0-
03		217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-	-0-
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-	-0-
05		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-	-0-

-----														
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ALVORD NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	130289	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5989 - 6220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		806 #	773	-0-	-33	-0-	5 1	762	3	Y	5	3 1		4
							6 9							
01		806 #	805	-0-	-1	-0-	5 1	789	3	Y	10			14
							11 9							
02		745 R	745	-0-	-0-	-0-	5 1	726	3	Y	13			27
							14 9							
03		811 R	811	-0-	-0-	-0-	6 1	796	3	Y	8			35
							9 9							
04		792 R	792	-0-	-0-	-0-	5 1	776	3	Y	10			45
							11 9							
05		806 #	778	-0-	-28	-0-	5 1	764	3	Y	8			53
							9 9							
-----														
FRISBEE, B. D.				WELL #:		3	RRCID ->	136201	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5457 - 5812
12		186 #	99	-0-	-87	-0-	99 3			Y	-0-			-0-
01		186 #	110	-0-	-76	-0-	110 3			Y	-0-			-0-
02		168 #	150	-0-	-18	-0-	150 3			Y	-0-			-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-			-0-
04		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-			-0-
*05		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-			-0-
-----														
EVERETT, D. P.				WELL #:		2	RRCID ->	141459	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5675 - 6074
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X				WELL #:		3	RRCID ->	148542	COMPL. DATE	06/09/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5660 - 5906
12		620 #	580	-0-	-40	-0-	579 3	1 9		Y	1			48
01		620 #	579	-0-	-41	-0-	579 3			Y	-0-			48
02		560 #	545	-0-	-15	-0-	542 3	3 9		Y	3			51
03		620 #	613	-0-	-7	-0-	603 3	10 9		Y	9			60
04		600 #	593	-0-	-7	-0-	582 3	11 9		Y	10			70
*05		613 R	613	-0-	-0-	-0-	606 3	7 9		Y	6			76
-----														
BARCLAY, O. L.				WELL #:		1	RRCID ->	195800	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5975 - 6008
12		405 R	405	-0-	-0-	-0-	2 1	403 3		Y	-0-			18
01		410 R	410	-0-	-0-	-0-	2 1	408 3		Y	-0-			18
02		372 R	372	-0-	-0-	-0-	2 1	370 3		Y	-0-			18
03		410 R	410	-0-	-0-	-0-	2 1	408 3		Y	-0-			18
04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	2 1	393 3		Y	-0-			18
*05		408 R	408	-0-	-0-	-0-	2 1	406 3		Y	-0-			18

-----													
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	899 #	849	-0-	-50	-0-	4	1	817	3	Y	25		178
						28	9						
01	899 #	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150 1	45
						19	9						
02	812 #	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23		68
						25	9						
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28		96
						31	9						
04	912 R	912	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	4		100
						4	9						
*05	862 R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	14		114
						15	9						
-----													
RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933													
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		1
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-		1
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-		1
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-		1
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		1
*05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		1
-----													
ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792													
12	1085 #	894	-0-	-191	-0-	880	3	14	9	Y	13		126
01	1085 #	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20		146
02	952 #	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10		156
03	992 #	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182 1	3
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9	9 1	3
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		3
-----													
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835													
12	391 R	391	-0-	-0-	-0-	93	1	288	3	Y	9		151
						10	9						
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	93	1	306	3	Y	7		158
						8	9						
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-		158
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	93	1	257	3	Y	20	159 1	19
						22	9						
04	330 #	314	-0-	-16	-0-	90	1	215	3	Y	8	8 1	19
						9	9						
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	3	Y	-0-		19
-----													
A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906													
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	93	1	121	3	N	-0-		-0-
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-		-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-		-0-
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-		-0-
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	90	1	132	3	N	-0-		-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	93	1	141	3	N	-0-		-0-
-----													
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934													
12	279 #	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-		-0-
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
02	1092 #	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-		-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-		-0-
*04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-		4

-----														
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140														
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
12	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-			86
01	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-			86
02	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			86
03	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			86
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			86
*05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			86
-----														
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738														
12	739 R	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	N	40	183	1	59
01	620 #	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38			97
02	710 R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37			134
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37			171
04	742 R	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33	184	1	20
*05	765 R	765	-0-	-0-	-0-	722	2	43	9	N	39			59
-----														
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740														
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943														
12	1333 #	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
01	1333 #	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
02	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
03	1302 #	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
04	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
*05	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
-----														
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			16
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A														
12	837 #	820	-0-	-17	-0-	56	1	757	3	N	6			153
01	837 #	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5			158
02	839 R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5			163
03	896 R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4			167
04	878 R	878	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	35			202
05	930 #	880	-0-	-50	-0-	56	1	824	3	N	-0-			202

-----													
ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
*05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
-----													
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710													
12		744 #	682	-0-	-62	-0-	-0-	671	3	N	10	94	
01		713 #	626	-0-	-87	-0-	-0-	611	3	N	14	108	
02		711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	N	12	120	
03		775 R	775	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3	N	11	131	
04		703 R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3	N	5	136	
05		775 #	761	-0-	-14	-0-	-0-	748	3	N	12	148	
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657													
12		744 #	715	-0-	-29	-0-	-0-	712	3	N	3	168	
01		744 #	608	-0-	-136	-0-	-0-	601	3	N	6	174	
02		712 R	712	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	N	7	181	
03		786 R	786	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3	N	5	16	
04		739 R	739	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3	N	5	21	
*05		783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3	N	6	27	
-----													
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190													
12		620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776													
12		403 #	134	-0-	-269	-0-	-0-	114	3	N	18	78	
01		403 #	171	-0-	-232	-0-	-0-	154	3	N	15	93	
02		451 R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	386	3	N	59	152	
03		438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	54	206	
04		357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	16	49	
05		496 #	417	-0-	-79	-0-	-0-	400	3	N	15	64	
-----													
WINDOW OPERATING CO., THE 931621													
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539													
12		1085 #	1039	-0-	-46	-0-	-0-	1038	2	N	1	156	
01		1054 #	924	-0-	-130	-0-	-0-	923	2	N	1	157	
02		896 #	878	-0-	-18	-0-	-0-	877	2	N	1	158	
03		1054 #	971	-0-	-83	-0-	-0-	970	2	N	1	159	
04		1020 #	902	-0-	-118	-0-	-0-	902	2	N	-0-	159	
05		1054 #	943	-0-	-111	-0-	-0-	942	2	N	1	160	

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			2
01	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3	N	-0-			2
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			2
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			2
04	270 #	15	-0-	-255	-0-	15	3	N	-0-			2
05	279 #	116	-0-	-163	-0-	116	3	N	-0-			2
-----												
SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A												
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-			68
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			68
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			68
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			68
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			68
*05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			68
-----												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A												
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
-----												
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851												
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-			24
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			24
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			24
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			24
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			24
*05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			24
-----												
ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043												
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646												
12	744 #	490	-0-	-254	-0-	450	3	40 9 N	36	166	1	56
01	744 #	487	-0-	-257	-0-	431	3	56 9 N	51			107
02	623 R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120 9 N	109	165	1	51
03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158 9 N	144	164	1	31
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	524	3	68 9 N	62			93
05	682 #	653	-0-	-29	-0-	528	3	125 9 N	114	169	1	38
-----												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420												
12	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1143	2	200 9 N	182	179	1	160
01	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199 9 N	181	181	1	160
02	1120 #	1103	-0-	-17	-0-	1103	2					160
03	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116 9 N	105	179	1	86
04	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1148	2	97 9 N	88			174
*05	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1200	2	102 9 N	93	179	1	88

-----														
ALVORD (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17														
-----														
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684														
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
01		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			22
02		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			22
03		14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----														
J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629														
12		357 R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-		-0-
01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-		-0-
02		321 R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-		-0-
03		357 R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-		-0-
*04		335 R	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-		-0-
*05		348 R	348	-0-	-0-	-0-	93	1	255	3	Y	-0-		7
-----														
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140														
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702														
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680														
12		519 R	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54		183
01		551 R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185 1	81
02		541 R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52		133
03		630 R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59		192
04		563 R	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50		242
*05		611 R	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41	192 1	91
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074														
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013														



ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009												

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711												
12	899 #	503	-0-	-396	-0-	11	1	463	3	N	26	41
						29	9					
01	899 #	290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6	47
02	963 R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	10	57
						11	9					
03	971 R	971	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	N	33	90
						36	9					
04	825 R	825	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	N	34	124
						37	9					
05	1054 #	727	-0-	-327	-0-	12	1	678	3	N	34	158
						37	9					

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430												
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895												
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16												

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877												
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801												
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	280	3	10	9	N	9	76
01	310 #	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6	82
02	280 #	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4	86
03	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-	86
04	270 #	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-	86
05	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-	86

-----														
ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043														
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901														
12	1767 #	760	-0-	-1007	-0-	760	3			N	-0-			80
01	1178 #	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-			80
02	868 #	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-			80
03	899 #	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-			80
04	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1			81
*05	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			81
-----														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932														
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			23
01	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			23
02	392 #	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-			23
03	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			23
04	510 #	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-			23
05	527 #	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-			23
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877														
12	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
-----														
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349														
12	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-			-0-
01	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			-0-
02	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
03	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
04	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-			-0-
*05	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			-0-
-----														
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922														
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	308 #	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	333	-0-	-27	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
05	372 #	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		214 R	214	-0-	-0-	-0-		1	1	213	3	Y	-0-	-0-
01		220 R	220	-0-	-0-	-0-		2	1	218	3	Y	-0-	-0-
02		193 R	193	-0-	-0-	-0-		1	1	192	3	Y	-0-	-0-
03		209 R	209	-0-	-0-	-0-		2	1	207	3	Y	-0-	-0-
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-		1	1	197	3	Y	-0-	-0-
*05		206 R	206	-0-	-0-	-0-		1	1	205	3	Y	-0-	-0-
-----														
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576														
12		651 #	512	-0-	-139	-0-		3	1	508	3	Y	1	27
								1	9					
01		661 R	661	-0-	-0-	-0-		4	1	650	3	Y	6	33
								7	9					
02		674 R	674	-0-	-0-	-0-		4	1	631	3	Y	35	17
								39	9			51	1	
03		698 R	698	-0-	-0-	-0-		5	1	693	3	Y	-0-	17
04		716 R	716	-0-	-0-	-0-		5	1	711	3	Y	-0-	17
*05		678 R	678	-0-	-0-	-0-		4	1	673	3	Y	1	18
								1	9					
-----														
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868														
12		625 R	625	-0-	-0-	-0-		65	1	537	3	Y	21	74
								23	9					
01		642 R	642	-0-	-0-	-0-		66	1	556	3	Y	18	92
								20	9					
02		594 R	594	-0-	-0-	-0-		59	1	510	3	Y	23	115
								25	9					
03		661 R	661	-0-	-0-	-0-		65	1	576	3	Y	18	133
								20	9					
04		637 R	637	-0-	-0-	-0-		63	1	560	3	Y	13	146
								14	9					
*05		669 R	669	-0-	-0-	-0-		66	1	588	3	Y	14	160
								15	9					
-----														
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100														
12		2201 #	1935	-0-	-266	-0-		12	1	1888	3	Y	32	44
								35	9				179	1
01		2131 R	2131	-0-	-0-	-0-		14	1	2114	3	Y	3	47
								3	9					
02		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-		12	1	1790	3	Y	12	59
								13	9					
03		1971 R	1971	-0-	-0-	-0-		14	1	1951	3	Y	5	64
								6	9					
04		2070 #	1900	-0-	-170	-0-		12	1	1881	3	Y	6	70
								7	9					
05		2139 #	2024	-0-	-115	-0-		13	1	1996	3	Y	14	84
								15	9					
-----														
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030														
12		310 #	247	-0-	-63	-0-		1	1	246	3	N	-0-	-0-
01		318 R	318	-0-	-0-	-0-		2	1	316	3	N	-0-	-0-
02		280 #	268	-0-	-12	-0-		2	1	266	3	N	-0-	-0-
03		310 #	241	-0-	-69	-0-		1	1	240	3	N	-0-	-0-
04		300 #	264	-0-	-36	-0-		1	1	263	3	N	-0-	-0-
*05		314 R	314	-0-	-0-	-0-		2	1	312	3	N	-0-	-0-

-----													
ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOORE UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 251606		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5505 - 6255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 #	410	-0-	-24	-0-	3 1	407 3	Y		-0-		-0-
01		434 #	416	-0-	-18	-0-	3 1	413 3	Y		-0-		-0-
02		392 #	383	-0-	-9	-0-	3 1	380 3	Y		-0-		-0-
03		434 #	425	-0-	-9	-0-	3 1	422 3	Y		-0-		-0-
04		420 #	399	-0-	-21	-0-	3 1	396 3	Y		-0-		-0-
05		434 #	416	-0-	-18	-0-	3 1	413 3	Y		-0-		-0-
-----													
MOSS, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 261745		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 6315 - 6457			
12		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	160 1	1004 3	Y		-0-		-0-
01		1116 #	1086	-0-	-30	-0-	160 1	926 3	Y		-0-		-0-
02		1008 #	878	-0-	-130	-0-	144 1	734 3	Y		-0-		-0-
03		1116 #	990	-0-	-126	-0-	50 1	940 3	Y		-0-		-0-
04		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	353 1	1027 3	Y		-0-		-0-
*05		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	376 1	743 3	Y		-0-		-0-
-----													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		RRCID -> 099530		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5841 - 5901			
STRANGE		WELL #: 1											
12		465 #	163	-0-	-302	-0-	163 3		N		-0-		19
01		403 #	218	-0-	-185	-0-	218 3		N		-0-		19
02		364 #	304	-0-	-60	-0-	304 3		N		-0-		19
03		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N		-0-		19
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N		-0-		19
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT		19
-----													
STOCKTON		WELL #: 1		RRCID -> 277710		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5769 - 5775			
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		4
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		4
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		4
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		4
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		4
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		4
-----													
MCCOMMONS OIL COMPANY		541740		RRCID -> 110073		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5823 - 5879			
GREEN, G. W.		WELL #: 2A											
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N		-0-		-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N		-0-		-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		-0-
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-		-0-
05		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-		-0-
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 099772		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6098 - 6107			
WALLER, D.C.		WELL #: 1											
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		113

-----												
ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
KERR, L. R.		WELL #:			RRCID ->	099774	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5782 - 5788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
			PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013									
-----												
RICH, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	104434	COMPL. DATE	07/27/1980	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	5755 - 5785
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
-----												
RIEGER, R. G.		WELL #:			RRCID ->	107842	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6272 - 6278
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
			PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013									
-----												
ALVORD-STUART		WELL #:		2	RRCID ->	122648	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	5860 - 5943
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
-----												
CLARK, J. W.		WELL #:			RRCID ->	128466	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6044 - 6055
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
			PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2011									
-----												
SABRE OPERATING, INC.		742261										
KALLENBACK, LA ANNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100174	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6280 - 6300
12	1581 #	1317	-0-	-264	-0-	1310	2	7	9	N	6	18
01	1736 #	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2	9	N	2	20
02	1568 #	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4	9	N	4	24
03	1736 #	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1	9	N	1	25
04	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2	27
*05	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	29

-----												
ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
TEXOMA OIL TOOLS, INC.				850566								
TOBOLOWSKY, JACK L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087429	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5814 - 5852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01		93 #	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-			-0-
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
-----												
TOBOLOWSKY, JACK L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097630	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5836 - 5916
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
01		124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02		112 #	93	-0-	-19	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03		124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04		120 #	85	-0-	-35	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*05		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
MCCLUNG, B.W.		WELL #:		1	RRCID ->	099769	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5904 - 5914
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
-----												
SMITH, JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	099771	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5704 - 5799
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	127	127	1	94
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			94
-----												
YALE, D.		WELL #:		1	RRCID ->	099773	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5828 - 5920
12		186 #	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-			101
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-			101
02		168 #	155	-0-	-13	-0-	155 3	N	-0-			101
03		186 #	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			101
04		180 #	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-			101
05		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			101
-----												
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099775	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5639 - 5676
12		496 #	447	-0-	-49	-0-	444 3	3 9 N	3			155
01		530 R	530	-0-	-0-	-0-	528 3	2 9 N	2			157
02		548 R	548	-0-	-0-	-0-	542 3	6 9 N	5			162
03		587 R	587	-0-	-0-	-0-	578 3	9 9 N	8			170
04		581 R	581	-0-	-0-	-0-	573 3	8 9 N	7			177
05		620 #	616	-0-	-4	-0-	607 3	9 9 N	8			185

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
GAGE, W.B.				WELL #:	1	RRCID ->	099776	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6066 - 6076		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	527 #	347	-0-	-180	-0-			347	3		N	-0-			129
01	496 #	326	-0-	-170	-0-			326	3		N	-0-			129
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-			513	3		N	-0-			129
03	496 #	466	-0-	-30	-0-			466	3		N	-0-			129
04	450 #	404	-0-	-46	-0-			404	3		N	-0-			129
05	558 #	380	-0-	-178	-0-			380	3		N	-0-			129
-----															
MCMURRAY, C.				WELL #:	1	RRCID ->	099780	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6158 - 6285		
12	2542 #	2130	-0-	-412	-0-			2130	3		N	-0-			39
01	2418 #	2167	-0-	-251	-0-			2167	3		N	-0-			39
02	2240 #	1996	-0-	-244	-0-			1994	3	2	9	N	2		41
03	2480 #	2278	-0-	-202	-0-			2276	3	2	9	N	2		43
04	2400 #	2332	-0-	-68	-0-			2326	3	6	9	N	5		48
*05	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-			2339	3	6	9	N	5		53
-----															
ALVORD-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	101978	COMPL. DATE	01/30/1982	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5895 - 5928		
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-			235	3		N	-0-			19
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-			229	3		N	-0-			19
02	253 R	253	-0-	-0-	-0-			253	3		N	-0-			19
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-			254	3		N	-0-			19
04	240 #	224	-0-	-16	-0-			224	3		N	-0-			19
05	279 #	241	-0-	-38	-0-			241	3		N	-0-			19
-----															
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	107168	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5964 - 5976		
12	744 #	616	-0-	-128	-0-			599	3	17	9	N	15	70 1	87
01	744 #	509	-0-	-235	-0-			503	3	6	9	N	5		92
02	672 #	635	-0-	-37	-0-			629	3	6	9	N	5		97
03	804 R	804	-0-	-0-	-0-			797	3	7	9	N	6		103
04	799 R	799	-0-	-0-	-0-			790	3	9	9	N	8		111
*05	715 R	715	-0-	-0-	-0-			708	3	7	9	N	6		117
-----															
ALVORD-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	122647	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5810 - 6027		
12	310 #	256	-0-	-54	-0-			254	3	2	9	N	2		28
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-			336	3	7	9	N	6		34
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-			528	3	76	9	N	69		103
03	648 R	648	-0-	-0-	-0-			572	3	76	9	N	69		172
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-			491	3	31	9	N	28	176 1	24
*05	479 R	479	-0-	-0-	-0-			465	3	14	9	N	13		37
-----															
ALVORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168789	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5776 - 5902		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SMITH, H. E.				WELL #:	2	RRCID ->	192110	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5718 - 5786		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59

-----												
ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		682 #	518	-0-	-164	-0-	515 3	3 9		N	3	103
01		518 R	518	-0-	-0-	-0-	511 3	7 9		N	6	24
02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	478 3	7 9		N	6	30
03		537 R	537	-0-	-0-	-0-	520 3	17 9		N	15	45
04		530 R	530	-0-	-0-	-0-	508 3	22 9		N	20	65
05		527 #	502	-0-	-25	-0-	488 3	14 9		N	13	78
-----												
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318												
12		1984 #	1138	-0-	-846	-0-	1125 3	13 9		N	12	75
01		1984 #	978	-0-	-1006	-0-	954 3	24 9		N	22	97
02		1792 #	945	-0-	-847	-0-	942 3	3 9		N	3	100
03		1984 #	1317	-0-	-667	-0-	1313 3	4 9		N	4	104
04		1920 #	1766	-0-	-154	-0-	1764 3	2 9		N	2	106
*05		1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1682 3	6 9		N	5	111
-----												
DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790												
12		775 #	181	-0-	-594	-0-	181 3			N	-0-	64
01		744 #	129	-0-	-615	-0-	129 3			N	-0-	64
02		846 R	846	-0-	-0-	-0-	835 3	11 9		N	10	74
03		864 R	864	-0-	-0-	-0-	852 3	12 9		N	11	85
04		707 R	707	-0-	-0-	-0-	697 3	10 9		N	9	94
05		775 #	754	-0-	-21	-0-	739 3	15 9		N	14	108
-----												
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696												
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354												
ELSON WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892												
12		258 R	258	-0-	-0-	-0-	194 3	64 9		N	58	469
01		186 #	49	-0-	-137	-0-	37 3	12 9		N	11	480
02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-	480
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	480
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	480
*05		513 R	513	-0-	-0-	-0-	489 3	24 9		N	22	320



ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964											
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12		248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3			N	19
01		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	19
02		280 #	246	-0-	-34	-0-	246 3			N	19
03		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	19
04		300 #	245	-0-	-55	-0-	245 3			N	19
*05		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE											
GENERAL OPERATING COMPANY 300160											
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	27
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	27
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	27
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	27
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	27
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			N	27

XPLORE OPERATING, LLC 946023											
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12		527 N	477	-0-	-50	-0-	102 1	339 3		N	203
01		558 N	462	-0-	-96	-0-	36 9	99 1	335 3	N	53
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	28 9	89 1	300 3	N	77
03		465 N	463	-0-	-2	-0-	26 9	106 1	328 3	N	103
04		450 N	435	-0-	-15	-0-	29 9	100 1	313 3	N	123
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	22 9	102 1	318 3	N	143
							22 9				

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE											
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430											
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY											
CAGO, INC. 122891											
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	149
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	248
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349
04		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74
05		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY																
CAGO, INC. //CONT.// 122891																
GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081																
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090																
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)			//CONT.// 02255 500		ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: CLAY			
CAGO, INC.			//CONT.// 122891											
GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 104978			COMPL. DATE 06/19/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.)			03032 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
AUSTIN, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 127977			COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637			
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-			-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
-----														
ANTELOPE, S.E. (MARBLE FALLS)			03086 400		ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK			
CARIBOU OPERATING, INC.			131827											
BRISCOE			WELL #: 2		RRCID -> 282044			COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO (CONGLOMERATE)			03460 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592											
HALSELL RANCH			WELL #: S 3		RRCID -> 279376			COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414			
12	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3132	2	57	9	N	52	80	1	48
01	3100 #	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1	23
02	0	1896	-0-	1896 B	-0-	1896	2	28	9	N	25			48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896														
03	3193 N	1758	-0-	-1435 B	-0-	461	1739	2	19	9	N	17		65
04	2250 N	1417	-0-	-833 B	-0-	1399	2	18	9	N	16			81
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			81
-----														
HALSELL RANCH			WELL #: B 9		RRCID -> 280814			COMPL. DATE 03/15/2016			TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALSELL RANCH			WELL #: B 20		RRCID -> 281062			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604			
12	42811	3013	-0-	-39798	-0-	3013	2			N	-0-			20
01	42811	2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-			20
02	0	2476	-0-	2476 B	-0-	2476	2	1	9	N	1			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476														
03	4695 N	2219	-0-	-2476 B	-0-	2219	2			N	-0-			21
04	2250 N	66	-0-	-2184 B	-0-	66	2			N	-0-			21
05	2728 N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT			21

-----														
AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)			04522 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
BLAKENERGY OPERATING, LLC			074563											
COBB			WELL #: 1		RRCID -> 279753			COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	62 N	58	-0-	-4	-0-		13 2		45 9	N	41	173 1		878
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			878
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	70			948
03	62 N	29	-0-	-33	-0-		8 2		21 9	N	19			967
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			993
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			1002
-----														
COBB			WELL #: 2		RRCID -> 279783			COMPL. DATE 06/16/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARBOR RESOURCES LLC			355716		RRCID -> 021196			COMPL. DATE 05/12/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366			
CAMPSEY			WELL #: 1											
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2031 2		4 9		N	4			181
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2				N	-0-			181
02	1904 N	1741	-0-	-163	-0-	1731 2		10 9		N	9	2 8		188
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2				N	-0-			188
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1803 2		4 9		N	4			192
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			192
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY			933825		RRCID -> 089402			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421			
CAMPSEY			WELL #: 1											
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				N	-0-			65
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				N	-0-			65
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2				N	-0-			65
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2				N	-0-			65
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				N	-0-			65
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2				N	-0-			65
-----														
AWALT (MARBLE FALLS)			04552 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK			
WISE EXPLORATION			932980											
WADE, RUBY			WELL #: 2		RRCID -> 142208			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*02	112 N	27	-0-	-85	-0-	24 2		3 9		N	3			21
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	672 2		76 9		N	69			90
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	571 2		86 9		N	78			168
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2				N	-0-			-0-
-----														
B & D (MARBLE FALLS)			04695 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: YOUNG			
PERRY OPERATING INC.			656847											
LOGAN			WELL #: 1		RRCID -> 124796			COMPL. DATE 05/04/1987			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289			
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2				N	-0-			-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2				N	-0-			-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61 2				N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE  
 SABRE OPERATING, INC. 742261  
 B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			26
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			26
02	140 #	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-			26
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			26
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			26
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			26

-----

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290  
 BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			52
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			52
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			52
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			52
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			52
*05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8	52

-----

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			52
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			52
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			52
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			52
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			52
*05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			52

-----

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

12	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-

-----

STOVALL OPERATING CO. 824339  
 BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 COOPER SIX C OIL LLC 175108  
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2			152
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			152
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			152
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1			153
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			153
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			153

BARFIELD (CONGLOMERATE)		//CONT.//		05668 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
ENERGYPRO, INC.				252085							
PICKETT				WELL #: 1	RRCID -> 187386	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 5775	- 5787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: N/A				
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 154242	COMPL. DATE 01/07/1986	TOTAL DEPTH 5970	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)				05730 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333							
FORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 224164	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8024	- 8800		
12	1209 #	1150	-0-	-59	-0-	1120 3	30 9	N	27		27
01	1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109 3		N	-0-		27
02	1260 #	1056	-0-	-204	-0-	1056 3		N	-0-		27
03	1395 #	1000	-0-	-395	-0-	1000 3		N	-0-		27
04	1350 #	989	-0-	-361	-0-	989 3		N	-0-		27
05	1178 #	755	-0-	-423	-0-	755 3		N	-0-		27

SHIRLEY				WELL #: 1	RRCID -> 281105	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 8466	- 8700		
12	1302	280	-0-	-1022	-0-	261 3	19 9	N	17		110
01	1302	281	-0-	-1021	-0-	281 3		N	-0-		110
02	1176	208	-0-	-968	-0-	189 3	19 9	N	17		127
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		127
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		127
*05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	317 3	6 9	N	5		132

EOG RESOURCES, INC.				253162	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
SETTLE				WELL #: 1	RRCID -> 254345	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7862	- 8357		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNETT (CONGL 4500)				05748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOUNG				
ITX CORPORATION				427179							
BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 154956	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4574	- 4584		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNETT (CONGL 4500)		//CONT.// 05748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179								
BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 166686		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BURNS		WELL #: 3		RRCID -> 170966		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560		
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			142
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					153
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	70	3	25	9	176
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	37
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
-----										
BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE)		05968 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
PITCOCK, INC.		665870								
HAM-LANE		WELL #: 2		RRCID -> 212784		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			15
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			15
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			15
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			15
-----										
BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)		05970 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
AYRES, C. D.		039528								
GREEN "A"		WELL #: 3 C		RRCID -> 057297		COMPL. DATE 09/27/1973		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A		
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 060452		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901		
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
GREEN		WELL #: 2		RRCID -> 061626		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A		
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)//CONT.//												
BETTIS, BOYLE & STOVALL		05970 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
GREEN-AMOT		068360		WELL #: 1 C		RRCID -> 072995		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14												
FERGUSON												
		092592		WELL #: 1		RRCID -> 079907		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548		
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
BRIGADIER OPERATING, LLC												
EASON, A. C.		092592		WELL #: 1		RRCID -> 021199		COMPL. DATE 05/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
LADD, MARIE		430368		WELL #: 1		RRCID -> 056679		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY												
POTTS, DUARD		684629		WELL #: 3 A		RRCID -> 114594		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564		
12	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2		N	-0-	33
01	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-	33
02	644 N	480	-0-	-164 B	-0-	480	2			N	-0-	33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	515	2			N	-0-	33
04	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	519	2			N	-0-	33
*05	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-	33



-----													
BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)				05970 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
AYRES, C. D. GREEN				039528	RRCID -> 074371			COMPL. DATE 07/01/1977			TOTAL DEPTH 5060	PERF. N/A	
-----													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GREEN				WELL #: 6	RRCID -> 096818			COMPL. DATE 12/12/1981			TOTAL DEPTH 5102	PERF. 4853 - 4865	
-----													
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BETTIS, BOYLE & STOVALL FERGUSON				068360	RRCID -> 185334			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4878 - 4892	
-----													
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	965 3	1 9	N	1			124
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	937 3	1 9	N	1			125
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			125
03		961 N	943	-0-	-18	-0-	943 3		N	-0-			125
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			125
05		961 N	884	-0-	-77	-0-	884 3		N	-0-			125
-----													
BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) BRIGADIER OPERATING, LLC GUNTER				05973 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK		
				092592	RRCID -> 280092			COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 5419	PERF. 4642 - 4649	
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460) BRIGADIER OPERATING, LLC CRAFT, E. M. ET VIR #130				05974 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK		
				092592	RRCID -> 081745			COMPL. DATE 03/13/1979			TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4466 - 4475	
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAM, J.				WELL #: 1	RRCID -> 157030			COMPL. DATE 01/26/1996			TOTAL DEPTH 4592	PERF. 4460 - 4468	
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600)				05974 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788								
CLAYTON, C. P.				WELL #: 6	RRCID -> 214731	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 5327	PERF. 4580	- 4589			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850)				05974 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
RAINES, M. D. ET AL #141				WELL #: 1	RRCID -> 087008	COMPL. DATE 03/08/1980	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4904	- 4908			
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
-----												
PINE CREEK OPERATING LLC				665645								
FOGG, GEORGE P.				WELL #: 3	RRCID -> 092983	COMPL. DATE 11/29/1980	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4644	- 4655			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN)				05974 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
KINDER BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 278925	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 6937	PERF. 5950	- 6937			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100)				05974 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176870	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 4648	PERF. 3234	- 3255			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)													
J.A.M. PRODUCTION													
MCCLURE-WAGNON													
WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-			529	3			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-			527	3			-0-
02		392 N	365	-0-	-27	-0-			365	3			-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	3			-0-
*04		595 N	595	-0-	-0-	-0-			595	3			-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-							-0-
-----													
PROCO OPERATING CO., INC.													
MCAVOY, MARTHA													
WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322													
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-			175	2			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-			184	2			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	2			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120	2			-0-
*04		117 N	117	-0-	-0-	-0-			117	2			-0-
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	2			-0-
-----													
COLLINS, P. H. UNIT													
WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
STEPHENS ENERGY CORP.													
RIDER, JOHN C.													
WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249													
12		31 N	14	-0-	-17	-0-			14	2			3
01		31 N	10	-0-	-21	-0-			10	2			3
02		28 N	11	-0-	-17	-0-			11	2			3
03		14 N	9	-0-	-5	-0-			9	2			3
04		10 N	7	-0-	-3	-0-			7	2			3
*05		11 N	5	-0-	-6	-0-			5	2		3 6	-0-
-----													
STOVALL OPERATING CO.													
ASH													
WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		372 N	241	-0-	-131	-0-			241	2			-0-
01		279 N	252	-0-	-27	-0-			252	2			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-			223	2			-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	2			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-			359	2			-0-
05		248 N	207	-0-	-41	-0-			207	2			-0-
-----													
WES-MOR DRILLING, INC.													
KEATLEY "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190													
12		558 N	449	-0-	-109	-0-			74	1	375	2	-0-
01		558 N	475	-0-	-83	-0-			80	1	395	2	-0-
02		476 N	442	-0-	-34	-0-			74	1	368	2	-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-			81	1	408	2	-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-			82	1	417	2	-0-
*05		549 N	549	-0-	-0-	-0-			92	1	457	2	-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)		05974 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592										
CRAFT, E. M. "130"		WELL #:	2	RRCID ->	084370	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3654 - 3680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RAINES, M. D. ET AL "139"		WELL #:	1	RRCID ->	091429	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 3562 - 3574			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, ROBERT LEE		530979										
MARTIN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	074383	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3428 - 3424			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
NASH "B"		WELL #:		RRCID ->	086223	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3526 - 3612			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			116
-----												
STEPHENS ENERGY CORP.		817515										
MCQUERRY		WELL #:	2	RRCID ->	042974	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3568 - 3572			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RIDER, JOHN "C"		WELL #:	2	RRCID ->	106187	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	5287 PERF. 3501 - 3657			
12		13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
02		12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515															
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14 N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----															
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418															
12		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-			13
01		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			13
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-			13
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			13
04		150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-			13
*05		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	13	6	-0-
-----															
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506															
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		140 N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
05		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A															
12		341 N	127	-0-	-214 B	-0-	127	3			N	-0-			45
01		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-			45
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			45
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			45
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			45
05		248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-			87
-----															
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A															
12		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	236	3	74	9	N	67			67
01		434 N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-			67
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			67
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			67
04		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-			67
05		527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-			67
-----															
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A															
12		403 N	326	-0-	-77 B	-0-	297	3	29	9	N	26			52
01		403 N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-			52
02		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-			52
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			52
04		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-			52
05		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-			52

-----													
BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK													
WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A													
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
01		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
04		300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
05		279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2		N	-0-		-0-
-----													
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537													
12		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2		N	-0-		5
01		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-		5
02		196 N	163	-0-	-33 B	-0-	163	2		N	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-		5
04		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2		N	-0-		5
05		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-		5
-----													
BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
GO OIL CORP. 311420													
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR													
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438													
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELLEVUE, WEST (CADD)		06951 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CLAY								
TB PETROLEUM, LLC		840287														
AYRES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 148578		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH		6210		PERF.		5943 - 5961								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		37 N	37	-0-	-0-		37 3			N	-0-					34
01		155 N	35	-0-	-120		35 3			N	-0-					34
02		145 N	145	-0-	-0-		145 3			N	-0-					34
03		38 N	38	-0-	-0-		38 3			N	-0-					34
04		30 N	5	-0-	-25		5 3			N	-0-					34
05		155 N	3	-0-	-152		3 3			N	-0-					34

AYRES, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 265417		COMPL. DATE		01/26/1983		TOTAL DEPTH		6315		PERF.		5953 - 5990	
12		403 N	395	-0-	-8		381 3	14	9	N	13					82	
01		419 N	419	-0-	-0-		396 3	23	9	N	21					103	
02		370 N	370	-0-	-0-		359 3	11	9	N	10					113	
03		403 N	375	-0-	-28		356 3	19	9	N	17					130	
04		420 N	377	-0-	-43		363 3	14	9	N	13					143	
05		403 N	363	-0-	-40		346 3	17	9	N	15					158	

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 280966		COMPL. DATE		07/23/1982		TOTAL DEPTH		6930		PERF.		5976 - 6014	
12		1085	290	-0-	-795		290 3			N	-0-					-0-	
01		1085	254	-0-	-831		254 3			N	-0-					-0-	
02		261 N	261	-0-	-0-		261 3			N	-0-					-0-	
03		425 N	425	-0-	-0-		425 3			N	-0-					-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-		251 3			N	-0-					-0-	
05		279 N	264	-0-	-15		264 3			N	-0-					-0-	

BERGEN (CONGL)		07260 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
BURGESS, SIM E.		108432														
BURGESS, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 077036		COMPL. DATE		12/29/1977								
		TOTAL DEPTH		4471		PERF.		N/A								
12		713 N	661	-0-	-52		661 3			N	-0-					-0-
01		650 N	650	-0-	-0-		650 3			N	-0-					-0-
02		616 N	597	-0-	-19		597 3			N	-0-					-0-
03		667 N	667	-0-	-0-		667 3			N	-0-					-0-
*04		665 N	665	-0-	-0-		665 3			N	-0-					-0-
05		651 N	NO RPT	-0-	-651					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC.		482493		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON								
DOTSON, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 106244		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH		4710		PERF.		4053 - 4092								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADD 1ST)		07767 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON								
POWER FUEL PRODUCERS, INC.		674920														
LINENSCHMIDT, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 069306		COMPL. DATE		10/17/1975								
		TOTAL DEPTH		2406		PERF.		N/A								
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16																

-----											
BIG BUCK (CADDO 1ST)			//CONT.//	07767 470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DENTON				
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC				846536							
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY			WELL #:	1	RRCID -> 068402	COMPL. DATE 09/25/1974	TOTAL DEPTH 1950	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER)				07767 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DENTON				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
EVANS, J. E.			WELL #:	1	RRCID -> 064784	COMPL. DATE 09/25/1974	TOTAL DEPTH 2023	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LANEY, G.			WELL #:	1	RRCID -> 068400	COMPL. DATE 09/25/1974	TOTAL DEPTH 1856	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TRIETSCH, IDA			WELL #:	2	RRCID -> 068405	COMPL. DATE 07/19/1974	TOTAL DEPTH 1910	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHAPMAN UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 068490	COMPL. DATE 03/25/1975	TOTAL DEPTH 1945	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TURNER, AUBREY			WELL #:	1	RRCID -> 069314	COMPL. DATE 12/04/1976	TOTAL DEPTH 1920	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----																	
BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER)		//CONT.//		07767 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DENTON							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600													
TURNER, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	074968	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	1840	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER)				07767 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DENTON							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600													
TRIETSCH, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	064785	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	1962	PERF.	1748 - 1763					
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRIETSCH, IDA		WELL #:		1	RRCID ->	068404	COMPL. DATE	03/31/1974	TOTAL DEPTH	1730	PERF.	N/A					
-----																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARRISON-TRIETSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070759	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A					
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCHERTZ, A & H		WELL #:		1	RRCID ->	077795	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	N/A					
-----																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BIG MINERAL (OIL CREEK)				07969 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: GRAYSON							
ATOKA OPERATING, INC.				036606													
HAZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	265385	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10142 - 10196					
-----																	
12	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					125
01	3100	N	3227	-0-	127	-0-	3227	2			N	-0-					125
02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					125
04	2310		2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					125
05	2387		2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325  
 SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

12	5146 X	4501	-0-	-645	-0-	4203 2	298 9	N	271	323 1	259
01	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	4585 2	297 9	N	270		529
02	4508 X	3993	-0-	-515	-0-	3707 2	286 9	N	260	328 1	461
03	4991 X	4937	-0-	-54	-0-	4560 2	377 9	N	343	655 1	149
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4745 2	396 9	N	360	330 1	179
*05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	4853 2	358 9	N	325	324 1	180

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342  
 MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

12	992 X	893	-0-	-99	-0-	882 2	11 9	N	10		63
01	992 X	961	-0-	-31	-0-	961 2		N	-0-		63
02	896 X	848	-0-	-48	-0-	848 2		N	-0-		63
03	992 X	934	-0-	-58	-0-	934 2		N	-0-		63
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		63
*05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

12	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549 3		N	-0-		1
01	3875 X	3410	-0-	-465	-0-	3410 3		N	-0-		1
02	3388 X	3138	-0-	-250	-0-	3138 3		N	-0-		1
03	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	3396 3		N	-0-		1
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 3		N	-0-		1
05	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	3533 3		N	-0-		1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3		N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-		-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLIE YATES (STRAWN)		08176 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
YATES, BILLIE		WELL #: 8		RRCID -> 084368		COMPL. DATE 07/12/1979			TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

FAYETTE YATES		WELL #: 27		RRCID -> 174186		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102						
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-			70
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-			70
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-			70
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-			70
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	25	1	74	2	N	-0-			70
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-			70

YATES, FAYETTE		WELL #: 10		RRCID -> 178698		COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE		WELL #: 36		RRCID -> 201934		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-			109
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-	3	32 1	80
							3	9							
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	-0-	25	1	96	2	N	-0-			80
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	97	2	N	-0-			80
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-			80
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-			80

YATES, FAYETTE		WELL #: 42		RRCID -> 212030		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150						
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	Y	-0-			26
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	86	2	Y	-0-			26
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	-0-	40	1	71	2	Y	-0-			26
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-			26
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-			26
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	Y	-0-			26

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		08177 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
FAYETTE YATES		WELL #: 6A		RRCID -> 158678		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120						
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	20	1	76	2	N	-0-			13
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-			13
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			13
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			13
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-			13
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	636	-0-	-139	-0-	30	1	605	2	N	1	108	14
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	1	9	25	1	N	5		19
02	644 N	432	-0-	-212	-0-	6	9	15	1	N	10		29
03	651 N	511	-0-	-140	-0-	11	9	25	1	N	-0-		29
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	28	1	28	1	N	-0-		29
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	N	-0-		29
-----													
YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187													
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	35	1	113	2	N	-0-		3
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-		3
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6		9
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	9	25	1	N	1		10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	9	28	1	N	8		18
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	9	31	1	N	44		62
						48	9						
-----													
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159													
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	2	N	-0-	74	36
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-		36
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-		36
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15		51
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	9	28	1	N	29		80
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	32	9	35	1	N	-0-	55	25
						35	1						
-----													
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196													
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1501	2	N	15		186
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	17	9	160	1	N	28	156	58
02	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	31	9	115	1	N	17		75
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	19	9	210	1	N	14		89
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	15	9	185	1	N	14		103
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	15	9	191	1	N	14		117
						15	9						
-----													
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216													
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-		62
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	N	-0-		62
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	2	N	-0-		62
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-		62
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	41	1	115	2	N	-0-		62
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-		62

BILLS (CADD CONGLOMERATE)										08225 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP										617342							
SWAN, J.W.										WELL #: 2		RRCID -> 121188		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139			

  

XSTAR RESOURCES LLC										945934							
DIBRELL										WELL #: 1		RRCID -> 110090		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15			

  

DIBRELL										WELL #: 2		RRCID -> 113525		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

  

WOODS, FLORA ESTATE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 115026		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

JONAS HEIRS #2										WELL #: 2		RRCID -> 119507		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942  
 ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
01	961 N	642	-0-	-319	-0-	642 2		N	-0-			-0-
02	756 N	526	-0-	-230	-0-	526 2		N	-0-			-0-
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	798 2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2		N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CORMAN, JACK 178650  
 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-			85
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	N	1			86
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			86
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			86
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			86
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	454 1			86

CORMAN, JACK 178650  
 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			15
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2		N	-0-			15
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			15
03	372 N	161	-0-	-211	-0-	161 2		N	-0-			15
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-			15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

BLUM (ATOKA CONGL., LO) DE LARIOS, R. V., LTD. SPIKES		09910 100 208555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY								
WELL #:		3A		RRCID -> 162819		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

  

BOEDEKER (CONGLOMERATE) CD CONSULTING & OPERATING CO. EDWARDS-MOORE		10105 666 120043		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		2		RRCID -> 197875		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					63
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					63

  

WISE PRODUCTION COMPANY DENSON		933825		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		1		RRCID -> 149353		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208								
12	1240 #	1145	-0-	-95	-0-	1120	2	25	9	N	23	8	8			176
01	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42
02	1092 #	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68
03	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96
04	1260 #	1240	-0-	-20	-0-	1210	2	30	9	N	27	2	8			121
05	1302 #	984	-0-	-318	-0-	959	2	25	9	N	23	5	8			139

  

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) NAUTILUS EXPLORATION, INC. BLACKMON		10109 166 601034		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		1		RRCID -> 165994		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104								
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

  

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) ATOKA OPERATING, INC. CLARK		10109 332 036606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE								
WELL #:		3		RRCID -> 168895		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016								
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					25
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-					25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE  
 NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205  
 PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/1995											

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE  
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043  
 HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1	21
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	21
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-	21
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-	21
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	21
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	280	3	19	9	N	17	205
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	41
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16	57
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15	72
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	N	15	87
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	299	3	17	9	N	15	102

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE  
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043  
 MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	310 #	301	-0-	-9	-0-	273	3	28	9	N	25	93
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18	111
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22	133
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34	167
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	N	18	16
05	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-	16

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BOLING (4800) FIELD  
CENTURY PETROLEUM, INC.  
KELSAY, BLANCHE

10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
141763  
WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			123
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			123
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 2		N	-0-			123
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			123
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			123
*05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			123

BOLING (5200) FIELD  
CENTURY PETROLEUM, INC.  
ABERNATHIE, RUBY

10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
141763  
WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

BOLING (5300) FIELD  
CENTURY PETROLEUM, INC.  
KING-RILEY ET AL UNIT "5344"

10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
141763  
WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			70
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			70
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-			70
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			70
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			70
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950)  
QUEST PETROLEUM COMPANY  
MASSIE, R. H.

10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
684629  
WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2356 #	2074	-0-	-282	-0-	2052 2	22 9	N	20			159
01		2325 #	2173	-0-	-152	-0-	2172 2	1 9	N	1			160
02		1988 N	509	-0-	-1479	-0-	509 2		N	-0-	154 1		6
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2255 2	9 9	N	8			14
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2315 2	10 9	N	9	1 8		22
*05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2082 2	13 9	N	12	1 8		33

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900)  
OXXN  
KUTCH

10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
630579  
WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			19
01		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			19
02		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			19
03		1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			19
*04		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			19
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085)			10574 160	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C"			WELL #: 1	RRCID -> 203385	COMPL. DATE 08/15/1955	TOTAL DEPTH 6105	PERF. 5092	- 5288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 N	291	-0-	-112	62 1	229 3	Y	-0-			62
01		372 N	323	-0-	-49	75 1	248 3	Y	-0-			62
02		625 N	625	-0-	-0- B	132 1 4 9	489 3	Y	4	64 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	589	-0-	-0- B	166 1 6 9	417 3	Y	5	5 1		2
04		610 N	610	-0-	-0- B	150 1 14 9	446 3	Y	13			15
*05		867 N	867	-0-	-0- B	344 1 2 9	521 3	Y	2			17
-----												
J. V. BOOTH			WELL #: 1	RRCID -> 281662	COMPL. DATE 09/06/2016	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 6053	- 6152				
12		620	-0-	-0-	-620			N	-0-			-0-
01		620	-0-	-0-	-620			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
-----												
BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260)			10574 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY			931940									
KELLEY, B.			WELL #: 1	RRCID -> 094490	COMPL. DATE 03/26/1959	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5244	- 5285				
12		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/16												
-----												
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)			10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
ACOMA OIL CORPORATION			003605									
BRIDGES, C. R.			WELL #: 1	RRCID -> 028904	COMPL. DATE 01/26/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5462	- 5480				
12		310 N	256	-0-	-54	256 3		N	-0-			20
01		288 N	288	-0-	-0-	288 3		N	-0-			20
02		308 N	308	-0-	-0-	308 3		N	-0-			20
03		261 N	261	-0-	-0-	261 3		N	-0-			20
04		319 N	319	-0-	-0-	319 3		N	-0-			20
05		341 N	54	-0-	-287	54 3		N	-0-			20
-----												
CLEVELAND UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 028905	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5475	- 5485				
12		422 N	422	-0-	-0-	422 3		N	-0-			112
01		372 N	358	-0-	-14	358 3		N	-0-			112
02		328 N	328	-0-	-0-	328 3		N	-0-			112
03		434 N	309	-0-	-125	309 3		N	-0-			112
04		360 N	291	-0-	-69	291 3		N	-0-			112
*05		388 N	388	-0-	-0-	388 3		N	-0-			112
-----												
ARMOR PETROLEUM, INC.			031585									
HULL, AARON GU ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 038289	COMPL. DATE 10/09/1964	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4852	- 4858				
12		1302 N	992	-0-	-310	992 2		N	-0-			-0-
01		1333 N	1181	-0-	-152	1181 2		N	-0-			-0-
02		1148 N	1135	-0-	-13	1135 2		N	-0-			-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
04		1292 N	1292	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1210	-0-	-61	1210 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CHERRYHOMES				WELL #: B 1	RRCID -> 030752	COMPL. DATE 02/08/1963	TOTAL DEPTH 5426	PERF. 5328	- 5334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 1 F	RRCID -> 036673	COMPL. DATE 10/18/1964	TOTAL DEPTH 5562	PERF. 5105	- 5438		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOLEY, L. E.				WELL #: 4 L	RRCID -> 038475	COMPL. DATE 01/29/1966	TOTAL DEPTH 5479	PERF. 4743	- 4893		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BELEW, THAD				WELL #: 1	RRCID -> 070486	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A			
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			29
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			29
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			29
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			29
-----											
RSK CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 070487	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 6798	PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
-----											
RSK CORP. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 070488	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 6793	PERF. N/A			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			36
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			36
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			36
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			36
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			36
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			36
-----											
OATES BROS.				WELL #: 1	RRCID -> 072393	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			55
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			55
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			55
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			55
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			55
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT			55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - P/A 01/05/17

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
OATES		WELL #: 2 T		RRCID -> 097337		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAMPTON, J. V.		WELL #: 2A		RRCID -> 097631		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	248 1	223 3	N	-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	248 1	853 3	N	-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	248 1	1539 3	N	-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	248 1	1134 3	N	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	248 1	1088 3	N	-0-
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT
-----									
STEVENS, J. UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 098127		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT
-----									
DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
-----									
DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT
-----									
OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT
-----									
HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
01	242 N	242	-0-	-0-	242 3		N	-0-	123
02	1182 N	1182	-0-	-0-	1182 3		N	-0-	123
03	1361 N	1361	-0-	-0-	1361 3		N	-0-	123
04	1327 N	1327	-0-	-0-	1327 3		N	-0-	123
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT	123
-----									
STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104623		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705	
12	763 N	763	-0-	-0-	763 3		N	-0-	19
01	799 N	799	-0-	-0-	799 3		N	-0-	19
02	796 N	796	-0-	-0-	796 3		N	-0-	19
03	836 N	836	-0-	-0-	836 3		N	-0-	19
04	789 N	789	-0-	-0-	789 3		N	-0-	19
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	19
-----									
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795	
12	789 N	789	-0-	-0-	171 1	618 3	N	-0-	9
01	774 N	774	-0-	-0-	154 1	620 3	N	-0-	9
02	670 N	670	-0-	-0-	154 1	516 3	N	-0-	9
03	656 N	656	-0-	-0-	144 1	512 3	N	-0-	9
04	746 N	746	-0-	-0-	156 1	590 3	N	-0-	9
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT	9
-----									
PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662	
12	334 N	334	-0-	-0-	334 3		N	-0-	15
01	352 N	352	-0-	-0-	352 3		N	-0-	15
02	306 N	306	-0-	-0-	306 3		N	-0-	15
03	341 N	341	-0-	-0-	341 3		N	-0-	15
04	348 N	348	-0-	-0-	348 3		N	-0-	15
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	15
-----									
CATES		WELL #: 1		RRCID -> 114734		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050	
12	1483 N	1483	-0-	-0-	1483 3		N	-0-	95
01	1444 N	1444	-0-	-0-	1444 3		N	-0-	95
02	1462 N	1462	-0-	-0-	1462 3		N	-0-	95
03	1098 N	1098	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	95
04	911 N	911	-0-	-0-	911 3		N	-0-	95
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT	95
-----									
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 140149		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953	
12	354 N	354	-0-	-0-	77 1	277 3	N	-0-	54
01	475 N	475	-0-	-0-	94 1	381 3	N	-0-	54
02	410 N	410	-0-	-0-	94 1	316 3	N	-0-	54
03	476 N	476	-0-	-0-	104 1	372 3	N	-0-	54
04	439 N	439	-0-	-0-	92 1	347 3	N	-0-	54
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	54
-----									
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 142263		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211	
12	328 N	328	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
RSK CORP. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147875	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6574 - 6584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
-----													
OATES BROS.		WELL #:		1A	RRCID ->	152382	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5509 - 5948		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----													
STEVENS, JIM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152387	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5762 - 6182		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OATES, G. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160685	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 4258 - 5811		
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			150
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			150
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			150
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			150
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			150
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			N	NO RPT			150
-----													
CHERRYHOMES "F"		WELL #:		1	RRCID ->	168442	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5779	PERF. 5642 - 5660		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHERRYHOMES "F"		WELL #:		2	RRCID ->	168443	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5696 - 5998		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEVEREDGE, ZELA		WELL #:		1	RRCID ->	170611	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5562 - 5574		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
OCTODOG		WELL #: 1		RRCID -> 211374		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
-----										
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 066315		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
		PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2014						
-----										
COCA COLA		WELL #: 6		RRCID -> 124667		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
COCA COLA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127797		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
-----										
STRAUGHAN 533		WELL #: 1		RRCID -> 243920		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
-----										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 7		RRCID -> 249447		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
LEWIS, W. M. & MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 077828		COMPL. DATE 10/31/1977			TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	56	2	179	3	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	54	2	170	3	N	-0-	-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	50	2	156	3	N	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	55	2	164	3	N	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-	-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	54	2	159	3	N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 077916		COMPL. DATE 11/29/1977			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	2	41	3	N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-	-0-
-----												
WALKER, ROLAND		WELL #: 1		RRCID -> 078658		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	26	2	103	3	N	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-	-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	15	2	60	3	N	-0-	-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	10	2	42	3	N	-0-	-0-
-----												
SIBLE ENIS		WELL #: 1		RRCID -> 080951		COMPL. DATE 12/10/1978			TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS, GERALD		WELL #: 1 A		RRCID -> 081194		COMPL. DATE 09/25/1978			TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, HAL		WELL #: 1		RRCID -> 081509		COMPL. DATE 12/10/1978			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	43	2	171	3	N	-0-	-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	30	2	117	3	N	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-	-0-
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	18	2	69	3	N	-0-	-0-
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	21	2	84	3	N	-0-	-0-
-----												
DINWIDDIE, R. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082647		COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752			
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	3	N	-0-	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	12	2	35	3	N	-0-	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-	-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	8	2	27	3	N	-0-	-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6602 - 6668
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	16 2	47 3	N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	17 2	50 3	N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	15 2	45 3	N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	17 2	47 3	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 2	46 3	N	-0-			-0-
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	18 2	55 3	N	-0-			-0-
-----													
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979										TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6636 - 6826
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	4 2	16 3	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	6 2	24 3	N	-0-			-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	10 2	45 3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 2	76 3	N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	20 2	83 3	N	-0-			-0-
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 2	101 3	N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6524 - 6680
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	21 2	88 3	N	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	17 2	70 3	N	-0-			-0-
02		112 N	79	-0-	-33	-0-	15 2	64 3	N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	16 2	65 3	N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	16 2	67 3	N	-0-			-0-
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	19 2	75 3	N	-0-			-0-
-----													
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979										TOTAL DEPTH	6867	PERF.	6544 - 6859
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 2	25 3	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	6 2	24 3	N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	6 2	21 3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 2	28 3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 2	28 3	N	-0-			-0-
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 2	29 3	N	-0-			-0-
-----													
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979										TOTAL DEPTH	6965	PERF.	6581 - 6590
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	5 2	21 3	N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 2	8 3	N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	4 2	13 3	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 2	7 3	N	-0-			-0-
04		10 N	9	-0-	-1	-0-	2 2	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 2	7 3	N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979										TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6580 - 6932
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	65 2	231 3	N	-0-			-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	70 2	248 3	N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4	-0-	54 2	194 3	N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	58 2	213 3	N	-0-			-0-
04		300 N	260	-0-	-40	-0-	55 2	205 3	N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	58 2	213 3	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6678 - 6786
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		56	2	197	3	N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		57	2	203	3	N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-		53	2	184	3	N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-		57	2	191	3	N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-		56	2	187	3	N	-0-			-0-
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-		58	2	195	3	N	-0-			-0-
-----																
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630																
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-		19	2	60	3	N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		22	2	69	3	N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-		16	2	50	3	N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-		16	2	52	3	N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-		16	2	51	3	N	-0-			-0-
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-		17	2	55	3	N	-0-			-0-
-----																
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850																
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		4	2	14	3	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-		3	2	15	3	N	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-		1	2	5	3	N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	2	5	3	N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-		1	2	4	3	N	-0-			-0-
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		2	2	8	3	N	-0-			-0-
-----																
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956																
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805																
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		3	2	13	3	N	-0-			-0-
01		15 N	11	-0-	-4	-0-		2	2	9	3	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	2	11	3	N	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-		4	2	14	3	N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		3	2	14	3	N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-		4	2	17	3	N	-0-			-0-
-----																
GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740																
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-		29	2	97	3	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-		26	2	86	3	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-		25	2	85	3	N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		31	2	94	3	N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-		31	2	91	3	N	-0-			-0-
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-		31	2	94	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
BAJA PRODUCTION				044650												
ROHRER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 120710	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5124	-	5684						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BLACK SHEEP OPERATING, LLC				072694												
GARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 267587	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5652	-	6042						
12	01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11				75
01	02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12				87
02	03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12				99
03	04	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13				112
04	05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1		66
		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3				69
-----																
GARRISON				WELL #: 4	RRCID -> 267589	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5653	-	6017						
12	01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11				75
01	02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12				87
02	03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12				99
03	04	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13				112
04	05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1		66
		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3				69
-----																
GARRISON				WELL #: 2	RRCID -> 267591	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 6289	PERF. 5634	-	5942						
12	01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11				73
01	02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12				85
02	03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12				97
03	04	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13				110
04	05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1		64
		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3				67
-----																
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999												
WANDA SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 276085	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 5996	-	6004						
12	01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-				-0-
01	02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-				-0-
02	03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
03	04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-				-0-
*04	05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-				-0-
		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLM				WELL #: 1	RRCID -> 277802	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 7785	PERF. 6676	-	6690						
12	01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-				12
01	02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-				12
02	03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-				12
03	04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-				12
04	05	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	1212	3	201	9	N	183	180	1		15
		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRANCH, J. R. 088611												
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRECK OPERATING CORP. 089974												
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A												
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	104
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	104
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	104
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	104
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	104
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-	104
-----												
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451												
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	82
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	82
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-	82
03	465 N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-	82
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	82
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	82
-----												
GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486												
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	-0-
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-	-0-
-----												
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362												
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	106
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	106
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	106
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	106
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	106
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
GLEASON, W. F.		WELL #:		4	RRCID ->	179833	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 5645 - 5654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
*05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
-----											
BOWEN, HARRY		WELL #:		3	RRCID ->	184750	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 5306 - 5376
12		1932 N	1614	-0-	-318	-0-	1595 3	19 9	N	17	162
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2487 3	18 9	N	16	178
02		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2413 3	11 9	N	10	26
03		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2711 3	13 9	N	12	38
04		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2732 3	19 9	N	17	55
*05		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2901 3	19 9	N	17	72
-----											
BRIAR ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	075315	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 5827 - 6062
THOMPSON, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	075315	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 5827 - 6062
12		248 N	117	-0-	-131	-0-	117 3	N	-0-		35
01		186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3	N	-0-		35
02		168 N	96	-0-	-72	-0-	96 3	N	-0-		35
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		35
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		35
*05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		35
-----											
BRIDWELL OIL CO.		WELL #:		2	RRCID ->	028523	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5716 - 5740
WATTS, MAGGIE		WELL #:		2	RRCID ->	028523	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5716 - 5740
12		3100 X	2020	-0-	-1080	-0-	2020 2	N	-0-		17
01		2666 X	1974	-0-	-692	-0-	1973 2	1 9	N	1	18
02		2184 X	1908	-0-	-276	-0-	1880 2	28 9	N	25	43
03		2263 X	2075	-0-	-188	-0-	2075 2	N	-0-		43
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962 2	2 9	N	2	45
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107 2	1 9	N	1	46
-----											
COX, W. S., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034472	COMPL. DATE	11/18/1964	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4878 - 5639
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2	N	-0-		-0-
03		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-		-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
-----											
WATTS, MAGGIE		WELL #:		5	RRCID ->	077222	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6063	PERF. N/A
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-		32
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2	N	-0-		32
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197 2	N	-0-		32
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		32
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		32
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-				-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	N	-0-				-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-				-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-				-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-				-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	29	1	2	2	N	-0-				-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-				-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

12	558 N	444	-0-	-114	-0-	146	1	298	2	Y	-0-				66
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-				66
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-				66
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-				66
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	503	2	Y	-0-				66
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	146	1	529	2	Y	-0-				66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				105
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				105
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				105
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				105
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				105
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-				-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-				-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-				-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333  
 SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-				-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-				-0-
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-				-0-
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
-----																	
PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224																	
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19
03		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
*05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					19
-----																	
PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826																	
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
-----																	
BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709																	
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					32
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32
02		196 N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					32
*05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					32
-----																	
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580																	
12		868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01		868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02		756 N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04		810 N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
-----																	
MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																	
PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552																	
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
03		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37
04		990 N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					37
05		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					37



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 174375		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6610 - 6632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	397	3	N	-0-		43
01	441	N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-		43
02	336	N	307	-0-	-29	307	3	N	-0-		43
03	403	N	341	-0-	-62	341	3	N	-0-		43
04	420	N	313	-0-	-107	313	3	N	-0-		43
05	341	N	335	-0-	-6	335	3	N	-0-		43
-----											
MCCURDY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192088		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4987 - 5114	
12	837	N	832	-0-	-5	832	3	N	-0-		28
01	844	N	844	-0-	-0-	844	3	N	-0-		28
02	756	N	753	-0-	-3	753	3	N	-0-		28
03	837	N	817	-0-	-20	817	3	N	-0-		28
04	810	N	791	-0-	-19	791	3	N	-0-		28
05	837	N	808	-0-	-29	808	3	N	-0-		28
-----											
HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 201588		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6522 - 6532	
12	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-		32
01	155	N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-		32
02	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-		32
03	164	N	164	-0-	-0-	164	3	N	-0-		32
04	152	N	152	-0-	-0-	152	3	N	-0-		32
05	186	N	153	-0-	-33	153	3	N	-0-		32
-----											
KRUM JOINT VENTURE UNIT		WELL #: 9C		RRCID -> 210114		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6664 - 6755	
12	1085	N	1034	-0-	-51	1034	3	N	-0-		26
01	1085	N	1080	-0-	-5	1080	3	N	-0-		26
02	1167	N	1167	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		26
03	1236	N	1236	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		26
04	1160	N	1160	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		26
05	1302	N	1256	-0-	-46	1256	3	N	-0-		26
-----											
HARRISON UNIT		WELL #: 12C		RRCID -> 212022		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6586 - 6646	
12	775	X	768	-0-	-7	768	3	N	-0-		55
01	775	X	750	-0-	-25	750	3	N	-0-		55
02	715	X	715	-0-	-0-	715	3	N	-0-		55
03	819	N	819	-0-	-0-	819	3	N	-0-		55
04	720	N	559	-0-	-161	559	3	N	-0-		55
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		55
-----											
STEWART-ENIS UNIT		WELL #: 11CD		RRCID -> 212416		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6668 - 7083	
12	3147	X	3147	-0-	-0-	3147	3	N	-0-		25
01	2976	X	2952	-0-	-24	2952	3	N	29	9	51
02	2688	X	2499	-0-	-189	2474	3	N	25	9	18
03	3115	X	3115	-0-	-0-	3115	3	N			18
04	3247	X	3247	-0-	-0-	3247	3	N			18
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	3031	3	N	3	9	21
-----											
RICKRICH UNIT		WELL #: 11C		RRCID -> 212503		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6494 - 6562	
12	961	N	742	-0-	-219	742	3	N	-0-		43
01	961	N	597	-0-	-364	597	3	N	-0-		43
02	1953	N	1953	-0-	-0-	1953	3	N	-0-		43
03	1201	N	1201	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		43
04	1032	N	1032	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		43
05	1488	N	1353	-0-	-135	1353	3	N	-0-		43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032 3			N	-0-			23
01		1085 N	955	-0-	-130	-0-	951 3	4	9	N	4			27
02		1008 N	938	-0-	-70	-0-	938 3			N	-0-			27
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078 3	3	9	N	3			30
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-			30
*05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1114 3	4	9	N	4			34
-----														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678														
12		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292 3			N	-0-			-0-
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			N	-0-			-0-
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			N	-0-			-0-
03		1302 N	869	-0-	-433	-0-	869 3			N	-0-			-0-
04		1590 N	1447	-0-	-143	-0-	1447 3			N	-0-			-0-
05		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1542 3	7	9	N	6			6
-----														
MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958														
12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3			N	-0-			20
01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3			N	-0-			20
02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3504 3	8	9	N	7			27
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3			N	-0-			27
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3			N	-0-			27
*05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3542 3	30	9	N	27			54
-----														
HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008														
12		1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1211 3	1	9	N	1			55
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1407 3	8	9	N	7			62
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-			62
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1278 3	4	9	N	4			66
04		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1262 3	3	9	N	3			69
*05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1362 3	67	9	N	61	60	1	70
-----														
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730														
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3			N	-0-			43
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3			N	-0-			43
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	537 3			N	-0-			43
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			43
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-			43
*05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-			43
-----														
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068														
12		2015 N	1951	-0-	-64	-0-	1951 3			N	-0-			19
01		1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764 3			N	-0-			19
02		1792 N	1447	-0-	-345	-0-	1447 3			N	-0-			19
03		1953 N	1309	-0-	-644	-0-	1309 3			N	-0-			19
04		1710 N	1267	-0-	-443	-0-	1255 3	12	9	N	11			30
*05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3			N	-0-			30
-----														
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579														
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-			30
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-			30
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3			N	-0-			30
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-			30
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3			N	-0-			30
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	4 1	3361 3	N	35			92
						39 9						
01	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382 3		N	-0-			92
02	3248 X	3157	-0-	-91	-0-	3 1	3115 3	N	35			127
						39 9						
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4 1	4574 3	N	7			134
						8 9						
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4 1	4419 3	N	33			167
						36 9						
*05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	4 1	3860 3	N	-0-			167
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008												
12	3658 X	3295	-0-	-363	-0-	3285 3	10 9	N	9			49
01	3596 X	3429	-0-	-167	-0-	3429 3		N	-0-			49
02	3164 X	3093	-0-	-71	-0-	3093 3		N	-0-			49
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3476 3	24 9	N	22			71
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-			71
*05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3659 3	11 9	N	10			81
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526												
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			43
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			43
02	812 N	506	-0-	-306	-0-	506 3		N	-0-			43
03	868 N	595	-0-	-273	-0-	595 3		N	-0-			43
04	960 N	578	-0-	-382	-0-	578 3		N	-0-			43
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			43
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623												
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			24
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			24
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			24
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			24
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-			24
*05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			24
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983												
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			45
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			45
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-			45
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			45
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			45
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			45
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906												
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			23
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			23
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		N	-0-			23
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			23
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			23
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043								
HARRIS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 081640		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1643 N	1376	-0-	-267	-0-	1375 3	1 9	N	1	24
01	2170 N	1638	-0-	-532	-0-	1636 3	2 9	N	2	26
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1457 3	3 9	N	3	29
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577 3	3 9	N	3	32
04	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	1486 3		N	-0-	32
05	1612 N	1225	-0-	-387	-0-	1225 3		N	-0-	32
-----										
CAMPSEY, GUINN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094489		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608		
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-	36
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		N	-0-	36
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453 3		N	-0-	36
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	36
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	36
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	36
-----										
SPEER, ORAN		WELL #: 6		RRCID -> 118548		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	35
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	35
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-	35
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	35
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	35
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133393		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547		
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	125
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	125
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	125
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	125
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
-----										
SPEER, ORAN		WELL #: 8		RRCID -> 138147		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
-----										
SPEER, ORAN		WELL #: 9		RRCID -> 141466		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 204371		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846		
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		N	-0-	32
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	32
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	32
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	32
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	32
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3		N	-0-	32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043														
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	87	3	18	9	N	16			282
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			282
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-			282
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-			282
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			282
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			282
-----														
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
-----														
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833														
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	427	3	29	9	N	26	169	1	242
01	651 N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1	117
02	560 N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21			138
03	465 N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10			148
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	378	3	43	9	N	39			187
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	246	3	33	9	N	30			217
-----														
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775														
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808														
12	589 N	245	-0-	-344	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772														
12	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-			48
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-			48
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			48
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			48
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			48
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			48
-----														
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496														
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-			-0-
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//	10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CENTURY PETROLEUM, INC.			141763								
BROWN, LUPTON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	031325	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5381 - 5386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		47
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		47
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	171 2	N	-0-		47
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		47
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		47
*05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		47
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699								
CAMBELL, M. I.		WELL #:	1	RRCID ->	036803	COMPL. DATE	10/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5904 - 5926
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2	N	-0-		149
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2	N	-0-		149
02		224 N	147	-0-	-77	-0-	147 2	N	-0-		149
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		149
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		149
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		149
-----											
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683								
MCKITTRICK-MCCONNELL		WELL #:	3	RRCID ->	029118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5241 - 5412
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		73
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-		73
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	250 2	N	-0-		73
03		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		73
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		73
05		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		73
-----											
CRAWFORD, H. P. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	029246	COMPL. DATE	10/07/1959	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4883 - 5062
12		775 N	732	-0-	-43	-0-	729 2	3 9 N	3		124
01		775 N	765	-0-	-10	-0-	759 2	6 9 N	5		129
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	693 2	7 9 N	6		135
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	767 2	6 9 N	5		140
04		750 N	724	-0-	-26	-0-	724 2		-0-		140
*05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	780 2	9 9 N	8		148
-----											
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	101265	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	60 1	4026 2 N	8		92
01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	60 1	3733 2 N	-0-		92
02		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	60 1	3623 2 N	16		108
03		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	18 9	60 1	4021 2 N	11	119
04		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	12 9	60 1	3857 2 N	20	139
*05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	22 9	60 1	3676 2 N	2	141
							2 9				
-----											
MCKITTRICK-MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	165270	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5246 - 5296
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		101
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		101
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		101
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		101
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		101
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
BAKER DAHLSTROM		WELL #:		2	RRCID ->	209923	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5506 - 5532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-	
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-			-0-	
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2	N	-0-			-0-	
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-			-0-	
-----													
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	080080	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4290 - 5885	
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3	N	-0-			152	
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			152	
02	1204 N	934	-0-	-270	-0-	934	3	N	-0-			152	
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3	N	-0-			152	
04	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3	N	-0-			152	
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			152	
-----													
STOVALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090427	COMPL. DATE	02/22/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5191 - 5201	
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3	N	-0-			-0-	
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	3	N	-0-			-0-	
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-			-0-	
05	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3	N	-0-			-0-	
-----													
CORMAN, JACK				178650									
VAUGHAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	045210	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			7	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			7	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			7	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			7	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			7	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
-----													
CHRISTIAN, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	047014	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5675 - 5410	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			34	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			34	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			34	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			34	
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			34	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
-----													
D AND J RESOURCES INCORPORATED				196230									
STEWART, ORNEE		WELL #:		1	RRCID ->	028816	COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5073 - 5410	
12	1054 N	617	-0-	-437	-0-	614	2	3 9	N	3		93	
01	868 N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3 9	N	3		96	
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	460	2		N	-0-		96	
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2		N	-0-		96	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	N	3		99	
05	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2		N	-0-		99	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230  
 STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			5
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			5
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			5
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			5
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			5
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			57
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			57
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			57
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			57
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			57
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			57

DALE, DOYLE C. 197636  
 DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			126
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690  
 GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

12	589 N	484	-0-	-105	-0-	62	1	383	3	N	35	182	1	180
01	558 N	315	-0-	-243	-0-	40	1	272	3	N	3			183
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	56	1	391	3	N	21			204
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	9	417	3	N	40			244
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	N	42	178	1	108
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	46	9	409	3	N	36			144
						62	1							
						40	9							

DECLEVA, PAUL 209380  
 KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-				41
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-				41
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		N	-0-				41
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				41
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-				41
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-				41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DECLIVA, PAUL		//CONT.// 209380									
RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 077219		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		59
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		59
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-		59
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		59
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		59
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		59
-----											
FLORIDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086077		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3	N	-0-		130
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		130
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-		130
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		130
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3	N	-0-		130
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		130
-----											
U. S. A.		WELL #: 1		RRCID -> 089025		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739		
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3	N	-0-		5
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		5
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	534	3	N	-0-		5
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		5
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		5
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3	N	-0-		5
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 022844		COMPL. DATE 05/27/1963			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341		
CHAMBERS, GEO. W.		WELL #: 1									
12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-
01	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4
						4	9				
02	1372 N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10
						11	9				
03	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1469	3	Y	6
						7	9				
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	1
						1	9				
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1440	3	Y	14
						15	9				
-----											
STEPH, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 028516		COMPL. DATE 12/20/1960			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889		
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	Y	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	Y	-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	Y	-0-
-----											
KNOX, FANNIE M.		WELL #: 1		RRCID -> 028536		COMPL. DATE 12/16/1956			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528		
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	3	N	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PARISH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 028541		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6082 - 6095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	10 1	1477 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	8 1	1177 3	Y	-0-		-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	9 1	1335 3	Y	-0-		-0-
03	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	10 1	1437 3	Y	-0-		-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	10 1	1531 3	Y	-0-		-0-
*05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	11 1	1612 3	Y	-0-		-0-
ADAMS, G. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028551		COMPL. DATE 05/11/1960		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5856 - 5866	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 1	345 3	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	3 1	472 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2 1	301 3	N	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	2 1	320 3	N	-0-		-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	2 1	300 3	N	-0-		-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	2 1	322 3	N	-0-		-0-
ALEXANDER, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028553		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6067 - 6442	
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	2 1	284 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	2 1	267 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	2 1	273 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	2 1	308 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	302	-0-	302	302	2 1	300 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	314	-0-	314	616	2 1	312 3	Y	-0-		-0-
APPLING, O. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028556		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH 6088		PERF. 5020 - 5241	
12	775 N	613	-0-	-162	-0-	4 1	609 3	Y	-0-		-0-
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	4 1	658 3	Y	-0-		-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	4 1	650 3	Y	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	5 1	694 3	Y	-0-		-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	4 1	684 3	Y	-0-		-0-
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	5 1	716 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					
BAITS-RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 028559		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 4552 - 5020	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BAKER, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028560		COMPL. DATE 10/20/1959		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5180 - 5639	
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	99 1	932 3	Y	23		156
						25 9					
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	100 1	985 3	Y	26		182
						29 9					
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	89 1	762 3	Y	8		190
						9 9					
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99 1	783 3	Y	10		200
						11 9					
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	96 1	966 3	Y	24		224
						26 9					
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	100 1	1071 3	Y	17		241
						19 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		713 N	685	-0-	-28	-0-	5 1	680 3	Y	-0-		-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	5 1	691 3	Y	-0-		-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	4 1	602 3	Y	-0-		-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	5 1	716 3	Y	-0-		-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	4 1	671 3	Y	-0-		-0-
05		682 N	600	-0-	-82	-0-	4 1	596 3	Y	-0-		-0-
-----												
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780												
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	4 1	537 3	N	-0-		-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 3	N	-0-		-0-
02		476 N	473	-0-	-3	-0-	3 1	470 3	N	-0-		-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	4 1	552 3	N	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	4 1	562 3	N	-0-		-0-
*05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	4 1	560 3	N	-0-		-0-
-----												
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656												
12		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	8 1	1257 3	Y	21		184
							23 9					
01		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	8 1	1235 3	Y	22		206
							24 9					
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	8 1	1172 3	Y	20	179 1	47
							22 9					
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	11 1	1501 3	Y	19		66
							21 9					
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	9 1	1433 3	Y	8		74
							9 9					
*05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	10 1	1471 3	Y	-0-	60 1	10
-----												
BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760												
12		2821 X	2238	-0-	-583	-0-	15 1	2210 3	Y	12	29 1	-0-
							13 9					
01		2821 N	2055	-0-	-766	-0-	14 1	2041 3	Y	-0-		-0-
02		2492 N	2028	-0-	-464	-0-	13 1	2015 3	Y	-0-		-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	18 1	2512 3	Y	-0-		-0-
04		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	14 1	2209 3	Y	-0-		-0-
05		1798 N	1005	-0-	-793	-0-	7 1	998 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BRIDGES, C. R. GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	028575	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4050 -	5857
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		417 1	791 3	Y	14	37 1		-0-
01	1333 N	1244	-0-	-89	-0-		15 9						-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		371 1	873 3	Y	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		243 1	930 3	Y	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		490 1	910 3	Y	-0-			-0-
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		644 1	996 3	Y	-0-			-0-
							486 1	1065 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRIDGES, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028576	COMPL. DATE	03/24/1954	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	3973 -	5542
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		436 1	1656 3	Y	-0-			-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		409 1	1765 3	Y	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		339 1	1486 3	Y	-0-			-0-
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		663 1	1623 3	Y	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		669 1	1466 3	Y	-0-			-0-
*05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		690 1	1496 3	Y	-0-			-0-
-----													
BROWN, T. P. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	028577	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	5173 -	6084
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		689 1	1068 3	Y	-0-			1
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		689 1	1025 3	Y	-0-			1
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		622 1	990 3	Y	-0-			1
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		690 1	1171 3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766		667 1	1099 3	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	1701	-0-	1701	3467		689 1	1012 3	Y	-0-			1
-----													
BROWN, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	028579	COMPL. DATE	11/07/1960	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5730 -	5732
12	558 N	551	-0-	-7	-0-		4 1	547 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-		4 1	552 3	Y	-0-			-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-		3 1	493 3	Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-		4 1	561 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-		3 1	520 3	Y	-0-			-0-
05	558 N	514	-0-	-44	-0-		3 1	511 3	Y	-0-			-0-
-----													
BURNS, ARIZONA		WELL #:		1	RRCID ->	028582	COMPL. DATE	05/02/1958	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	4672 -	5910
12	2387 N	2267	-0-	-120	-0-		15 1	2252 3	Y	-0-			24
01	2387 N	1806	-0-	-581	-0-		12 1	1793 3	Y	1			25
							1 9						
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		14 1	2084 3	Y	2			27
							2 9						
03	2263 N	1624	-0-	-639	-0-		11 1	1611 3	Y	2			29
							2 9						
04	1740 N	42	-0-	-1698	-0-		42 3		Y	-0-			29
05	2325 N	435	-0-	-1890	-0-		3 1	432 3	Y	-0-			29
-----													
BURNS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028583	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	5858 -	5870
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURNS, M. B.		WELL #:		1	RRCID -> 028584		COMPL. DATE 02/27/1954			TOTAL DEPTH	6071	PERF. 5480 - 6071	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----													
BUSEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID -> 028585		COMPL. DATE 09/02/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4934 - 5904	
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	884	3	N	-0-	-0-
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	-0-	6	1	870	3	N	-0-	-0-
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	-0-	5	1	738	3	N	1	1 0
							1	9					
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	857	3	N	2	2 0
							2	9					
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	798	3	N	2	2 0
							2	9					
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	2	2 0
							2	9					
-----													
BUSEY, G. C.		WELL #:		2	RRCID -> 028586		COMPL. DATE 01/25/1954			TOTAL DEPTH	6286	PERF. 4958 - 4965	
12	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	-0-	8	1	1151	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	943	-0-	-266	-0-	-0-	6	1	937	3	N	-0-	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-	-0-
03	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	-0-	8	1	1090	3	N	-0-	-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	1172	3	N	-0-	-0-
-----													
BUSEY, G. C.		WELL #:		3	RRCID -> 028587		COMPL. DATE 05/20/1956			TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4956 - 5807	
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	-0-	3	1	492	3	N	-0-	-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-	-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-	-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-	-0-
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-	-0-
-----													
CARAWAY, MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028590		COMPL. DATE 02/06/1960			TOTAL DEPTH	6620	PERF. 5206 - 6442	
12	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	-0-	1063	1	1343	3	Y	-0-	34
01	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	-0-	1010	1	1055	3	Y	-0-	34
02	2492 X	1657	-0-	-835	-0-	-0-	957	1	700	3	Y	-0-	34
03	2759 X	1802	-0-	-957	-0-	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1	1881	3	Y	2	34 1
							2	9				2	2 1
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	2378	3	Y	-0-	-0-
-----													
CARTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028592		COMPL. DATE 01/13/1954			TOTAL DEPTH	5873	PERF. 4971 - 5542	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		136 N	136	-0-	-0-	1 1	135 3	N	-0-		-0-
01		124 N	76	-0-	-48	1 1	75 3	N	-0-		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03		124 N	51	-0-	-73	51 3		N	-0-		-0-
04		60 N	44	-0-	-16	44 3		N	-0-		-0-
*05		99 N	99	-0-	-0-	1 1	98 3	N	-0-		-0-
-----											
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863											
12		562 N	562	-0-	-0-	4 1	558 3	Y	-0-		-0-
01		589 N	572	-0-	-17	4 1	568 3	Y	-0-		-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	3 1	516 3	Y	-0-		-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	4 1	579 3	Y	-0-		-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	4 1	559 3	Y	-0-		-0-
*05		603 N	603	-0-	-0-	4 1	599 3	Y	-0-		-0-
-----											
CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731											
12		2325 N	1484	-0-	-841	10 1	1474 3	Y	-0-		32
01		2003 N	2003	-0-	-0-	13 1	1938 3	Y	47		79
						52 9					
02		2044 N	1294	-0-	-750	8 1	1277 3	Y	8		87
						9 9					
03		1488 N	1224	-0-	-264	9 1	1215 3	Y	-0-		87
04		1950 N	1487	-0-	-463	9 1	1478 3	Y	-0-		87
*05		1722 N	1722	-0-	-0-	11 1	1696 3	Y	14	72 1	29
						15 9					
-----											
CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135											
12		3671 X	3671	-0-	-0-	24 1	3647 3	Y	-0-		2
01		3572 X	3572	-0-	-0-	24 1	3548 3	Y	-0-		2
02		2688 X	2257	-0-	-431	15 1	2242 3	Y	-0-		2
03		3658 X	3032	-0-	-626	21 1	3011 3	Y	-0-		2
04		3540 X	1742	-0-	-1798	11 1	1705 3	Y	24	24 1	2
						26 9					
05		3658 X	2967	-0-	-691	19 1	2947 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
-----											
CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210											
12		1116 N	1071	-0-	-45	7 1	1064 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1108	-0-	-8	7 1	1101 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	800	-0-	-208	5 1	795 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	889	-0-	-196	6 1	883 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	728	-0-	-352	5 1	723 3	N	-0-		-0-
05		899 N	860	-0-	-39	6 1	854 3	N	-0-		-0-
-----											
CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A											
12		775 N	745	-0-	-30	5 1	740 3	N	-0-		-0-
01		775 N	742	-0-	-33	5 1	737 3	N	-0-		-0-
02		700 N	631	-0-	-69	4 1	627 3	N	-0-		-0-
03		744 N	718	-0-	-26	5 1	713 3	N	-0-		-0-
04		720 N	711	-0-	-9	4 1	707 3	N	-0-		-0-
*05		740 N	740	-0-	-0-	5 1	735 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COUCH, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 028609		COMPL. DATE 03/13/1961		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5432 - 5627	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
COWLING, EDGAR W.		WELL #: 1		RRCID -> 028610		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 6125		PERF. N/A	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-
-----											
DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 028617		COMPL. DATE 02/26/1958		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 5477 - 5482	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DAVIS-FULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028619		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5886 - 5896	
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-
-----											
DEARMAN, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028621		COMPL. DATE 02/14/1960		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 4058 - 6906	
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-
01	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-
03	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	1578	-0-	1578	3086	10	1	1568	3	Y	-0-
-----											
DERRING, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 028625		COMPL. DATE 04/06/1958		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 5671 - 5677	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	3	N	-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	2	1	259	3	N	-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-
-----											
DONALDSON-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 028630		COMPL. DATE 08/04/1961		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 4084 - 4660	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5462 - 5467	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-		2	1	352	3	N	-0-	-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-		2	1	355	3	N	-0-	-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-		2	1	319	3	N	-0-	-0-
03		341 N	328	-0-	-13	-0-		2	1	326	3	N	-0-	-0-
04		360 N	319	-0-	-41	-0-		2	1	317	3	N	-0-	-0-
*05		342 N	342	-0-	-0-	-0-		2	1	340	3	N	-0-	-0-

  

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959										TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5127 - 5140	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	-0-

  

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960										TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4974 - 5172	
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-		7	1	1071	3	N	-0-	-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		7	1	1079	3	N	-0-	-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-		6	1	964	3	N	-0-	-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-		7	1	1035	3	N	-0-	-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-		6	1	1002	3	N	-0-	-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-		7	1	1034	3	N	-0-	-0-

  

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5608	
12	589	N	579	-0-	-10	-0-		4	1	575	3	N	-0-	-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-		4	1	572	3	N	-0-	-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-		3	1	511	3	N	-0-	-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-		4	1	570	3	N	-0-	-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-		4	1	559	3	N	-0-	-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-		4	1	575	3	N	-0-	-0-

  

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954										TOTAL DEPTH	6354	PERF.	5277 - 5768	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-

  

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5241 - 5769	
12		1 X	1	-0-	-0-	21		1	3		Y	-0-		-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	21		1	3		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642										COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	4950	-	5666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	8 1	1232 3	Y	7			40				
01		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	8 9	1226 3	Y	1	33 1		8				
02		1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1 9	1054 3	Y	6	2 1		12				
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	7 1	1258 3	Y	-0-			12				
04		1200 N	1109	-0-	-91	-0-	7 9	1100 3	Y	2			14				
05		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	2 9	1103 3	Y	1			15				
							7 1										
							1 9										

  

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644										COMPL. DATE	05/05/1954	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4902	-	5680
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

  

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645										COMPL. DATE	07/01/1955	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	4548	-	5520
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	3 1	508 3	Y	-0-			-0-				
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	4 1	551 3	Y	-0-			-0-				
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	3 1	422 3	Y	-0-			-0-				
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	4 1	586 3	Y	-0-			-0-				
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	3 1	487 3	Y	-0-			-0-				
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	3 1	424 3	Y	-0-			-0-				

  

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646										COMPL. DATE	02/22/1957	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4960	-	5694
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

  

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648										COMPL. DATE	05/20/1958	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	5821	-	5843
12		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	7 1	1095 3	N	-0-			-0-				
01		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	8 1	1115 3	N	-0-			-0-				
02		1064 N	1038	-0-	-26	-0-	7 1	1031 3	N	-0-			-0-				
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	8 1	1155 3	N	-0-			-0-				
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	7 1	1128 3	N	-0-			-0-				
*05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	8 1	1181 3	N	-0-			-0-				

  

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649										COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5772	-	5778
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	1 1	101 3	N	-0-			-0-				
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 1	128 3	N	-0-			-0-				
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 3	N	-0-			-0-				
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 3	N	-0-			-0-				
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-			-0-				
*05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 3	N	-0-			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956										TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4628 - 5904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-		5	1	771	3	Y		-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-		6	1	845	3	Y		-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-		5	1	720	3	Y		-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-		5	1	772	3	Y		-0-
04		810 N	782	-0-	-28	-0-		5	1	777	3	Y		-0-
05		806 N	801	-0-	-5	-0-		5	1	796	3	Y		-0-
-----														
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4479 - 5736	
12		961 N	922	-0-	-39	-0-		6	1	916	3	N		-0-
01		992 N	948	-0-	-44	-0-		6	1	942	3	N		-0-
02		868 N	828	-0-	-40	-0-		5	1	823	3	N		-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-		7	1	936	3	N		-0-
04		930 N	883	-0-	-47	-0-		6	1	877	3	N		-0-
05		930 N	868	-0-	-62	-0-		6	1	862	3	N		-0-
-----														
GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959										TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5572 - 5944	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
-----														
GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956										TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6199 - 6204	
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		4	1	621	3	N		-0-
01		651 N	605	-0-	-46	-0-		4	1	601	3	N		-0-
02		588 N	532	-0-	-56	-0-		3	1	529	3	N		-0-
03		620 N	595	-0-	-25	-0-		4	1	591	3	N		-0-
04		600 N	568	-0-	-32	-0-		4	1	564	3	N		-0-
05		589 N	573	-0-	-16	-0-		4	1	569	3	N		-0-
-----														
GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963										TOTAL DEPTH	5724	PERF.	5332 - 5691	
12		186 N	149	-0-	-37	-0-		93	1	56	3	Y		-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-		94	1	86	3	Y		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-		85	1	88	3	Y		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-		94	1	111	3	Y		-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-		91	1	114	3	Y		-0-
*05		224 N	224	-0-	-0-	-0-		94	1	130	3	Y		-0-
-----														
GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5183 - 5868	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
-----														
GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5167 - 6031	
12		434 N	404	-0-	-30	-0-		3	1	401	3	Y		-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-		3	1	411	3	Y		-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-		3	1	384	3	Y		-0-
03		403 N	393	-0-	-10	-0-		3	1	390	3	Y		-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-		3	1	399	3	Y		-0-
*05		429 N	429	-0-	-0-	-0-		3	1	426	3	Y		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HAMPTON, J. V.				WELL #: 1	RRCID -> 028667	COMPL. DATE 09/15/1957	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4835	- 6432						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-		5	1	727	3	Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-		5	1	694	3	Y	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		4	1	648	3	Y	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-		5	1	704	3	Y	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		3	1	716	3	Y	-0-			-0-
*05	796 N	796	-0-	-0-	-0-		5	1	791	3	Y	-0-			-0-
-----															
HARTSELL-CASTLEBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 028668	COMPL. DATE 11/15/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4948	- 5595						
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		2	1	227	3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-		2	1	224	3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-		1	1	200	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-		2	1	215	3	N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-		1	1	204	3	N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-		1	1	214	3	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, C. P. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028670	COMPL. DATE 02/25/1958	TOTAL DEPTH 6068	PERF. 4139	- 5492						
12	930 N	903	-0-	-27	-0-		6	1	897	3	Y	-0-			1
01	930 N	895	-0-	-35	-0-		6	1	889	3	Y	-0-			1
02	840 N	820	-0-	-20	-0-		5	1	815	3	Y	-0-			1
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-		6	1	908	3	Y	-0-			1
04	870 N	866	-0-	-4	-0-		5	1	861	3	Y	-0-			1
05	899 N	879	-0-	-20	-0-		6	1	873	3	Y	-0-			1
-----															
HICKS, LIDE				WELL #: 1	RRCID -> 028672	COMPL. DATE 12/12/1959	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5440	- 5594						
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-		3	1	408	3	Y	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		3	1	401	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-		2	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-		3	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		2	1	364	3	Y	-0-			-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-		3	1	388	3	Y	-0-			-0-
-----															
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A"				WELL #: 2	RRCID -> 028677	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4110	- 5954						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HORTON, HENRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028683	COMPL. DATE 05/06/1955	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 3974	- 5401						
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		732	1	2827	3	Y	-0-			6
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		732	1	2788	3	Y	-0-			6
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		663	1	2892	3	Y	13			19
							14	9							
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		732	1	2685	3	Y	9			28
							10	9							
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-		710	1	3188	3	Y	10			38
							11	9							
*05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		734	1	3242	3	Y	10			48
							11	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-			-0-
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851														
12	837 N	742	-0-	-95	-0-	5	1	737	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			-0-
02	784 N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-			-0-
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880														
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	12	1	1743	3	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	11	1	1764	3	Y	-0-			-0-
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1411	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838														
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	N	-0-			-0-
-----														
HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712														
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-			-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	5	1	681	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-	-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-	-0-
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-	-0-
-----												
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860												
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	5	1	719	3	N	2	-0-
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	-0-
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-	-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	-0-
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	2	-0-
-----												
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408												
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	23	1	3558	3	Y	-0-	-0-
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-	-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-	-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-	-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-	-0-
05	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	21	1	3268	3	Y	-0-	-0-
-----												
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919												
12	961 N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	Y	-0-	6
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-	6
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-	6
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-	6
04	960 N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-	6
05	930 N	831	-0-	-99	-0-	5	1	826	3	Y	-0-	6
-----												
KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995												
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	3	N	-0-	-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-	-0-
02	2016 N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-	-0-
03	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-	-0-
04	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-	-0-
05	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	14	1	2123	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 2		RRCID -> 028717	COMPL. DATE 01/23/1956	TOTAL DEPTH 5961	PERF. 5170 - 5488			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	4 1	536 3	Y	-0-	9
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	2 1	282 3	Y	-0-	9
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	1 1	219 3	Y	-0-	9
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	2 1	234 3	Y	1	10
						1 9				
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	1 1	222 3	Y	1	11
						1 9				
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	2 1	237 3	Y	-0-	11
-----										
LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 028718	COMPL. DATE 08/20/1961	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5572 - 5988			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #: 4		RRCID -> 028721	COMPL. DATE 01/04/1959	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5230 - 5652			
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	5 1	784 3	Y	-0-	-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	5 1	741 3	Y	-0-	-0-
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	4 1	667 3	Y	-0-	-0-
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	5 1	742 3	Y	-0-	-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	5 1	732 3	Y	-0-	-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	5 1	762 3	Y	-0-	-0-
-----										
LITTLE, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5774 - 5826			
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4 1	537 3	N	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4 1	529 3	N	-0-	-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	3 1	472 3	N	-0-	-0-
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	4 1	515 3	N	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	3 1	519 3	N	-0-	-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	4 1	530 3	N	-0-	-0-
-----										
MAY, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 028732	COMPL. DATE 05/14/1959	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5186 - 5766			
12	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	9 1	1432 3	Y	-0-	1
01	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	10 1	1478 3	Y	-0-	1
02	1400 N	1302	-0-	-98	-0-	8 1	1294 3	Y	-0-	1
03	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	10 1	1411 3	Y	-0-	1
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	9 1	1428 3	Y	-0-	1
*05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	10 1	1553 3	Y	-0-	1
-----										
MCCLURE, B. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028735	COMPL. DATE 08/06/1958	TOTAL DEPTH 5741	PERF. 5338 - 5742			
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 1	187 3	N	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 1	181 3	N	-0-	-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	1 1	155 3	N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	1 1	182 3	N	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	180 3	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	3 1	522 3	Y	-0-	-0-	
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	-0-	4 1	537 3	Y	-0-	-0-	
02		532 N	477	-0-	-55	-0-	-0-	3 1	474 3	Y	-0-	-0-	
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	554 3	Y	-0-	-0-	
04		510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	3 1	476 3	Y	-0-	-0-	
05		527 N	388	-0-	-139	-0-	-0-	3 1	385 3	Y	-0-	-0-	
-----													
MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----													
MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774													
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	992 3	Y	-0-	-0-	
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1061 3	Y	-0-	-0-	
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	922 3	Y	-0-	-0-	
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	997 3	Y	-0-	-0-	
04		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	-0-	6 1	995 3	Y	-0-	-0-	
*05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1059 3	Y	-0-	-0-	
-----													
METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276													
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760													
12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1912 3	Y	-0-	13	
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1871 3	Y	-0-	13	
02		1708 N	1675	-0-	-33	-0-	-0-	11 1	1661 3	Y	3	16	
								3 9					
03		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	-0-	13 1	1829 3	Y	-0-	16 1	
04		1800 N	1709	-0-	-91	-0-	-0-	11 1	1697 3	Y	1	1 1	
								1 9					
05		1860 N	1742	-0-	-118	-0-	-0-	11 1	1731 3	Y	-0-	-0-	
-----													
MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5369 -	5727
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-		-0-			
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-		-0-			
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-		-0-			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-		-0-			
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-		-0-			
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-		-0-			
-----																
MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959												TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5502 -	5792
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	6		43			
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	1		44			
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	-0-	35 1	9			
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3 1	11			
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	Y	8		19			
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	2		21			
						2	9									
-----																
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960												TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5410 -	5576
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958												TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4559 -	5725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
-----																
NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958												TOTAL DEPTH	6162	PERF.	4120 -	4352
12	1209 N	737	-0-	-472	-0-	5	1	732	3	Y	-0-		-0-			
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-		-0-			
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-		-0-			
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-		-0-			
04	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-		-0-			
05	DLQ G-10	973	-0-	973	1981	6	1	967	3	Y	-0-		-0-			



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ONEAL, RAY H.		WELL #:		1	RRCID ->	028764	COMPL. DATE	02/07/1960	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6036 - 6325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	4 1	672 3	Y	1	1 1		2
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	14 1	2123 3	Y	-0-			2
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	14 1	2204 3	Y	-0-			2
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	18 1	2617 3	Y	-0-			2
04	2070 X	1564	-0-	-506	-0-	10 1	1554 3	Y	-0-			2
05	2449 X	2245	-0-	-204	-0-	15 1	2230 3	Y	-0-			2
-----												
OWENS, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	028766	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5543 - 5923
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	10 1	1464 3	Y	1			45
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	7 1	1474 3	Y	-0-	38 1		7
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	9 1	1334 3	Y	3	3 1		7
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	8 1	1511 3	Y	3			10
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	9 1	1373 3	Y	-0-			10
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	7 1	1094 3	Y	-0-			10
-----												
PADFIELD, DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	028768	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5236 - 5730
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	659 1	1190 3	Y	-0-			12
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	664 1	1861 3	Y	-0-			12
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	599 1	1633 3	Y	21			33
*03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	662 1	1523 3	Y	5			38
*04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	640 1	1514 3	Y	-0-			38
*05	2356 N	1921	-0-	-435	-0-	659 1	1262 3	Y	-0-	38 1		-0-
-----												
PADGETT, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028769	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	4972 - 5016
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	1 1	166 3	N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	1 1	140 3	N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	1 1	161 3	N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 3	N	-0-			-0-
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197 3	N	-0-			-0-
-----												
PEARSON, BIRTIE A. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028772	COMPL. DATE	04/11/1955	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5151 - 5391
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	4 1	598 3	N	-0-			-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	4 1	599 3	N	-0-			-0-
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	4 1	540 3	N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 1	598 3	N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	585 3	N	-0-			-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	4 1	614 3	N	-0-			-0-
-----												
PEEK, S. F. GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	028775	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	5567 - 5574
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
PETTY, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028776		COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	5368 - 5851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
-----														
PETTY, R. E. GU "A"				WELL #: 2	RRCID -> 028777		COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5221 - 5664		
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	685	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-			-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1			1
04	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1			2
05	DLQ G-10	1736	-0-	1736	3386	687	1	1049	3	Y	-0-			2
-----														
PORTER-BRIDGES				WELL #: 1	RRCID -> 028783		COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4014 - 5509		
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	N	-0-			-0-
01	744 N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-			-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-			-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	N	-0-			-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	N	-0-			-0-
-----														
PORTWOOD, G. B. UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 028784		COMPL. DATE	06/16/1956	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	4175 - 7227		
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAMSEY, G. W. GU "B"				WELL #: 3	RRCID -> 028787		COMPL. DATE	01/22/1960	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5572 - 5594		
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	6	1	936	3	Y	7			81
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	8	9	966	3	Y	9	79	1	11
02	896 N	810	-0-	-86	-0-	10	9	801	3	Y	4			15
03	961 N	947	-0-	-14	-0-	5	1	940	3	Y	-0-			15
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	7	1	888	3	Y	13			28
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-			28
-----														
REDDELL, MARY				WELL #: 1 C	RRCID -> 028790		COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5579 - 5695		
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-			-0-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-			-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-			-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
REDDLELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5514	-	5666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	2 1	270 3	N	-0-			-0-		
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	2 1	252 3	N	-0-			-0-		
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	2 1	234 3	N	-0-			-0-		
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	2 1	254 3	N	-0-			-0-		
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	2 1	251 3	N	-0-			-0-		
*05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	2 1	265 3	N	-0-			-0-		
-----															
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330	-	5749
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	3 1	517 3	N	-0-			-0-		
01		527 N	523	-0-	-4	-0-	4 1	519 3	N	-0-			-0-		
02		476 N	452	-0-	-24	-0-	3 1	449 3	N	-0-			-0-		
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	4 1	499 3	N	-0-			-0-		
04		510 N	479	-0-	-31	-0-	3 1	476 3	N	-0-			-0-		
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	3 1	493 3	N	-0-			-0-		
-----															
ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959										TOTAL DEPTH	6032	PERF.	3838	-	4322
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 1	121 3	Y	-0-			-0-		
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	Y	-0-			-0-		
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-			-0-		
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	Y	-0-			-0-		
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			-0-		
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 3	Y	-0-			-0-		
-----															
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5041	-	5998
12		589 N	555	-0-	-34	-0-	4 1	551 3	Y	-0-			-0-		
01		589 N	525	-0-	-64	-0-	4 1	521 3	Y	-0-			-0-		
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	513 3	Y	-0-			-0-		
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	4 1	546 3	Y	-0-			-0-		
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	4 1	565 3	Y	-0-			-0-		
*05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	4 1	565 3	Y	-0-			-0-		
-----															
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5158	-	5821
12		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	8 1	1218 3	Y	-0-			13		
01		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	8 1	1170 3	Y	-0-			13		
02		1176 N	1132	-0-	-44	-0-	7 1	1125 3	Y	-0-			13		
03		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	9 1	1227 3	Y	-0-			13		
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	7 1	1185 3	Y	-0-			13		
05		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	8 1	1218 3	Y	-0-			13		
-----															
SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956										TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4928	-	5802
12		713 N	654	-0-	-59	-0-	4 1	650 3	Y	-0-			-0-		
01		713 N	606	-0-	-107	-0-	4 1	602 3	Y	-0-			-0-		
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	4 1	581 3	Y	-0-			-0-		
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	5 1	691 3	Y	-0-			-0-		
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	4 1	652 3	Y	-0-			-0-		
*05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	5 1	679 3	Y	-0-			-0-		
-----															
SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953										TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5705	-	5750
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957										TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5710 - 5767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	1 1	212 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	1 1	215 3	N	-0-			-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	N	-0-			-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 1	217 3	N	-0-			-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	212 3	N	-0-			-0-	
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 3	N	-0-			-0-	
-----													
STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	5214 - 5641
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	5 1	736 3	N	-0-			-0-	
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	5 1	691 3	N	-0-			-0-	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5 1	697 3	N	-0-			-0-	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	6 1	818 3	N	-0-			-0-	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4 1	691 3	N	-0-			-0-	
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	5 1	761 3	N	-0-			-0-	
-----													
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961										TOTAL DEPTH	5847	PERF.	5232 - 5662
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	5 1	734 3	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	5 1	751 3	Y	-0-			-0-	
02	700 N	652	-0-	-48	-0-	4 1	648 3	Y	-0-			-0-	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	9 1	817 3	Y	-0-			-0-	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	5 1	836 3	Y	-0-			-0-	
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 3	Y	-0-			-0-	
-----													
TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5290 - 6460
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 1	386 3	Y	-0-			-0-	
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	3 1	386 3	Y	-0-			-0-	
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	2 1	358 3	Y	-0-			-0-	
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	3 1	381 3	Y	-0-			-0-	
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	2 1	353 3	Y	-0-			-0-	
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 1	381 3	Y	-0-			-0-	
-----													
THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958										TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5068 - 5546
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	7 1	1071 3	N	-0-			-0-	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	8 1	1181 3	N	-0-			-0-	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	7 1	1013 3	N	-0-			-0-	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	8 1	1143 3	N	-0-			-0-	
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	7 1	1108 3	N	-0-			-0-	
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	8 1	1205 3	N	-0-			-0-	
-----													
THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960										TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5214 - 5276
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	298 3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 3	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	2 1	238 3	N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	2 1	270 3	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	2 1	263 3	N	-0-			-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2 1	285 3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	14 1	2126 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	11 1	1673 3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	12 1	1855 3	N	-0-			-0-
03	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	15 1	2100 3	N	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	13 1	1989 3	N	-0-			-0-
05	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	13 1	2024 3	N	-0-			-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2017 - P/A 04/21/17

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	396 3	Y	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3 1	379 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	2 1	332 3	Y	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3 1	380 3	Y	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 1	378 3	Y	-0-			-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3 1	395 3	Y	-0-			-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

12	527 N	498	-0-	-29	-0-	3 1	495 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	3 1	502 3	Y	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	3 1	456 3	Y	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	4 1	509 3	Y	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 1	505 3	Y	-0-			-0-
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 1	525 3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

12	186 N	165	-0-	-21	-0-	1 1	164 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	1 1	150 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	1 1	131 3	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 3	Y	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 1	157 3	Y	-0-			-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	179 3	Y	-0-			-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

12	341 N	267	-0-	-74	-0-	2 1	265 3	N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	6 1	865 3	N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	4 1	572 3	N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	4 1	589 3	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	3 1	527 3	N	-0-			-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 1	538 3	N	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959										TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6240 - 6251		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	Y	-0-				-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-				-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	Y	-0-				-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-				-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-				-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-				-0-
-----														
MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959										TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5702 - 5799		
12		248 N	167	-0-	-81	-0-	1	1	166	3	Y	-0-		3
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-		3
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-		3
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-		3
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	Y	-0-		3
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-		3
-----														
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960										TOTAL DEPTH	4330	PERF. 5846 - 5863		
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-		-0-
01		558 N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-		-0-
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-		-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-		-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-		-0-
*05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-		-0-
-----														
BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5519 - 5540		
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-		-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-		-0-
*05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-		-0-
-----														
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953										TOTAL DEPTH	5589	PERF. 4885 - 5589		
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-		-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-		-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-		-0-
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-		-0-
05		496 N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-		-0-
-----														
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963										TOTAL DEPTH	5855	PERF. 5136 - 5694		
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	Y	-0-		1
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-		1
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-		1
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-		1
04		930 N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-		1
*05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-		1
-----														
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957										TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5410 - 5985		
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-		-0-
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-		-0-
02		504 N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-		-0-
03		589 N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	518	-0-	518	518	3	1	515	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	550	-0-	550	1068	4	1	546	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
GAGE, COKE L. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	029205	COMPL. DATE	12/13/1957	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5722 - 5964	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	377 1	928 3	Y		10			27
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	11 9	1021 3	Y		14			41
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	15 9	768 3	Y		6			47
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	7 9	1078 3	Y		13			60
04	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	378 1	646 3	Y		1			61
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	14 9	935 3	Y		-0-			61
						1 9							
						377 1							
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029213	COMPL. DATE	01/14/1958	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5342 - 6129	
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	5 1	784 3	Y		-0-			-0-
01	868 N	811	-0-	-57	-0-	5 1	806 3	Y		-0-			-0-
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	5 1	717 3	Y		-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	6 1	793 3	Y		-0-			-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	5 1	729 3	Y		-0-			-0-
05	806 N	616	-0-	-190	-0-	4 1	612 3	Y		-0-			-0-
COX, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	029215	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511 - 6123	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
ERWIN, PETE		WELL #:		1	RRCID ->	029216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411 - 5768	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
HILL, LLOYD W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029224	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5388 - 5730	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
JONES, H. S.		WELL #:		1	RRCID ->	029225	COMPL. DATE	03/25/1958	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5174 - 5612	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		899 N	867	-0-	-32	-0-	6	1	861	3	N	-0-		-0-
01		899 N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-		-0-
02		784 N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	3	N	-0-		-0-
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-		-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	N	-0-		-0-
*05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-		-0-
-----														
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725														
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-		-0-
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	N	-0-		-0-
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-		-0-
*05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-		-0-
-----														
MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013														
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	3	1	496	3	Y	-0-		10
01		496 N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9 1	1
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1 1	2
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1		3
							1	9						
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	1		4
							1	9						
*05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-		4
-----														
PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374														
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-		-0-
01		930 N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-		-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-		-0-
03		992 N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	940	-0-	940	1797	6	1	934	3	Y	-0-		-0-
-----														
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499														
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	Y	-0-		-0-
01		589 N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-		-0-
02		532 N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-		-0-
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	3	Y	-0-		-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-		-0-
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	4	1	580	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238										COMPL. DATE	12/20/1958	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5644 -	5914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 3	Y	-0-			-0-			
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	2 1	240 3	Y	-0-			-0-			
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	1 1	213 3	Y	-0-			-0-			
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	2 1	224 3	Y	-0-			-0-			
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	1 1	216 3	Y	-0-			-0-			
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	2 1	229 3	Y	-0-			-0-			
-----																
WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240										COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4659 -	5759
12		837 N	759	-0-	-78	-0-	5 1	754 3	Y	-0-			-0-			
01		868 N	822	-0-	-46	-0-	6 1	816 3	Y	-0-			-0-			
02		784 N	755	-0-	-29	-0-	5 1	750 3	Y	-0-			-0-			
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	6 1	823 3	Y	-0-			-0-			
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	5 1	812 3	Y	-0-			-0-			
*05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	6 1	842 3	Y	-0-			-0-			
-----																
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241										COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		837 N	659	-0-	-178	-0-	4 1	655 3	Y	-0-			-0-			
01		682 N	648	-0-	-34	-0-	4 1	644 3	Y	-0-			-0-			
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	4 1	660 3	Y	-0-			-0-			
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	6 1	804 3	Y	-0-			-0-			
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 1	823 3	Y	-0-			-0-			
05		744 N	697	-0-	-47	-0-	5 1	692 3	Y	-0-			-0-			
-----																
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251										COMPL. DATE	08/23/1959	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6014 -	6062
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----																
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306										COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5147 -	5157
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	2 1	267 3	Y	-0-			-0-			
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	282 3	Y	-0-			-0-			
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 1	258 3	Y	-0-			-0-			
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 1	288 3	Y	-0-			-0-			
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	282 3	Y	-0-			-0-			
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 3	Y	-0-			-0-			
-----																
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310										COMPL. DATE	08/27/1959	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5335 -	6028
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-			10			
01		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		Y	-0-			10			
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	432 3		Y	-0-			10			
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			10			
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			10			
*05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			10			
-----																
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311										COMPL. DATE	10/22/1959	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5743 -	6580
12		2294 N	2025	-0-	-269	-0-	2025 3		Y	-0-	62 1		2			
01		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1884 3	19 9	Y	17	1 1		18			
02		1960 N	1297	-0-	-663	-0-	1288 3	9 9	Y	8			26			
03		2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1804 3	8 9	Y	7			33			
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912 3	10 9	Y	9			42			
*05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2106 3	3 9	Y	3	42 1		3			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3	Y	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	Y	-0-		-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

12	403 N	391	-0-	-12	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
*05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

12	1581 N	123	-0-	-1458	-0-	16	1	Y	-0-		7
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	11		18
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	9		27
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	10		37
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	5		42
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	2		44

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	20	87	1	13
01	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	Y	2			15
02	2128 N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	Y	8			23
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	11			34
04	2160 N	1956	-0-	-204	-0-	12	1	Y	9			43
05	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	14	1	Y	1	42	1	2

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599													
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	298 3	N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 1	288 3	N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	2 1	269 3	N	-0-			-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	2 1	307 3	N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	N	-0-			-0-
*05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	2 1	351 3	N	-0-			-0-
-----													
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534													
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9 1	1311 3	Y	3	30 1		1
							3 9						
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	9 1	1297 3	Y	3			4
							3 9						
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8 1	1149 3	Y	3			7
							3 9						
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	9 1	1306 3	Y	1			8
							1 9						
04		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	7 1	1149 3	Y	-0-			8
05		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	8 1	1224 3	Y	1			9
							1 9						
-----													
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954													
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	1 1	178 3	N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 1	145 3	N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	142 3	N	-0-			-0-
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	1 1	149 3	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 1	158 3	N	-0-			-0-
*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 1	167 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-				8
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-				8
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-				8
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-				8
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-				8
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-				8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

12	310 N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-				-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-				-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-				-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-				-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

12	682 N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	N	-0-				-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-				-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-				-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	4	1	632	3	N	-0-				-0-
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-				-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	N	-0-				-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-				-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	N	-0-				-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-				-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	N	-0-				-0-
*05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	N	-0-				-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

12	775 N	615	-0-	-160	-0-	4	1	604	3	Y	6	16	1		-0-
						7	9								
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-				-0-
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-				-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-				-0-
04	780 N	723	-0-	-57	-0-	5	1	718	3	Y	-0-				-0-
05	806 N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MACKEY, W. L. GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 034121		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5782 - 5792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 1	282 3	N	-0-		-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	2 1	243 3	N	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	2 1	235 3	N	-0-		-0-
03		279 N	271	-0-	-8	-0-	2 1	269 3	N	-0-		-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	2 1	253 3	N	-0-		-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	2 1	232 3	N	-0-		-0-
-----												
MONTFORD, EMMA J.		WELL #: 1		RRCID -> 034288		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4582 - 5814		
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 1	356 3	Y	1		11
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	3 1	424 3	Y	5		16
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	6 9	440 3	Y	5		21
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	3 1	396 3	Y	2		23
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 9	401 3	Y	-0-		23
*05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	3 1	430 3	Y	-0-		23
-----												
GAGE, COKE L. GU "E"		WELL #: 1		RRCID -> 034719		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 5821 - 6226		
12		1333 N	455	-0-	-878	-0-	3 1	452 3	Y	-0-		-0-
01		1333 N	767	-0-	-566	-0-	5 1	762 3	Y	-0-		-0-
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-		-0-
03		465 N	34	-0-	-431	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
04		390 N	157	-0-	-233	-0-	1 1	156 3	Y	-0-		-0-
*05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 1	261 3	Y	-0-		-0-
-----												
KAKER, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 034724		COMPL. DATE 09/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5235 - 5940		
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	2 1	283 3	N	-0-		-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	2 1	274 3	N	-0-		-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	2 1	241 3	N	-0-		-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 3	N	-0-		-0-
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	2 1	265 3	N	-0-		-0-
*05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286 3	N	-0-		-0-
-----												
TIMM		WELL #: 1		RRCID -> 035364		COMPL. DATE 10/14/1964		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4854 - 6138		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 19 C		RRCID -> 035537		COMPL. DATE 12/14/1964		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5139 - 5303		
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	1 1	198 3	Y	-0-		3
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	1 1	179 3	Y	-0-		3
02		196 N	162	-0-	-34	-0-	1 1	161 3	Y	-0-		3
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	1 1	183 3	Y	-0-		3
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	Y	-0-		3
*05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 3	Y	-0-		3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-	7
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-	7
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-	7
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-	7
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	Y	-0-	7
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-	7
-----												
PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-	2
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-	2
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	2
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-	2
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-	2
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-	2
-----												
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A												
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	2	1	377	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-	-0-
-----												
BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079												
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	-0-
-----												
SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284												
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	N	-0-	9
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-	9
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-	9
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-	9
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-	9
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-	9
-----												
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		682 N	636	-0-	-46	-0-	4 1	632 3	N	-0-				-0-
01		651 N	635	-0-	-16	-0-	4 1	631 3	N	-0-				-0-
02		588 N	564	-0-	-24	-0-	4 1	560 3	N	-0-				-0-
03		651 N	605	-0-	-46	-0-	4 1	601 3	N	-0-				-0-
04		600 N	578	-0-	-22	-0-	4 1	574 3	N	-0-				-0-
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	4 1	604 3	N	-0-				-0-
-----														
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128														
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	4 1	824 3	Y	-0-				12
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	5 1	949 3	Y	-0-				12
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	4 1	773 3	Y	-0-				12
03		775 N	651	-0-	-124	-0-	3 1	648 3	Y	-0-				12
04		750 N	25	-0-	-725	-0-	25 3		Y	-0-				12
05		775 N	34	-0-	-741	-0-	34 3		Y	-0-				12
-----														
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248														
12		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	8 1	1244 3	Y	-0-				15
01		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	8 1	1131 3	Y	-0-				17
							2 9							
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	5 1	768 3	Y	-0-				20
							3 9							
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	10 1	1349 3	Y	-0-				20
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	7 1	1129 3	Y	-0-				20
*05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	6 1	886 3	Y	-0-				20
-----														
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769														
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	3 1	395 3	Y	-0-				-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	3 1	421 3	Y	-0-				-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	2 1	338 3	Y	-0-				-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	3 1	382 3	Y	-0-				-0-
04		420 N	377	-0-	-43	-0-	2 1	375 3	Y	-0-				-0-
*05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	3 1	393 3	Y	-0-				-0-
-----														
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739														
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 1	237 3	N	-0-				-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	1 1	214 3	N	-0-				-0-
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	1 1	181 3	N	-0-				-0-
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	1 1	203 3	N	-0-				-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	1 1	197 3	N	-0-				-0-
*05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	227 3	N	-0-				-0-
-----														
DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659														
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	3 1	431 3	N	-0-				-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	3 1	468 3	N	-0-				-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	3 1	415 3	N	-0-				-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 1	432 3	N	-0-				-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3 1	453 3	N	-0-				-0-
*05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 1	436 3	N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRACE, JACK RANCH GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 040973		COMPL. DATE 09/10/1966		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-	-0-
*05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-	-0-
-----												
KUTCH, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 041723		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676				
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-	-0-
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	3	Y	-0-	-0-
-----												
FOX, ZINA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 041727		COMPL. DATE 03/03/1967		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
DOBBINS, ETTA T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 042139		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242				
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-	-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-	-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-	-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	N	-0-	-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	3	1	390	3	N	-0-	-0-
-----												
CARAWAY, CODY		WELL #: 1		RRCID -> 042254		COMPL. DATE 07/01/1967		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARAWAY, MEDORA		WELL #: 1		RRCID -> 042433		COMPL. DATE 06/17/1967		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196				
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	14	21
						15	9					
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	12	33
						13	9					
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1510	3	Y	30	63
						33	9					
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	21	84
						23	9					
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	3	Y	41	125
						45	9					
*05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	20	145
						22	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	8088	PERF. 5610	-	5623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		995 N	995	-0-	-0-	5 1	990 3	Y		-0-				22
01		930 N	900	-0-	-30	5 1	895 3	Y		-0-				22
02		901 N	901	-0-	-0-	4 1	897 3	Y		-0-				22
03		930 N	914	-0-	-16	5 1	903 3	Y		5	27	1		-0-
						6 9								
04		876 N	876	-0-	-0-	4 1	871 3	Y		1	1	1		-0-
						1 9								
*05		889 N	889	-0-	-0-	4 1	885 3	Y		-0-				-0-
-----														
CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966										TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5814	-	5878
12		632 N	632	-0-	-0-	4 1	628 3	Y		-0-				-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	4 1	623 3	Y		-0-				-0-
02		573 N	573	-0-	-0-	4 1	569 3	Y		-0-				-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	4 1	594 3	Y		-0-				-0-
04		606 N	606	-0-	-0-	4 1	602 3	Y		-0-				-0-
05		620 N	612	-0-	-8	4 1	608 3	Y		-0-				-0-
-----														
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967										TOTAL DEPTH	6984	PERF. 5821	-	5831
12		403 N	397	-0-	-6	3 1	394 3	Y		-0-				-0-
01		403 N	336	-0-	-67	2 1	334 3	Y		-0-				-0-
02		364 N	230	-0-	-134	2 1	228 3	Y		-0-				-0-
03		403 N	245	-0-	-158	2 1	243 3	Y		-0-				-0-
04		330 N	218	-0-	-112	1 1	217 3	Y		-0-				-0-
*05		313 N	313	-0-	-0-	2 1	311 3	Y		-0-				-0-
-----														
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5214	-	6410
12		1209 N	845	-0-	-364	6 1	839 3	Y		-0-				-0-
01		1147 N	1011	-0-	-136	7 1	1004 3	Y		-0-				-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	7 1	1095 3	Y		-0-				-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	8 1	1136 3	Y		-0-				-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	7 1	1110 3	Y		-0-				-0-
*05		1109 N	1109	-0-	-0-	7 1	1102 3	Y		-0-				-0-
-----														
WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968										TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5480	-	5717
12		558 N	554	-0-	-4	4 1	550 3	N		-0-				-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	4 1	576 3	N		-0-				-0-
02		456 N	456	-0-	-0-	3 1	453 3	N		-0-				-0-
03		558 N	115	-0-	-443	1 1	114 3	N		-0-				-0-
04		570 N	52	-0-	-518	52 3		N		-0-				-0-
05		496 N	83	-0-	-413	1 1	82 3	N		-0-				-0-
-----														
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968										TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5422	-	6292
12		1308 N	1308	-0-	-0-	9 1	1299 3	Y		-0-				-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	9 1	1272 3	Y		-0-				-0-
02		1125 N	1125	-0-	-0-	7 1	1118 3	Y		-0-				-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	9 1	1248 3	Y		-0-				-0-
04		1230 N	1177	-0-	-53	7 1	1170 3	Y		-0-				-0-
05		1240 N	1230	-0-	-10	8 1	1222 3	Y		-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BEALL		WELL #: 1		RRCID -> 046113		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5936 - 6286	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3 1	412 3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	3 1	386 3	N	-0-		-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	2 1	340 3	N	-0-		-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	3 1	353 3	N	-0-		-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	2 1	353 3	N	-0-		-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	2 1	369 3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, WILLIAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 046583		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 6041		PERF. N/A	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	47 1	261 3	Y	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	82 1	359 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	182	-0-	-154	-0-	1 1	181 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	64 1	184 3	Y	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	169 1	304 3	Y	-0-		-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2 1	384 3	Y	-0-		-0-
-----											
NORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 047238		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5813 - 6013	
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	7 1	1332 3	N	-0-		4
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	5 1	994 3	N	-0-		4
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	661 3	N	-0-		4
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	5 1	856 3	N	-0-		4
04	930 N	778	-0-	-152	-0-	4 1	774 3	N	-0-		4
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	4 1	705 3	N	-0-		4
-----											
DRAPER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047240		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4815 - 4920	
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	3 1	486 3	Y	-0-		7
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	3 1	497 3	Y	-0-		7
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	3 1	437 3	Y	-0-		7
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	3 1	481 3	Y	-0-		7
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	3 1	464 3	Y	-0-		7
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	3 1	477 3	Y	-0-		7
-----											
LOGAN-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 048865		COMPL. DATE 07/31/1970		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5671 - 5695	
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	27 1	115 3	Y	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67 1	299 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	26 1	108 3	Y	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	294 1	31 3	Y	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	211 1	252 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	1 1	147 3	Y	-0-		-0-
-----											
MCALISTER, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 049275		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5787 - 6403	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SOUTHERLAND, EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 049306		COMPL. DATE 09/12/1970		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5112 - 5350	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER, O. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 049562		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6085 - 6100					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-				2
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-				2
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-				2
03	496 N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-				2
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-				2
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-				2
-----															
LINEHAN, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 050503		COMPL. DATE 03/08/1971		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5015 - 5248					
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	5				69
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7				76
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	8	9	978	3	Y	9				85
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	10	9	1017	3	Y	5				90
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	6	9	1023	3	Y	6	77	1		19
05	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	7	9	1048	3	Y	3				22
						3	9								
-----															
TAYLOR, LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 051127		COMPL. DATE 06/25/1971		TOTAL DEPTH 6122		PERF. N/A					
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-				-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-				-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-				-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-				-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-				-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	3	1	615	3	Y	-0-				-0-
-----															
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 051702		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 5078 - 5924					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAMPTON, J. V. GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 052412		COMPL. DATE 01/13/1972		TOTAL DEPTH 6554		PERF. N/A					
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	6	1	962	3	N	-0-				-0-
01	992 N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-				-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-				-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	N	-0-				-0-
*05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-				-0-
-----															
SMITH-RUTHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 052414		COMPL. DATE 03/29/1972		TOTAL DEPTH 6813		PERF. N/A					
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-				-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	340	-0-	340	340	2	1	338	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	373	-0-	373	713	2	1	371	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971										TOTAL DEPTH	6888	PERF. 6615 - 6629		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-			34
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-			34
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-			34
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1			35
						1	9							
04	DLQ G-10	417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-			35
05	DLQ G-10	470	-0-	470	887	2	1	468	3	Y	-0-			35
-----														
GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972										TOTAL DEPTH	6232	PERF. 4766 - 4786		
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			6
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	-0-			6
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-			6
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-			6
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	5	1	738	3	Y	-0-			6
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-			6
-----														
GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972										TOTAL DEPTH	6430	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4237 - 5939		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973										TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6581 - 6587		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973										TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
12	651 N	383	-0-	-268	-0-	3	1	380	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	32	-0-	-238	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	12 1	1763 3	Y	-0-			31
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	12 1	1806 3	Y	-0-			31
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	11 1	1652 3	Y	-0-			31
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	13 1	1842 3	Y	-0-			31
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	11 1	1792 3	Y	-0-			31
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	12 1	1835 3	Y	3			34
						3 9						

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	5 1	678 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	4 1	647 3	Y	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	4 1	637 3	Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	5 1	703 3	Y	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	4 1	693 3	Y	-0-			-0-
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	5 1	713 3	Y	-0-			-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

12	961 N	958	-0-	-3	-0-	6 1	952 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	6 1	945 3	Y	-0-			-0-
02	896 N	876	-0-	-20	-0-	6 1	870 3	Y	-0-			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	7 1	971 3	Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	6 1	951 3	Y	-0-			-0-
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	6 1	982 3	Y	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	5 1	705 3	Y	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	5 1	678 3	Y	7			7
						8 9						
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4 1	611 3	Y	-0-			7
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5 1	674 3	Y	-0-			7
*04	660 N	626	-0-	-34	-0-	4 1	615 3	Y	6			13
						7 9						
*05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	5 1	691 3	Y	-0-	12 1		1

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 1	626 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	4 1	624 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	4 1	563 3	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4 1	628 3	Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	4 1	613 3	Y	-0-			-0-
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4 1	628 3	Y	-0-			-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7 1	1080 3	Y	-0-			3
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	7 1	1062 3	Y	-0-			3
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	5 1	788 3	Y	-0-			3
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	6 1	905 3	Y	-0-			3
04	1020 N	957	-0-	-63	-0-	6 1	951 3	Y	-0-			3
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	6 1	955 3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	5 1	1061 3	Y	-0-		-0-
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8 1	1588 3	Y	-0-		-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	5 1	1025 3	Y	-0-		-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	5 1	995 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	911	-0-	911	911	4 1	907 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	933	-0-	933	1844	5 1	928 3	Y	-0-		-0-
-----												
RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A												
12		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	98 1	1262 3	Y	-0-		40
01		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	91 1	1260 3	Y	-0-		40
02		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	81 1	1127 3	Y	-0-		40
03		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	90 1	1271 3	Y	-0-		40
04		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	85 1	1196 3	Y	11		51
							12 9					
05		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	95 1	1220 3	Y	3		54
							3 9					
-----												
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094												
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	2 1	398 3	N	-0-		-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	2 1	356 3	N	-0-		-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	1 1	260 3	N	-0-		-0-
03		341 N	262	-0-	-79	-0-	1 1	261 3	N	-0-		-0-
04		330 N	257	-0-	-73	-0-	1 1	256 3	N	-0-		-0-
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	1 1	257 3	N	-0-		-0-
-----												
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 1	192 3	N	-0-		-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	1 1	171 3	N	-0-		-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	1 1	165 3	N	-0-		-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	1 1	168 3	N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	1 1	166 3	N	-0-		-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	1 1	174 3	N	-0-		-0-
-----												
CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902												
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	589 3	Y	4		34
							4 9					
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	41 1	569 3	Y	3		37
							3 9					
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	539 3	Y	4		41
							4 9					
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	41 1	581 3	Y	5		46
							6 9					
04		570 N	569	-0-	-1	-0-	38 1	531 3	Y	-0-		46
05		589 N	567	-0-	-22	-0-	41 1	526 3	Y	-0-		46
-----												
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A												
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	3 1	540 3	Y	-0-		-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 1	542 3	Y	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	2 1	483 3	Y	-0-		-0-
03		527 N	498	-0-	-29	-0-	3 1	495 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	487	-0-	487	487	2 1	485 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	514	-0-	514	1001	3 1	511 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOORE, A. S. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	070103	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6106 - 6156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	Y	-0-		-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1		1
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	1	9						
04	DLQ G-10	680	-0-	680	680	50	1	698	3	Y	25		26
05	DLQ G-10	713	-0-	713	1393	28	9						
						44	1	625	3	Y	10		36
						11	9						
						50	1	653	3	Y	9		45
						10	9						
-----													
HORTON-PETTY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070437	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3918 - 4398	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RIEGER, R. G.		WELL #:		1	RRCID ->	070471	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	5950 - 6324	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-		-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-		-0-
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-		-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-		-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-		-0-
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-		-0-
-----													
GAGE, TRACI		WELL #:		1	RRCID ->	071013	COMPL. DATE	04/04/1992	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5817 - 6264	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-		9
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-		9
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-		9
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-		9
04	DLQ G-10	343	-0-	343	343	2	1	341	3	Y	-0-		9
05	DLQ G-10	350	-0-	350	693	2	1	348	3	Y	-0-		9
-----													
WOODY, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071466	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4470 - 4526	
12	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	16	1	3248	3	Y	8		67
01	3441 X	3310	-0-	-131	-0-	9	9						
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-		67
03	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	20	1	3101	3	Y	3		70
04	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	3	9						
05	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	22	1	3077	3	Y	49		119
						54	9						
						14	1	3015	3	Y	-0-		119
						15	1	3100	3	Y	-0-		119



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	162 1	987 3	Y	-0-		18
01		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	160 1	1064 3	Y	-0-		18
02		1092 N	993	-0-	-99	-0-	146 1	847 3	Y	-0-		18
03		1147 N	939	-0-	-208	-0-	161 1	778 3	Y	-0-		18
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	157 1	1120 3	Y	17		35
							19 9					
05		1085 N	844	-0-	-241	-0-	125 1	719 3	Y	-0-		35
-----												
NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068												
12		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	8 1	1196 3	Y	-0-		25
01		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	8 1	1203 3	Y	5		30
							6 9					
02		1120 N	1109	-0-	-11	-0-	7 1	1101 3	Y	1		31
							1 9					
03		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	8 1	1175 3	Y	2		33
							2 9					
04		1170 N	1151	-0-	-19	-0-	7 1	1144 3	Y	-0-		33
05		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	8 1	1142 3	Y	1		34
							1 9					
-----												
ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796												
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	567 1	1293 3	Y	-0-		-0-
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	567 1	1390 3	Y	-0-		-0-
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	513 1	1397 3	Y	-0-		-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	568 1	1455 3	Y	40		40
							44 9					
04	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	2035	549 1	1474 3	Y	11	51 1	-0-
							12 9					
05	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	4056	530 1	1489 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
-----												
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	82 1	261 3	Y	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	81 1	261 3	Y	-0-		-0-
02		336 N	307	-0-	-29	-0-	73 1	234 3	Y	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	80 1	262 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	76 1	228 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	320	-0-	320	624	81 1	239 3	Y	-0-		-0-
-----												
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6349 - 6492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		1519 N	1489	-0-	-30	-0-		7	1	1482	3	Y	-0-	-0-
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-		7	1	1443	3	Y	-0-	-0-
02		1372 N	1350	-0-	-22	-0-		7	1	1343	3	Y	-0-	-0-
03		1488 N	1436	-0-	-52	-0-		8	1	1428	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	1206		6	1	1200	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	2324		5	1	1098	3	Y	14	14
								15	9					
WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977										TOTAL DEPTH	6915	PERF.	N/A	
12		496 N	484	-0-	-12	-0-		2	1	482	3	Y	-0-	3
01		496 N	475	-0-	-21	-0-		2	1	473	3	Y	-0-	3
02		448 N	429	-0-	-19	-0-		2	1	427	3	Y	-0-	3
03		496 N	475	-0-	-21	-0-		3	1	472	3	Y	-0-	3
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-		2	1	460	3	Y	-0-	3
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-		2	1	472	3	Y	-0-	3
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977										TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6297 - 6400	
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-		108	1	592	3	Y	-0-	1
01		713 N	706	-0-	-7	-0-		105	1	601	3	Y	-0-	1
02		644 N	643	-0-	-1	-0-		95	1	548	3	Y	-0-	-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		105	1	612	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	660	-0-	660	660		100	1	560	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	703	-0-	703	1363		108	1	595	3	Y	-0-	-0-
LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977										TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5710 - 5820	
12		651 N	575	-0-	-76	-0-		575	3			Y	-0-	-0-
01		558 N	542	-0-	-16	-0-		542	3			Y	-0-	-0-
02		532 N	529	-0-	-3	-0-		529	3			Y	-0-	-0-
03		589 N	555	-0-	-34	-0-		555	3			Y	-0-	-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3			Y	-0-	-0-
05		589 N	561	-0-	-28	-0-		561	3			Y	-0-	-0-
PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 - 4997	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A	
12		558 N	445	-0-	-113	-0-		3	1	442	3	Y	-0-	-0-
01		496 N	403	-0-	-93	-0-		3	1	400	3	Y	-0-	-0-
02		420 N	365	-0-	-55	-0-		2	1	363	3	Y	-0-	-0-
03		434 N	356	-0-	-78	-0-		3	1	353	3	Y	-0-	-0-
04		390 N	349	-0-	-41	-0-		2	1	347	3	Y	-0-	-0-
05		403 N	274	-0-	-129	-0-		2	1	272	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	5 1	770 3	Y	-0-	75 1		27
		783 N	783	-0-	-0-	-0-	5 1	776 3	Y	2	1 1		28
							2 9						
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	5 1	814 3	Y	21			49
							23 9						
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	6 1	858 3	Y	11			60
							12 9						
*04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	5 1	811 3	Y	2			62
							2 9						
*05		899 N	852	-0-	-47	-0-	6 1	846 3	Y	-0-	59 1		3
-----													
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030													
12	01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	502 1	1111 3	Y	-0-			12
		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	501 1	959 3	Y	-0-			12
		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	452 1	880 3	Y	-0-			12
		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	502 1	1095 3	Y	-0-			12
		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	485 1	1023 3	Y	-0-			12
*05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	501 1	920 3	Y	-0-			12
-----													
MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835													
12	01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	7 1	1128 3	Y	2			68
							2 9						
01	02	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	7 1	1079 3	Y	-0-	61 1		7
		1008 N	893	-0-	-115	-0-	6 1	877 3	Y	9	5 1		11
							10 9						
03		1116 N	977	-0-	-139	-0-	7 1	966 3	Y	4			15
							4 9						
04		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	6 1	996 3	Y	4			19
							4 9						
*05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	7 1	1005 3	Y	1			20
							1 9						
-----													
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752													
12	01	3100 N	4908	-0-	1808	1808	4908 3		Y	-0-	72 1		1
		3100 N	6763	-0-	3663	5471	6763 3		Y	-0-			1
		2800 N	4552	-0-	1752	7223	4552 3		Y	-0-			1
		8044 X	821	-0-	-7223	-0-	821 3		Y	-0-			1
		6540 X	788	-0-	-5752	-0-	786 3	2 9	Y	2			3
		6758 X	812	-0-	-5946	-0-	812 3		Y	-0-			3
-----													
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660													
12	01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	7 1	1021 3	Y	-0-			6
		972 N	972	-0-	-0-	-0-	7 1	965 3	Y	-0-			6
		757 N	757	-0-	-0-	-0-	5 1	752 3	Y	-0-			6
		726 N	726	-0-	-0-	-0-	5 1	721 3	Y	-0-			6
		930 N	670	-0-	-260	-0-	4 1	652 3	Y	13	19 1		-0-
							14 9						
05		837 N	665	-0-	-172	-0-	4 1	661 3	Y	-0-			-0-
-----													
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402													
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	378 1	1275 3	Y	44	108 1		15
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	48 9	382 1	Y	3			18
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	3 9	343 1	Y	9			27
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	10 9	378 1	Y	17			44
04	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	19 9	365 1	Y	7			51
05	DLQ G-10	1362	-0-	1362	2708	8 9	377 1	Y	14			65
						15 9						

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2 1	384 3	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	242 3	N	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	1 1	206 3	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	2 1	412 3	N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 1	402 3	N	-0-			-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	2 1	444 3	Y	-0-			5
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	5 1	942 3	Y	1			6
						1 9						
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	3 1	674 3	Y	5			11
						6 9						
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	4 1	671 3	Y	16			27
						18 9						
04	DLQ G-10	620	-0-	620	620	3 1	613 3	Y	4			31
						4 9						
05	DLQ G-10	745	-0-	745	1365	4 1	737 3	Y	4			35
						4 9						

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2 1	394 3	Y	11			16
						12 9						
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 1	401 3	Y	1			17
						1 9						
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	1 1	239 3	Y	4			21
						4 9						
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	3 1	474 3	Y	6			27
						7 9						
04	DLQ G-10	484	-0-	484	484	2 1	480 3	Y	2			29
						2 9						
05	DLQ G-10	510	-0-	510	994	3 1	506 3	Y	1			30
						1 9						

-----														
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	95	1	321	3	Y	6			28
						7	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4			32
						4	9							
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4			36
						4	9							
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25			61
						28	9							
04	DLQ G-10	416	-0-	416	416	92	1	310	3	Y	13			74
						14	9							
05	DLQ G-10	445	-0-	445	861	95	1	325	3	Y	23			97
						25	9							
-----														
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510														
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	4	1	885	3	Y	2			12
						2	9							
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5			17
						6	9							
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7			24
						8	9							
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11			35
						12	9							
04	DLQ G-10	885	-0-	885	885	4	1	872	3	Y	8			43
						9	9							
05	DLQ G-10	880	-0-	880	1765	4	1	866	3	Y	9			52
						10	9							
-----														
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512														
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	878	-0-	878	1724	6	1	872	3	Y	-0-			-0-
-----														
BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A														
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	806 N	778	-0-	-28	-0-		5	1	773	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-		5	1	770	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-		5	1	695	3	Y	-0-		-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-		5	1	772	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-		5	1	739	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	701	-0-	-74	-0-		5	1	696	3	Y	-0-		-0-
-----														
NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820														
12	434 N	428	-0-	-6	-0-		428	3			Y	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-		428	3			Y	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			Y	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-		432	3			Y	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	3			Y	-0-		-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3			Y	-0-		-0-
-----														
AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086														
12	1023 N	801	-0-	-222	-0-		58	1	743	3	Y	-0-		8
01	961 N	235	-0-	-726	-0-		16	1	219	3	Y	-0-		8
02	924 N	294	-0-	-630	-0-		20	1	274	3	Y	-0-		8
03	806 N	350	-0-	-456	-0-		23	1	323	3	Y	4		12
							4	9						
04	DLQ G-10	527	-0-	527	527		33	1	463	3	Y	28		40
							31	9						
05	DLQ G-10	1484	-0-	1484	2011		107	1	1377	3	Y	-0-		40
-----														
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218														
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		675	1	1819	3	Y	14	145 1	15
							15	9						
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		694	1	1737	3	Y	13		28
							14	9						
02	1764 N	1368	-0-	-396	-0-		621	1	740	3	Y	6		34
							7	9						
03	1953 N	1175	-0-	-778	-0-		685	1	490	3	Y	-0-		34
04	2070 N	1839	-0-	-231	-0-		667	1	1171	3	Y	1		35
							1	9						
*05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		691	1	1382	3	Y	-0-		35
-----														
HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MAEYERS, ELLA		WELL #:		2	RRCID ->	080604	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 4650	- 6286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES, C. P.		WELL #:		2	RRCID ->	080767	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4130	- 5504			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SIMPSON, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	080870	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5254	- 5764			
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	5	1	679	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-				-0-
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	3	Y	-0-				-0-
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-				-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-				-0-
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-				-0-
-----															
BURNS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	081276	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 5237	- 5914			
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	N	-0-				-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-				-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	3	N	-0-				-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-				-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-				-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-				-0-
-----															
HUGHES, D. J.		WELL #:		17	RRCID ->	081277	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5207	- 5531			
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-				-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-				-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-				-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-				-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-				-0-
-----															
ADAMS, G. E.		WELL #:		2	RRCID ->	081500	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 5162	- 6043			
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-				-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	N	-0-				-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-				-0-
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-				-0-
04	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	8	1	1192	3	N	-0-				-0-
05	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	8	1	1238	3	N	-0-				-0-
-----															
ACOLA, SAM		WELL #:		D 1	RRCID ->	081501	COMPL. DATE	02/23/1979	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 5852	- 5858			
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-				-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-				-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-				-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-				-0-
04	690 N	480	-0-	-210	-0-	2	1	478	3	Y	-0-				-0-
05	651 N	476	-0-	-175	-0-	2	1	474	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980										COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4583 - 5493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	7 1	1010	3	Y	-0-		23		
01		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	7 1	995	3	Y	-0-		23		
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	6 1	874	3	Y	-0-		23		
03		1023 N	904	-0-	-119	-0-	6 1	898	3	Y	-0-		23		
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	6 1	877	3	Y	-0-		23		
*05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	6 1	966	3	Y	-0-		23		
-----															
NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174										COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5064 - 5970
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	3 1	487	3	Y	-0-		7		
01		527 N	510	-0-	-17	-0-	3 1	507	3	Y	-0-		7		
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	3 1	431	3	Y	-0-		7		
03		496 N	456	-0-	-40	-0-	3 1	453	3	Y	-0-		7		
04		480 N	432	-0-	-48	-0-	3 1	429	3	Y	-0-		7		
05		496 N	461	-0-	-35	-0-	3 1	458	3	Y	-0-		7		
-----															
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238										COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5654 - 5662
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 1	316	3	Y	-0-		-0-		
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 1	317	3	Y	-0-		-0-		
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	1 1	298	3	Y	-0-		-0-		
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	2 1	333	3	Y	-0-		-0-		
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 1	317	3	Y	-0-		-0-		
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	2 1	306	3	Y	-0-		-0-		
-----															
KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240										COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5350 - 5530
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	166 1	643	3	Y	-0-		-0-		
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	184 1	637	3	Y	-0-		12		
							13 9								
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	172 1	658	3	Y	-0-		12		
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	191 1	739	3	Y	-0-		12		
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	185 1	718	3	Y	-0-		21		
							10 9								
*05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	191 1	748	3	Y	-0-		21		
-----															
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241										COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5332 - 5844
12		682 N	620	-0-	-62	-0-	4 1	616	3	Y	-0-		-0-		
01		682 N	619	-0-	-63	-0-	4 1	615	3	Y	-0-		-0-		
02		588 N	569	-0-	-19	-0-	4 1	565	3	Y	-0-		-0-		
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	5 1	642	3	Y	-0-		-0-		
04		DLQ G-10	628	-0-	628	628	4 1	624	3	Y	-0-		-0-		
05		DLQ G-10	643	-0-	643	1271	4 1	639	3	Y	-0-		-0-		
-----															
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422										COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6596	PERF.	5312 - 5399
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-	-0-		
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-	-0-		
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-	-0-		
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-	-0-		
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-	-0-		
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-	-0-		
-----															
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----															
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259															
12	1643	X	1048	-0-	-595	-0-	562	1	485	3	Y	1	1	1	-0-
01	3100	N	3325	-0-	225	225	695	1	2629	3	Y	1			1
02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625	1	1769	3	Y	7			8
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	692	1	1925	3	Y	24	32	1	-0-
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	668	1	1733	3	Y	1	1	1	-0-
05	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	688	1	1283	3	Y	-0-			-0-
-----															
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383															
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	95	1	371	3	Y	-0-			15
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	95	1	303	3	Y	-0-			15
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-			15
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-			15
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	Y	-0-			15
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	95	1	328	3	Y	-0-			15
-----															
BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837															
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	5	1	804	3	N	1	1	0	-0-
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	5	1	792	3	N	1	1	0	-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	3	N	-0-			-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-			-0-
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	-0-			-0-
-----															
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459															
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	3	Y	-0-			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-			-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	3	Y	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	Y	-0-			-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		3	RRCID ->	083561	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4933 - 5828
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	Y	-0-	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-	-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-	-0-
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-	-0-
-----												
ROBERTS, N. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	083824	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6358 - 6705
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	Y	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	166	-0-	166	166	1	1	165	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	175	-0-	175	341	1	1	174	3	Y	-0-	-0-
-----												
WRIGHT, TELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	084101	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	4333 - 5062
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-	-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-	-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-	-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-	-0-
05	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	10	1	1534	3	Y	-0-	-0-
-----												
JONES, LULA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	084102	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6010 - 6014
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	5	1	829	3	N	-0-	-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-	-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-	-0-
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-	-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-	-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	5	1	812	3	N	-0-	-0-
-----												
BUSEY, G. C.		WELL #:		9	RRCID ->	084333	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	4954 - 5783
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	N	-0-	-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-	-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-	-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-	-0-
-----												
LOVELL, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	084362	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4274 - 4294
12	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	8	1	1684	3	Y	2	2
						2	9					
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-	2
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1	3
						1	9					
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1	4
						1	9					
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1	5
						1	9					
05	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-	5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979										TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5636 - 5648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5577 - 5587	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	Y	4		42
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5		47
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	162	3	Y	7	37 1	17
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	5	3 1	19
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	Y	8		27
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	Y	2		29
-----														
WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 5758	
12	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1006	-0-	-114	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979										TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6630 - 6432	
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	1001	3	4	9	Y	4	11 1	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	952 N	873	-0-	-79	-0-	-0-	873	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	-0-	989	3			Y	-0-	-0-	-0-
*05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-	-0-	-0-
-----														
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4494 - 4712	
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	2	47 1	-0-
01	837 N	751	-0-	-86	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	1	1 1	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	683	-0-	-154	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4951 - 5799	
12	1085 N	967	-0-	-118	-0-	-0-	6	1	961	3	Y	-0-	13 1	-0-
01	1116 N	968	-0-	-148	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	952 N	875	-0-	-77	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-
-----												
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784												
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-
02		1036 N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	3	Y	-0-
03		1147 N	505	-0-	-642	-0-	3	1	484	3	Y	-0-
							18	9				16
04		1200 N	383	-0-	-817	-0-	2	1	380	3	Y	-0-
							1	9				1
05		558 N	439	-0-	-119	-0-	3	1	436	3	Y	-0-
-----												
STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686												
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-
							4	9				24
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-
							8	9				7
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	-0-
							1	9				1
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	850	3	Y	-0-
							9	9				8
05		868 N	635	-0-	-233	-0-	4	1	623	3	Y	-0-
							8	9				7
												23
												1
-----												
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636												
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	16	1	222	3	Y	-0-
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-
-----												
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630												
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		3162 X	2951	-0-	-211	-0-	19	1	2922	3	Y	9	74	1	13
							10	9							
01		3162 X	2970	-0-	-192	-0-	20	1	2924	3	Y	24	1	1	36
							26	9							
02		2856 X	2742	-0-	-114	-0-	18	1	2706	3	Y	16			52
							18	9							
03		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	18	1	2623	3	Y	22			74
							24	9							
04		2880 X	2715	-0-	-165	-0-	17	1	2684	3	Y	13	77	1	10
							14	9							
05		3038 X	2800	-0-	-238	-0-	18	1	2763	3	Y	17	4	1	23
							19	9							
SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216															
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-			2
							6	1	843	3	Y	-0-			2
01		1054 N	849	-0-	-205	-0-	5	1	783	3	Y	-0-			2
							5	1	783	3	Y	-0-			2
02		952 N	788	-0-	-164	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			2
							5	1	857	3	Y	-0-			2
03		1054 N	842	-0-	-212	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			2
							5	1	857	3	Y	-0-			2
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-			2
							6	1	982	3	Y	-0-			2
*05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-			2
							6	1	982	3	Y	-0-			2
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671															
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	161	1	303	2	Y	-0-			-0-
							956	3							-0-
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	298	2	Y	-0-			-0-
							941	3							-0-
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	145	1	256	2	Y	-0-			-0-
							810	3							-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	Y	-0-			-0-
							805	3							-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	155	1	249	2	Y	-0-			-0-
							788	3							-0-
*05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	162	1	316	2	Y	-0-			-0-
							996	3							-0-
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781															
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-			-0-
							3	1	503	3	N	-0-			-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-			-0-
							3	1	469	3	N	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	N	-0-			-0-
							3	1	464	3	N	-0-			-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-			-0-
							3	1	446	3	N	-0-			-0-
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	3	1	446	3	N	-0-			-0-
							3	1	464	3	N	-0-			-0-
*05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-			-0-
							3	1	464	3	N	-0-			-0-
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589															
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-			-0-
							3	1	494	3	Y	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
							3	1	497	3	Y	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
							3	1	479	3	Y	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			-0-
							2	1	487	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-			-0-
							2	1	487	3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	489	-0-	489	970	2	1	487	3	Y	-0-			-0-
							2	1	487	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	7 1	1111 3	Y	5	77 1	9	
01	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	6 9	1246 3	Y	7	1 1	15	
02	1092 X	974	-0-	-118	-0-	8 1	961 3	Y	6		21	
03	1209 X	1009	-0-	-200	-0-	6 1	994 3	Y	7		28	
04	1080 X	880	-0-	-200	-0-	7 9	868 3	Y	6		34	
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	5 1	1105 3	Y	4		38	
						7 1						
						4 9						
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966												
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	9 1	1297 3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	932	-0-	-401	-0-	6 1	926 3	N	-0-		-0-	
02	1232 N	941	-0-	-291	-0-	6 1	935 3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	360	-0-	-942	-0-	3 1	357 3	N	-0-		-0-	
04	900 N	524	-0-	-376	-0-	3 1	521 3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	6 1	972 3	N	-0-		-0-	
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793												
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	10 1	1460 3	Y	17	38 1	-0-	
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	19 9	1344 3	Y	-0-		-0-	
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	9 1	1342 3	Y	7		7	
						8 9						
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	9 1	1335 3	Y	9		16	
						10 9						
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	9 1	1355 3	Y	3		19	
						3 9						
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	9 1	1425 3	Y	1		20	
						1 9						
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014												
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	98 1	761 3	Y	23	72 1	37	
						25 9						
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	98 1	719 3	Y	35	1 1	71	
						39 9						
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	83 1	722 3	Y	18	69 1	20	
						20 9						
03	775 N	319	-0-	-456	-0-	47 1	262 3	Y	9	6 1	23	
						10 9						
04	690 N	91	-0-	-599	-0-	1 1	90 3	Y	-0-		23	
05	713 N	138	-0-	-575	-0-	93 1	21 3	Y	22		22	
						24 9						
ELSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080												
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 1	567 3	Y	-0-		7	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4 1	526 3	Y	-0-		7	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	3 1	487 3	Y	-0-		7	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	4 1	543 3	Y	-0-		7	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	3 1	530 3	Y	-0-		7	
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	4 1	556 3	Y	-0-		7	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MACKEY, W. L. GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 091362		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4724 - 6338					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-
-----															
READ HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 091364		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5252 - 5588			
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	658	3	Y	-0-	75	1	6
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1	6
							1	9							
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17			23
							19	9							
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-			23
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	418	3	Y	7			30
							8	9							
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	433	3	Y	-0-			30
-----															
LAWRENCE, C. A. UNIT "E"				WELL #: 11-T		RRCID -> 091596		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5259 - 5670			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17															
-----															
HILL, L. W.				WELL #: 2		RRCID -> 091599		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5229 - 6096			
12	992 N	925	-0-	-67	-0-	-0-	6	1	919	3	Y	-0-			5
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-			5
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	816	3	Y	-0-			5
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	910	3	Y	-0-			5
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-			5
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-			5
-----															
PORTWOOD-CLARK UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 091745		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5906 - 6440			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 091746		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4849 - 5586			
12	899 N	791	-0-	-108	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	767	-0-	-73	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-			-0-
*05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	4 1	541 3	Y	6			64
							7 9						
01		651 N	528	-0-	-123	-0-	4 1	517 3	Y	6			70
							7 9						
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	3 1	485 3	Y	8			78
							9 9						
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	4 1	502 3	Y	7			85
							8 9						
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	3 1	512 3	Y	5	75 1		15
							6 9						
05		558 N	497	-0-	-61	-0-	3 1	494 3	Y	-0-			15
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538													
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	17 1	1154 3	Y	5			62
							6 9						
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	23 1	1213 3	Y	13			75
							14 9						
02		1176 N	1165	-0-	-11	-0-	19 1	1136 3	Y	9			84
							10 9						
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	17 1	1139 3	Y	3			87
							3 9						
04		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	7 1	998 3	Y	-0-			87
*05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	23 1	1188 3	Y	1	73 1		10
							1 9						
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960													
12		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	9 1	1319 3	Y	-0-			-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	9 1	1362 3	Y	-0-			-0-
02		1232 N	1227	-0-	-5	-0-	8 1	1219 3	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	9 1	1324 3	Y	-0-			-0-
04		1320 N	1211	-0-	-109	-0-	8 1	1203 3	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	9 1	1314 3	Y	-0-			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022													
12		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	9 1	1401 3	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	10 1	1457 3	Y	-0-			-0-
02		1344 N	1293	-0-	-51	-0-	8 1	1285 3	Y	-0-			-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	10 1	1456 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1316	-0-	-94	-0-	8 1	1308 3	Y	-0-			-0-
*05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	10 1	1465 3	Y	-0-			-0-
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648													
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	1 1	213 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 3	Y	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 3	Y	-0-			-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	2 1	226 3	Y	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 3	Y	-0-			-0-
*05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	2 1	225 3	Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
FLOWERS, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 092677		COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4990	- 5671		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
-----															
TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #:	26	RRCID -> 092679		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH	6719	PERF. 5330	- 6205	
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	-0-	5823	3	85	9	N	77			140
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29			169
02	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11			180
03	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1	86
04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70			156
*05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	-0-	6184	3	68	9	N	62	174	1	44
-----															
BURK				WELL #:	2	RRCID -> 092682		COMPL. DATE 03/03/1981			TOTAL DEPTH	6849	PERF. 5588	- 6379	
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	448	-0-	-62	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	235	-0-	-323	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-			-0-
-----															
HARRIS, E. O.				WELL #:	2	RRCID -> 092778		COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4436	- 4455	
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	3	Y	-0-			6
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-			6
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-			6
03	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-			6
04	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-			6
05	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-			6
-----															
STEVENSON, N. R.				WELL #:	1	RRCID -> 092779		COMPL. DATE 03/26/1981			TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARAWAY, CODY #2				WELL #:	2	RRCID -> 093213		COMPL. DATE 03/03/1981			TOTAL DEPTH	6925	PERF. 5854	- 5963	
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	N	-0-			2
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-			2
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-			2
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-			2
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	N	-0-			2
*05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MCCURDY, ALLEN C.		WELL #: 1		RRCID -> 093429		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 6906		PERF. 5912 - 5922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2 1	316 3	Y	-0-		25
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2 1	341 3	Y	-0-		25
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	2 1	301 3	Y	-0-		25
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2 1	308 3	Y	18		43
						20 9					
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1 1	306 3	Y	17		60
						19 9					
*05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	Y	-0-	51 1	-0-
-----											
CHANEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 093571		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4501 - 5742	
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	9 1	1339 3	N	-0-		-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	9 1	1322 3	N	-0-		-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	8 1	1170 3	N	-0-		-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	9 1	1289 3	N	-0-		-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8 1	1264 3	N	-0-		-0-
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	9 1	1325 3	N	-0-		-0-
-----											
CLARK, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 093574		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 5206 - 6020	
*09	1020 N	943	-0-	-77	-0-	6 1	934 3	Y	3		92
						3 9					
*10	1023 N	744	-0-	-279	-0-	5 1	739 3	Y	-0-		92
*11	990 N	748	-0-	-242	-0-	5 1	743 3	Y	-0-		92
*12	992 N	800	-0-	-192	-0-	5 1	795 3	Y	-0-		92
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	5 1	777 3	Y	-0-		92
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	5 1	704 3	Y	-0-		92
*03	806 N	799	-0-	-7	-0-	6 1	793 3	Y	-0-		92
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	5 1	756 3	Y	-0-		92
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	5 1	788 3	Y	-0-	72 1	20
-----											
CRUMPTON, S. R.		WELL #: 2		RRCID -> 093745		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3953 - 5854	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	503 1	993 3	Y	-0-		-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	503 1	999 3	Y	-0-		-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	454 1	933 3	Y	-0-		-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	504 1	1086 3	Y	-0-		-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	486 1	917 3	Y	-0-		-0-
05	1209 N	978	-0-	-231	-0-	495 1	442 3	Y	37	37 1	-0-
						41 9					
-----											
MAY, LILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 093747		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5238 - 6079	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	6 1	837 3	Y	-0-		-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	6 1	911 3	Y	-0-		-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	5 1	782 3	Y	-0-		-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 1	836 3	Y	-0-		-0-
04	900 N	594	-0-	-306	-0-	4 1	590 3	Y	-0-		-0-
05	868 N	636	-0-	-232	-0-	4 1	632 3	Y	-0-		-0-
-----											
ROBINSON, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 093748		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 6093 - 6666	
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	6 1	1150 3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	6 1	1114 3	Y	-0-		-0-
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	5 1	1041 3	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	6 1	1133 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	5 1	1118 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1122	-0-	1122	2245	6 1	1116 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	1991	-0-	-365	-0-	-0-	13	1	1978	3	Y	-0-		48
01	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46 1	2
02	1820 N	1726	-0-	-94	-0-	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3 1	7
03	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-		7
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2032	3	Y	-0-		7
05	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	-0-	12	1	1839	3	Y	-0-		7
-----														
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465														
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-		-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-		-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-		-0-
-----														
TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677														
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-		-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-		-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-		-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	2	1	271	3	N	-0-		-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-		-0-
-----														
GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090														
12	1705 N	1344	-0-	-361	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-		4
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-		4
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-		4
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-		4
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-		4
*05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-		4
-----														
WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009														
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	741	3	Y	-0-		3
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-		3
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-		3
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-		3
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-		3
*05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	798	3	Y	-0-		3
-----														
CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594														
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	382	3	N	-0-		-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	3	1	372	3	N	-0-		-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-		-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-		-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5249 -	5780			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960										TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5410 -	5765			
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	Y	-0-					-0-
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-					-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	Y	-0-					-0-
*05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	Y	-0-					-0-
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981										TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4844 -	5605			
12		1364 N	1212	-0-	-152	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					1
01		1364 N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					1
02		1232 N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					1
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					1
04		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	7	1	1158	3	Y	-0-					1
05		1271 N	1246	-0-	-25	-0-	8	1	1238	3	Y	-0-					1
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5553 -	5848			
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	327	1	1227	3	Y	4	48	1			2
01		1829 N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
02		1596 N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
03		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
04		1380 N	1006	-0-	-374	-0-	201	1	804	3	Y	1					15
*05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	345	1	1334	3	Y	-0-					15
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4557 -	6011			
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4666 -	6034			
12		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	11	1	1667	3	N	-0-					-0-
01		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
02		1540 N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-
03		1674 N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-
04		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	10	1	1538	3	N	-0-					-0-
*05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	12	1	1797	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197										COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5208 - 5668
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	930 N	716	-0-	-214	-0-	5	1	702	3	Y	8		18		
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18 1	-0-		
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1 1	8		
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	10	9								
04	3000 N	4894	-0-	1894	1894	16	1	2236	3	Y	26		34		
*05	3100 N	4384	-0-	1284	3178	29	9								
						30	1	4819	3	Y	41		75		
						45	9								
						28	1	4311	3	Y	41		116		
						45	9								

  

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459										COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5112 - 5299
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-		19		
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-		19		
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-		19		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-		19		
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-		19		
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-		19		

  

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576										COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5830 - 6440
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-		-0-		
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-		-0-		
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-		-0-		
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	3	N	-0-		-0-		
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	5	1	773	3	N	-0-		-0-		
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	N	-0-		-0-		

  

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796										COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5184 - 6098
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

  

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355										COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5662 - 5670
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	4	1	542	3	Y	-0-	73 1	-0-		
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1 1	4		
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	6	9								
						3	1	519	3	Y	13		17		
03	558 N	286	-0-	-272	-0-	14	9								
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-		17		
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-		17		
						1	1	188	3	Y	-0-		17		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	4 1	572 3	Y	5		31
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	6 9	737 3	Y	2		33
02	672 N	493	-0-	-179	-0-	5 1	488 3	Y	2		35
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	2 9	714 3	Y	4		39
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	5 1	676 3	Y	-0-		39
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	4 1	710 3	Y	-0-		39

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 1	381 3	Y	-0-		2
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2 1	351 3	Y	-0-		2
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	1 1	164 3	Y	-0-		2
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	1 1	149 3	Y	-0-		2
04	330 N	33	-0-	-297	-0-	33 3		Y	-0-		2
*05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	5 1	736 3	Y	-0-		2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	8 1	1165 3	Y	15		105
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	17 9	1151 3	Y	20		125
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	22 9	1098 3	Y	14		139
03	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	7 1	1108 3	Y	15		154
04	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	15 9	1087 3	Y	11		165
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	8 1	1107 3	Y	12	155 1	22
						17 9					
						7 1					
						12 9					
						13 9					

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	4 1	673 3	Y	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	5 1	733 3	Y	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4 1	545 3	Y	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	4 1	602 3	Y	-0-		-0-
04	720 N	541	-0-	-179	-0-	3 1	538 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	4 1	606 3	Y	-0-		-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	2 1	367 3	N	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2 1	342 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	2 1	295 3	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	3 1	359 3	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 1	317 3	N	-0-		-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 1	309 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5260	-	5875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5481	-	5553
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4626	-	5965
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-	-0-		
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-	-0-		
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-	-0-		
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-	-0-		
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-	-0-		
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1401	3	N	-0-	-0-		
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4898	-	5815
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	4905	-	5636
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-	-0-		
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-	-0-		
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	Y	-0-	-0-		
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-	-0-		
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-	-0-		
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-	-0-		
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982										TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4291	-	5992
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-	-0-		
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-	-0-		
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-	-0-		
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-	-0-		
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-	-0-		
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-	-0-		
COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5522	-	6030
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-	-0-		
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-	-0-		
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-	-0-		
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-	-0-		
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-	-0-		
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-	-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 101093		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4626 - 5891	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	899 N	809	-0-	-90	-0-	5 1	804 3	Y	-0-	-0-	
01	930 N	684	-0-	-246	-0-	5 1	679 3	Y	-0-	-0-	
02	812 N	384	-0-	-428	-0-	3 1	381 3	Y	-0-	-0-	
03	806 N	441	-0-	-365	-0-	3 1	438 3	Y	-0-	-0-	
04	660 N	295	-0-	-365	-0-	2 1	293 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	180	-0-	-254	-0-	1 1	179 3	Y	-0-	-0-	
-----											
REDDELL, MOLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 101697		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5055 - 5709	
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	18 1	2797 3	Y	28	62 1	1
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	31 9	2540 3	Y	1	1 1	1
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1 9	2234 3	Y	21		22
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	15 1	2542 3	Y	9		31
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	23 9	2607 3	Y	7		38
*05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	18 1	2784 3	Y	3		41
						8 9					
						3 9					
-----											
SIPES, C. D.		WELL #: 2		RRCID -> 102126		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5826	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOSES, LONNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103441		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5286 - 5323	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUNN, D. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103675		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5076 - 5882	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 1	546 3	Y	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 1	531 3	Y	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	3 1	468 3	Y	-0-		-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	4 1	535 3	Y	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3 1	524 3	Y	-0-		-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	4 1	540 3	Y	-0-		-0-
-----											
KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 U		RRCID -> 104604		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 4068 - 4743	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAMPTON, J. V.		WELL #:		5	RRCID -> 104706		COMPL. DATE 03/16/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	642	-0-	-438	-0-	4	1	638	3	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-			-0-
-----														
HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID -> 105268		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682				
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-			-0-
-----														
MOONEY, EARL		WELL #:		2	RRCID -> 105269		COMPL. DATE 04/11/1983			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132				
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-			-0-
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-			-0-
-----														
WAGGONER, C. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 105560		COMPL. DATE 04/21/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613				
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	Y	1			16
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-			16
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-			16
03	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-			16
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	3	14	9	Y	13			29
*05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2	31	1	-0-
-----														
CARAWAY, MONROE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 105650		COMPL. DATE 05/18/1983			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418				
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	3	Y	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-			-0-
*05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-			-0-
-----														
MONCRIEF, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 105853		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257				
12	930 N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-			-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	4	1	886	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUGHES, D. J.		WELL #:		21	RRCID -> 106742		COMPL. DATE 07/25/1983			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016				
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	6	1	916	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-			-0-
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-			-0-
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	N	-0-			-0-
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	N	-0-			-0-
05	868 N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4924 -	5670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		558 N	391	-0-	-167	-0-	3 1	388 3	N	-0-			-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	5 1	698 3	N	-0-			-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	3 1	477 3	N	-0-			-0-
03		403 N	342	-0-	-61	-0-	2 1	340 3	N	-0-			-0-
04		630 N	477	-0-	-153	-0-	3 1	474 3	N	-0-			-0-
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	3 1	521 3	N	-0-			-0-
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983										TOTAL DEPTH	6703	PERF. 4288 -	6468
12		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	612 1	4927 3	Y	15			66
01		4960 X	4898	-0-	-62	-0-	567 1	4322 3	Y	8	66 1		8
02		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	596 1	4511 3	Y	10	5 1		13
03		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	707 1	4714 3	Y	-0-			13
04		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	682 1	4747 3	Y	-0-			13
*05		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	706 1	4850 3	Y	-0-			13
BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983										TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4988 -	5864
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5003 -	5472
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1	1 1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983										TOTAL DEPTH	6146	PERF. 5665 -	5936
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		Y	-0-			12
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-			12
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			12
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		Y	-0-			12
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			12
*05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-			12
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983										TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5220 -	5781
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	58 1	506 3	N	-0-			-0-
01		217 N	157	-0-	-60	-0-	19 1	138 3	N	-0-			-0-
02		560 N	448	-0-	-112	-0-	24 1	424 3	N	-0-			-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	170 1	408 3	N	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	232 1	161 3	N	-0-			-0-
05		496 N	317	-0-	-179	-0-	2 1	315 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WOMACK, E. A.		WELL #: 2		RRCID -> 108516		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 6131		PERF. 5764 - 5911				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	5	1	724	3	N	-0-			9
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-			9
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-			9
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-			9
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-			9
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	N	-0-			9
-----														
MOLLOY, U. A.		WELL #: 2		RRCID -> 108856		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5386 - 5902				
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	3	1	391	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-			2
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			2
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1			3
						1	9							
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-			3
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			3
-----														
BRIDGES, C. R. GU		WELL #: 3		RRCID -> 108857		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4145 - 5780				
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-			2
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-			2
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-			2
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-			2
05	DLQ G-10	639	-0-	639	1307	4	1	635	3	Y	-0-			2
-----														
DICKENSON, BESSIE		WELL #: 3		RRCID -> 108871		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 6179		PERF. 5615 - 5933				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOLAZ, CARL		WELL #: 2		RRCID -> 109407		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5176 - 5874				
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-			-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	3	1	550	3	N	-0-			-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	3	N	-0-			-0-
-----														
GREGG, ROBERT N.		WELL #: 2		RRCID -> 109464		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5399 - 6256				
12	4650 X	3812	-0-	-838	-0-	25	1	3766	3	Y	19			30
						21	9							
01	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26			56
						29	9							
02	4200 X	3864	-0-	-336	-0-	25	1	3820	3	Y	17			73
						19	9							
03	4619 X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1	5
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	26	1	4127	3	Y	17	3	1	19
						19	9							
05	4278 X	4069	-0-	-209	-0-	26	1	4034	3	Y	8			27
						9	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628										COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6624 - 6834
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	13		39		
						14	9								
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11		50		
						12	9								
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17 1	73		
						44	9								
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11		84		
						12	9								
04	DLQ G-10	430	-0-	430	430	2	1	419	3	Y	8		92		
						9	9								
05	DLQ G-10	438	-0-	438	868	2	1	416	3	Y	18		110		
						20	9								
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639										COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4554 - 5884
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	3	Y	11	3 1	13		
						12	9								
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5		18		
						6	9								
02	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4		22		
						4	9								
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4		26		
						4	9								
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	3	Y	2		28		
						2	9								
*05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	3	Y	5		33		
						6	9								
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651										COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	5720 - 6504
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	4		66		
						4	9								
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9		75		
						10	9								
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10		85		
						11	9								
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13		98		
						14	9								
04	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	10	1	1566	3	Y	13		111		
						14	9								
05	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3333	11	1	1720	3	Y	11		122		
						12	9								
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206										COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4400 - 5900
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-		-0-		
						2	1	362	3	N	-0-		-0-		
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	1	1	170	3	N	-0-		-0-		
						2	1	235	3	N	-0-		-0-		
02	336 N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-		-0-		
						2	1	235	3	N	-0-		-0-		
03	372 N	237	-0-	-135	-0-	2	1	330	3	N	-0-		-0-		
						2	1	330	3	N	-0-		-0-		
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	2	1	368	3	N	-0-		-0-		
						2	1	368	3	N	-0-		-0-		
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DONALDSON, W. B. GU		WELL #: 1		RRCID -> 110281		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3825 - 5709					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	1	1	203	3	N	-0-				30
01	589 N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50				80
						55	9								
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7				87
						8	9								
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18				105
						20	9								
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1		29
						1	9								
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-	4	1		25
-----															
SHAWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 110298		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4949 - 5807					
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	46	1	2213	3	Y	-0-				128
01	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	43	1	2209	3	Y	-0-	119	1		9
02	2184 N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1		22
						24	9								
03	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1		28
						8	9								
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2157	3	Y	14				42
						15	9								
05	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	46	1	2237	3	Y	10				52
						11	9								
-----															
SIPES, C. D.		WELL #: 3		RRCID -> 111376		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 4878 - 6026					
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-				-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-				-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-				-0-
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-				-0-
-----															
MASSEY, BOYD		WELL #: 2		RRCID -> 111842		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 4231 - 5541					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OXFORD, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 111847		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5945		PERF. 3795 - 5572					
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-				14
01	465 N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-				14
02	364 N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-				14
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-				14
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-				14
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-				14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
BOYER, R. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111853	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5586 - 5848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	13 1	2022 3	Y	5				48
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	6 9	2070 3	Y	-0-	38 1			10
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	14 1	1884 3	Y	4	3 1			11
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	4 9	2001 3	Y	2				13
04	2040 N	1773	-0-	-267	-0-	2 9	1753 3	Y	8				21
05	2108 N	1653	-0-	-455	-0-	11 1	1642 3	Y	-0-				21
-----													
STEWART, ROMIE		WELL #:		3	RRCID ->	111856	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5363 - 6650	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	3 1	522 3	Y	-0-				5
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	3 1	439 3	Y	-0-				5
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	3 1	472 3	Y	-0-				5
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	5 1	643 3	Y	-0-				5
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	3 1	549 3	Y	-0-				5
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	4 1	614 3	Y	4	9 1			-0-
-----													
CULWELL, N. O.		WELL #:		2	RRCID ->	111868	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5215 - 6088	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 3	N	-0-				-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 1	169 3	N	-0-				-0-
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43 3		N	-0-				-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	1 1	94 3	N	-0-				-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	1 1	79 3	N	-0-				-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-				-0-
-----													
NELSON, G. E.		WELL #:		2	RRCID ->	112433	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	4244 - 5756	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	5 1	723 3	Y	-0-				-0-
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	5 1	678 3	Y	-0-				-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	4 1	634 3	Y	-0-				-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	5 1	694 3	Y	-0-				-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	4 1	654 3	Y	-0-				-0-
05	713 N	696	-0-	-17	-0-	5 1	691 3	Y	-0-				-0-
-----													
CHAMPION, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	112434	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3601 - 6624	
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	7 1	1079 3	Y	-0-				-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	8 1	1156 3	Y	-0-				-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	6 1	983 3	Y	-0-				-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7 1	1038 3	Y	-0-				-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	6 1	1004 3	Y	-0-				-0-
*05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	7 1	1040 3	Y	-0-				-0-
-----													
ELAM, TRUITTE GU		WELL #:		4	RRCID ->	112438	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5162 - 6036	
12	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	10 1	1589 3	Y	-0-				-0-
01	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	11 1	1564 3	Y	-0-				-0-
02	1540 N	1515	-0-	-25	-0-	10 1	1505 3	Y	-0-				-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	12 1	1662 3	Y	-0-				-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	10 1	1620 3	Y	-0-				-0-
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	11 1	1670 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1209 N	439	-0-	-770	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			1
01		558 N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			1
02		420 N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	3	Y	-0-			1
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-			1
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-			1
*05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			1
-----															
MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503															
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-			3
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-			3
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-			3
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	39	1	556	3	Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	659	-0-	659	1254	47	1	612	3	Y	-0-			3
-----															
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696															
12		3379 X	2535	-0-	-844	-0-	17	1	2518	3	Y	-0-	60	1	-0-
01		3379 X	3040	-0-	-339	-0-	20	1	3019	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		2996 X	2650	-0-	-346	-0-	17	1	2600	3	Y	30			30
							33	9							
03		3317 X	2875	-0-	-442	-0-	20	1	2853	3	Y	2			32
							2	9							
04		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	18	1	2834	3	Y	-0-			32
05		2790 X	2623	-0-	-167	-0-	17	1	2603	3	Y	3	35	1	-0-
							3	9							
-----															
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748															
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	N	-0-			-0-
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-			-0-
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-			-0-
04		1800 N	1784	-0-	-16	-0-	11	1	1773	3	N	-0-			-0-
*05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	12	1	1828	3	N	-0-			-0-
-----															
PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968															
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	N	-0-			-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-			-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-			-0-
*05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
-----															
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249															
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-			-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-			-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	9	1	1483	3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	10	1	1567	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4385 -	5621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	6164	PERF.	4299 -	5628			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719 -	7851			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5633 -	5657			
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					32
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-					32
02	1232 N	878	-0-	-354	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	1					33
							1	9									
03	1364 N	499	-0-	-865	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33
04	1320 N	490	-0-	-830	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					33

  

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4084 -	5563			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5700 -	6224			
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-			-0-
01		837 N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-			-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-			-0-
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-			-0-
04		660 N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-			-0-
05		930 N	652	-0-	-278	-0-	4	1	648	3	N	-0-			-0-
-----															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219															
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-			-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-			-0-
02		476 N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-			-0-
03		496 N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-			-0-
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-			-0-
*05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-			-0-
-----															
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058															
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1675	3	N	-0-			7
01		1581 N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-			7
02		1512 N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-			7
03		1674 N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-			7
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-			7
*05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1647	3	N	-0-			7
-----															
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243															
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2454	3	Y	13			43
							14	9							
01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	16	1	2397	3	Y	5			48
							6	9							
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2407	3	Y	3			51
							3	9							
03		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	19	1	2686	3	Y	9			60
							10	9							
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	15	1	2466	3	Y	15	75	1	-0-
							17	9							
*05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	16	1	2362	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
-----															
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837															
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-			-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-			-0-
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-			-0-
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-			-0-
*05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DUKE, E. L.				WELL #:	5 L	RRCID ->	114982	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5383 - 5534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 1	114 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
02		84 N	8	-0-	-76	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BILBERRY, GERTRUDE GU				WELL #:	5	RRCID ->	115185	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3376 - 5408
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	4 1	542 3	Y	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 1	531 3	Y	-0-			-0-
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	3 1	447 3	Y	-0-			-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	7 1	520 3	Y	-0-			-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	3 1	533 3	Y	-0-			-0-
*05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	4 1	555 3	Y	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, BENNIE				WELL #:	2	RRCID ->	115746	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	4460 - 4730
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	129 1	761 3	Y	-0-			-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	129 1	796 3	Y	-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	116 1	672 3	Y	-0-			-0-
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	130 1	781 3	Y	-0-			-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	125 1	739 3	Y	-0-			-0-
*05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	129 1	740 3	Y	-0-			-0-
-----													
NASH-BILLINGSLEY				WELL #:	2	RRCID ->	115747	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	4226 - 6036
12		1302 N	1140	-0-	-162	-0-	100 1	1040 3	Y	-0-			2
01		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	101 1	1179 3	Y	-0-			2
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	92 1	1152 3	Y	-0-			2
03		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	100 1	991 3	Y	-0-			2
04		1230 N	935	-0-	-295	-0-	94 1	841 3	Y	-0-			2
05		1271 N	1163	-0-	-108	-0-	100 1	1063 3	Y	-0-			2
-----													
PHILLIPS, FAYE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	115751	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129 - 5929
12		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	9 1	1351 3	Y	-0-			21
01		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	9 1	1385 3	Y	-0-			21
02		1316 N	1272	-0-	-44	-0-	8 1	1263 3	Y	1			22
							1 9						
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	10 1	1407 3	Y	3			25
							3 9						
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	9 1	1393 3	Y	-0-			25
*05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	10 1	1451 3	Y	-0-			25
-----													
VANDIVIER, LAVONIA				WELL #:	2	RRCID ->	115753	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5954 - 6245
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	176	-0-	-41	-0-	1 1	175 3	Y	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	1 1	155 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	1 1	181 3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	161	-0-	161	161	1 1	160 3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	184	-0-	184	345	1 1	183 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	436	-0-	-587	-0-	3	1	429	3	Y	4	12	1			-0-
01	961 N	272	-0-	-689	-0-	4	9									-0-
02	952 N	552	-0-	-400	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	212	-0-	-222	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
*05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
						10	1	1549	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	4	1	649	3	N	-0-					-0-
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	4	1	654	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	44	1			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	592	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	644	3	Y	-0-					-0-
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	594	1	1041	3	Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985										TOTAL DEPTH	6751	PERF. 5897 - 6374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		620 N	365	-0-	-255	-0-	2	1	363	3	N	-0-			2
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-			2
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-			2
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-			2
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	N	-0-			2
*05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-			2
-----															
PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985										TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5475 - 5645			
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-			-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-			-0-
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-			-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	N	-0-			-0-
-----															
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	5978	PERF. 5015 - 5730			
12		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	15	1	2996	3	N	-0-			43
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-			43
02		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	-0-			43
03		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	-0-			43
04		3000 N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1	3
*05		3100 N	3987	-0-	887	1147	26	1	3944	3	Y	15	2	1	16
							17	9							
-----															
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5668 - 5788			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985										TOTAL DEPTH	5975	PERF. 4952 - 5785			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985										TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5018 - 5994			
12		403 N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-			-0-
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
*05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380										COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4905	-	6431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	6 1	859 3	N	-0-			-0-				
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	6 1	849 3	N	-0-			-0-				
02		784 N	775	-0-	-9	-0-	5 1	770 3	N	-0-			-0-				
03		868 N	827	-0-	-41	-0-	6 1	821 3	N	-0-			-0-				
04		840 N	804	-0-	-36	-0-	5 1	799 3	N	-0-			-0-				
05		868 N	836	-0-	-32	-0-	5 1	831 3	N	-0-			-0-				
-----																	
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381										COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5445	-	6028
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	4 1	631 3	Y	-0-			1				
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	4 1	638 3	Y	-0-			1				
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	4 1	565 3	Y	-0-			1				
03		620 N	595	-0-	-25	-0-	4 1	591 3	Y	-0-			1				
04		630 N	596	-0-	-34	-0-	4 1	592 3	Y	-0-			1				
*05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	4 1	639 3	Y	-0-			1				
-----																	
CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382										COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4212	-	5001
12		899 N	793	-0-	-106	-0-	5 1	788 3	N	-0-			-0-				
01		806 N	797	-0-	-9	-0-	5 1	792 3	N	-0-			-0-				
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	5 1	747 3	N	-0-			-0-				
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	5 1	746 3	N	-0-			-0-				
04		780 N	649	-0-	-131	-0-	4 1	645 3	N	-0-			-0-				
05		837 N	826	-0-	-11	-0-	5 1	821 3	N	-0-			-0-				
-----																	
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590										COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5765	-	5938
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063										COMPL. DATE	05/20/1985	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5655	-	5664
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-			-0-				
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 1	152 3	N	-0-			-0-				
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 3	N	-0-			-0-				
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	1 1	146 3	N	-0-			-0-				
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	2 1	332 3	N	-0-			-0-				
*05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	268 3	N	-0-			-0-				
-----																	
COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210										COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5373	-	5467
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985										TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5072	-	5841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	4 1	747 3	Y	4			60		
01		744 N	736	-0-	-8	-0-	4 1	732 3	Y	-0-			60		
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	5 1	694 3	Y	17			77		
							19 9								
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	4 1	754 3	Y	1			78		
							1 9								
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	3 1	716 3	Y	-0-			78		
*05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	5 1	736 3	Y	-0-			78		
SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985										TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5439	-	5694
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	3 1	458 3	Y	-0-			-0-		
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	3 1	458 3	Y	-0-			-0-		
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	3 1	418 3	Y	-0-			-0-		
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	3 1	461 3	Y	-0-			-0-		
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	3 1	443 3	Y	-0-			-0-		
*05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	3 1	461 3	Y	-0-			-0-		
GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985										TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5388	-	5860
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		Y	-0-			-0-		
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			-0-		
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			-0-		
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	422 3	24 9	Y	22			22		
04		540 N	399	-0-	-141	-0-	399 3		Y	-0-			22		
*05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			22		
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5826	-	5991
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3841	-	5593
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-		
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4940	-	5625
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	3 1	442 3	Y	-0-			-0-		
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	3 1	440 3	Y	-0-			-0-		
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	3 1	391 3	Y	-0-			-0-		
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	3 1	440 3	Y	-0-			-0-		
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	3 1	424 3	Y	-0-			-0-		
*05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	3 1	445 3	Y	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	11	1	1610	3	Y	6		51
						7	9						
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4		55
						4	9						
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6		61
						7	9						
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5		66
						6	9						
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	11	1	1759	3	Y	15	78 1	3
						17	9						
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1836	3	Y	8	4 1	7
						9	9						
BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818													
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-		-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-		-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-		-0-
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	Y	-0-		-0-
*05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-		-0-
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680													
12	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-		3
01	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-		3
02	1512 N	1509	-0-	-3	-0-	10	1	1492	3	Y	6		9
						7	9						
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	1		10
						1	9						
04	DLQ G-10	1578	-0-	1578	1578	10	1	1564	3	Y	4	14 1	-0-
						4	9						
05	DLQ G-10	1699	-0-	1699	3277	11	1	1687	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716													
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-		22
01	3100 N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-		22
02	2800 N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	3	Y	-0-		22
03	3100 N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-		22
04	6210 X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-		22
05	2356 X	2105	-0-	-251	-0-	14	1	2091	3	Y	-0-		22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	4 1	243 2	Y	-0-			-0-
						574 3						
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	3 1	192 2	Y	-0-			-0-
						456 3						
02	756 N	590	-0-	-166	-0-	3 1	174 2	Y	-0-			-0-
						413 3						
03	806 N	642	-0-	-164	-0-	3 1	190 2	Y	-0-			-0-
						449 3						
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	3 1	207 2	Y	-0-			-0-
						494 3						
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	4 1	253 2	Y	-0-			-0-
						604 3						

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	9 1	1397 3	Y	-0-			10
01	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	9 1	1317 3	Y	2			12
						2 9						
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	8 1	1259 3	Y	8			20
						9 9						
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	10 1	1385 3	Y	7			27
						8 9						
04	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	8 1	1347 3	Y	11	38 1		-0-
						12 9						
05	DLQ G-10	1409	-0-	1409	2776	9 1	1398 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	11 1	1690 3	Y	-0-			-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	13 1	1947 3	Y	-0-			-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	11 1	1736 3	Y	-0-			-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	14 1	1961 3	Y	-0-			-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	12 1	1849 3	Y	-0-			-0-
*05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	12 1	1755 3	Y	-0-			-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

12	2108 N	1937	-0-	-171	-0-	13 1	1924 3	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	13 1	1903 3	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1756	-0-	-204	-0-	11 1	1745 3	Y	-0-			-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	14 1	1979 3	Y	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	12 1	1937 3	Y	-0-			-0-
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	14 1	2119 3	Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985										TOTAL DEPTH	7014	PERF.	4338 - 5733
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	39 1	5855 3		Y	7	21 1		-0-
01	5859 X	5140	-0-	-719	-0-	8 9							-0-
02	5292 X	4992	-0-	-300	-0-	34 1	5106 3		Y	-0-			-0-
03	5859 X	5366	-0-	-493	-0-	32 1	4960 3		Y	-0-			-0-
04	5430 X	5324	-0-	-106	-0-	38 1	5328 3		Y	-0-			-0-
05	5611 X	5428	-0-	-183	-0-	33 1	5291 3		Y	-0-			-0-
						35 1	5393 3		Y	-0-			-0-
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5218 - 5714
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			Y	-0-			2
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*04	T. A.	21	-0-	21	21	21 3			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5049 - 5716
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	19 1	2810 3	N		-0-			-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	19 1	2824 3	N		-0-			-0-
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	16 1	2413 3	N		-0-			-0-
03	2821 N	2624	-0-	-197	-0-	18 1	2606 3	N		-0-			-0-
04	2760 N	2503	-0-	-257	-0-	16 1	2487 3	N		-0-			-0-
*05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	18 1	2686 3	N		-0-			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985										TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4344 - 4496
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985										TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5249 - 5930
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985										TOTAL DEPTH	6059	PERF.	4736 - 5840
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	8 1	1185 3	Y		-0-			-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	7 1	1090 3	Y		-0-			-0-
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	4 1	631 3	Y		-0-			-0-
03	868 N	700	-0-	-168	-0-	5 1	695 3	Y		-0-			-0-
04	1050 N	699	-0-	-351	-0-	4 1	695 3	Y		-0-			-0-
*05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	5 1	797 3	Y		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	7 1	1060 3	N	-0-		-0-
01		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	7 1	1071 3	N	-0-		-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	6 1	966 3	N	-0-		-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	8 1	1068 3	N	-0-		-0-
04		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	7 1	1041 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	7 1	1071 3	N	-0-		-0-
-----												
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204												
12		682 N	657	-0-	-25	-0-	4 1	652 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		682 N	674	-0-	-8	-0-	5 1	669 3	Y	-0-		-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	4 1	616 3	Y	2		2
							2 9					
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	5 1	681 3	Y	-0-		2
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	4 1	664 3	Y	1		3
							1 9					
05		682 N	447	-0-	-235	-0-	3 1	444 3	Y	-0-		3
-----												
COCANOUGHHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588												
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	6 1	868 3	Y	3		38
							3 9					
01		992 N	988	-0-	-4	-0-	7 1	978 3	Y	3		41
							3 9					
02		896 N	833	-0-	-63	-0-	5 1	821 3	Y	6		47
							7 9					
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	7 1	940 3	Y	10		57
							11 9					
04	DLQ	G-10	914	-0-	914	914	6 1	894 3	Y	13		70
							14 9					
05	DLQ	G-10	948	-0-	948	1862	6 1	934 3	Y	7		77
							8 9					
-----												
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590												
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71 1	1635 3	Y	18		173
							20 9					
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	51 1	1640 3	Y	20	166 1	27
							22 9					
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	54 1	1536 3	Y	17		44
							19 9					
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	43 1	1595 3	Y	15		59
							17 9					
04		1650 N	1610	-0-	-40	-0-	38 1	1555 3	Y	15		74
							17 9					
05		1767 N	1680	-0-	-87	-0-	55 1	1614 3	Y	10	74 1	10
							11 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	13	-0-
						1475	3	14	9			
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1 1	-0-
						1281	3	1	9			
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-	-0-
						1255	3					
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-	-0-
						1378	3					
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-	-0-
						1308	3					
*05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	Y	-0-	-0-
						1499	3					
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677												
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-	1
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-	1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-	1
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-	1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-	1
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-	1
HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001												
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	2	1	308	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-	-0-
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048												
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-	14
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-	14
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-	14
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-	14
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-	14
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-	14
ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
CARTER, A. R.		WELL #:		2	RRCID ->	121502	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 4952 -	5635			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	4	1	663	3	N	-0-				-0-
01	713 N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-				-0-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-				-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-				-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-				-0-
05	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	8	1	1193	3	N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS, CONTINENTAL B.				WELL #:	3	RRCID ->	121521	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4883 -	5486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
-----															
NEWSOME, D. W.				WELL #:	7LT	RRCID ->	121523	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4902 -	5131		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	121524	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4885 -	5613		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HARTSELL-CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	121546	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4860 -	5696		
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	5	1	681	3	N	-0-				-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-				-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-				-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-				-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	N	-0-				-0-
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	3	N	-0-				-0-
-----															
MORRIS, R. L. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	121787	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5156 -	5760		
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	364	3	9	9	Y	8				48
01	496 N	245	-0-	-251	-0-	239	3	6	9	Y	5				53
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-				53
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1		15
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	2	1		19
*05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	778	3	7	9	Y	6				25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986										TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5657 -	5905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	4		69
01		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	4	9	1329	3	Y	9		78
02		1428 N	1227	-0-	-201	-0-	7	1	1221	3	Y	-0-	70 1	8
03		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	10	9	1341	3	Y	9	6 1	11
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	12		23
05		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	13	9	1060	3	Y	5		28
							5	1						
							6	9						
Caldwell, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5457 -	5951
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357														
Williams, Gladys WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986										TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5100 -	5510
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	530	1	690	3	Y	3		21
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	3	9	652	3	Y	6		27
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	513	1	827	3	Y	7	29 1	5
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	7	9	753	3	Y	4	2 1	7
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	480	1	634	3	Y	-0-		7
*05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	531	1	601	3	Y	-0-		7
							4	9						
							513	1						
							530	1						
Williamson, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986										TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5233 -	5650
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
Holloway, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986										TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5320 -	5982
12		899 N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-		-0-
01		868 N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-		-0-
02		840 N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-		-0-
03		806 N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-		-0-
04		690 N	657	-0-	-33	-0-	4	1	653	3	N	-0-		-0-
*05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	5	1	809	3	N	-0-		-0-
Perkins, Millard F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986										TOTAL DEPTH	6077	PERF.	4906 -	5458
12		744 N	634	-0-	-110	-0-	4	1	630	3	Y	-0-		-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-		-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-		-0-
03		620 N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-		-0-
04		750 N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-		-0-
05		744 N	55	-0-	-689	-0-	55	3			Y	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WAGGONER M. L.		WELL #: 14		RRCID -> 126130		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6091 - 6515	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 1	207 3	N	-0-	-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1 1	207 3	N	-0-	-0-	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	1 1	187 3	N	-0-	-0-	
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	2 1	211 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	1 1	205 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	1 1	205 3	N	-0-	-0-	
-----											
PARSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 126357		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5649 - 6454	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 1	140 3	N	-0-	-0-	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 3	N	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	1 1	131 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	1 1	124 3	N	-0-	-0-	
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	131 3	N	-0-	-0-	
-----											
MCCLURE, B. B.		WELL #: 3		RRCID -> 126358		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5083 - 5904	
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	1 1	206 3	N	-0-	-0-	2
01	434 N	214	-0-	-220	-0-	1 1	213 3	N	-0-	-0-	2
02	308 N	156	-0-	-152	-0-	1 1	155 3	N	-0-	-0-	2
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	1 1	140 3	N	-0-	-0-	2
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	1 1	122 3	N	-0-	-0-	2
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	1 1	129 3	N	-0-	-0-	2
-----											
MOLLOY, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 127360		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5520 - 5544	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-	12
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-	12
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	12
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-	-0-	12
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-	12
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-	12
-----											
BURNS, ARIZONA		WELL #: 3		RRCID -> 127874		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 4714 - 5852	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MORRIS, R. L. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 128265		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5159 - 5742	
12	434 N	303	-0-	-131	-0-	299 3	4 9	Y	4		33
01	341 N	203	-0-	-138	-0-	200 3	3 9	Y	3		36
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-	-0-	36
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		Y	-0-	29 1	7
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 3	1 9	Y	1	1 1	7
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3		Y	-0-	-0-	7
-----											
HEIRS, READ		WELL #: 3		RRCID -> 128269		COMPL. DATE 07/26/1988		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5168 - 6038	
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	7 1	1069 3	Y	-0-	-0-	2
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	8 1	1126 3	Y	-0-	-0-	2
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	7 1	995 3	Y	-0-	-0-	2
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	8 1	1062 3	Y	-0-	-0-	2
04	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	6 1	1025 3	Y	-0-	-0-	2
05	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	7 1	1078 3	Y	-0-	-0-	2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
MORRIS, R. L. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	128467	COMPL. DATE	07/30/1988	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5386 - 5542				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	248 N	142	-0-	-106	-0-		142	3		Y	-0-				-0-	
01	248 N	50	-0-	-198	-0-		50	3		Y	-0-				-0-	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3		Y	-0-				-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		Y	-0-				-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		Y	-0-				-0-	
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3		Y	-0-				-0-	
-----																
LEHMBERG, G. A.		WELL #:		3	RRCID ->	128632	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	6013 - 6016				
12	93 N	62	-0-	-31	-0-		62	3		Y	-0-				-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-		1	1	114	3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	80	-0-	-32	-0-		1	1	79	3	Y	-0-			-0-	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		1	1	107	3	Y	-0-			-0-	
04	120 N	47	-0-	-73	-0-		47	3		Y	-0-				-0-	
05	93 N	26	-0-	-67	-0-		26	3		Y	-0-				-0-	
-----																
PERKINS, MILLARD GU		WELL #:		2	RRCID ->	129431	COMPL. DATE	12/14/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764 - 6071				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
BAITS-RHINE		WELL #:		2	RRCID ->	129499	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4587 - 5867				
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		192	1	910	3	Y	20	1	1	19	
							22	9								
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		192	1	849	3	Y	6			25	
							7	9								
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		174	1	958	3	Y	3			28	
							3	9								
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		193	1	1009	3	Y	32	47	1	13	
							35	9								
04	1020 N	1013	-0-	-7	-0-		185	1	824	3	Y	4	2	1	15	
							4	9								
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		192	1	905	3	Y	6	21	1	-0-	
							7	9								
-----																
BURNS, ARIZONA		WELL #:		4	RRCID ->	129500	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	4715 - 6121				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
BROWN, T. P. UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	129501	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4027 - 5631				
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		10	1	1451	3	N	-0-			-0-	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		10	1	1453	3	N	-0-			-0-	
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		9	1	1352	3	N	-0-			-0-	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		10	1	1478	3	N	-0-			-0-	
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		10	1	1524	3	N	-0-			-0-	
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		12	1	1801	3	N	-0-			-0-	



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5097	-	6436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988										TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4952	-	5291
12		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	7	1	1054	3	N	-0-	-0-		
01		1054 N	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-	-0-		
02		980 N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-	-0-		
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	N	-0-	-0-		
04		990 N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-	-0-		
05		1054 N	487	-0-	-567	-0-	3	1	484	3	N	-0-	-0-		
-----															
KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5095	-	5775
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-	-0-		
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-	-0-		
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-	-0-		
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-	-0-		
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-	-0-		
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-	-0-		
-----															
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988										TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5947	-	6405
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----															
KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4965	-	5355
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-	-0-		
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-	-0-		
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-	-0-		
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	N	-0-	-0-		
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-	-0-		
*05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-	-0-		
-----															
GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989										TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5174	-	6024
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-	-0-		
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-	-0-		
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-	-0-		
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	N	-0-	-0-		
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-	-0-		
*05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-	-0-		
-----															
GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4581	-	5791
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989										TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5161 - 5900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4727 - 5952			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989										TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5235 - 5942			
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	21	1	3168	3	Y	2					12
						2	9									
01	3131 X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12
02	2828 X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
						2	9									
03	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	19	1	2720	3	Y	8					22
						9	9									
04	DLQ G-10	2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			2
05	DLQ G-10	2835	-0-	2835	5674	19	1	2816	3	Y	-0-	1	1			1
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989										TOTAL DEPTH	6092	PERF.	5201 - 5797			
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					12
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					12
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					12
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989										TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4052 - 4432			
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	6	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1023 N	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989										TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6010 - 6560			
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	356	-0-	356	356	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	407	51	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
KARNES-PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	130909	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5239 - 5708				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROBERTS, N. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130911	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6080 - 6664				
12		930 N	893	-0-	-37	-0-	4	1	889	3	Y	-0-				-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-				-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1				1
							1	9								
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20				21
							22	9								
04		DLQ G-10	902	-0-	902	902	4	1	883	3	Y	14				35
							15	9								
05		DLQ G-10	845	-0-	845	1747	4	1	839	3	Y	2				37
							2	9								
-----																
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		3 C	RRCID ->	131116	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5901 - 5976				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
KIKER, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	131117	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5528 - 5537				
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-				-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-				-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-				-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-				-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-				-0-
05		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-				-0-
-----																
THOMPSON, AGGIE		WELL #:		2	RRCID ->	131536	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5140 - 5361				
12		527 N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	Y	-0-				-0-
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-				-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-				-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-				-0-
04		510 N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-				-0-
05		527 N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-				-0-
-----																
MARES, H. F. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	131733	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	5039 - 6494				
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-				20
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-				20
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-				20
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-				20
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-				20
*05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-				20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		868 N	795	-0-	-73	-0-	5	1	790	3	Y	21
01		868 N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	21
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	31
							11	9				
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	33
							2	9				
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	33
05		930 N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	Y	33
-----												
COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331												
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-
*05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723												
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-
02		588 N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-
03		651 N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-
*05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-
-----												
STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261												
12		620 N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	N	-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-
03		620 N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-
04		600 N	465	-0-	-135	-0-	3	1	462	3	N	-0-
05		589 N	470	-0-	-119	-0-	3	1	467	3	N	-0-
-----												
WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
POORE, B. B.				WELL #:	3	RRCID ->	132801	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	4122 - 5877
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 1	446 3	446 3	Y	-0-			2
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	3 1	398 3	398 3	Y	-0-			2
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	3 1	389 3	389 3	Y	-0-			2
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 1	432 3	432 3	Y	-0-			2
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3 1	419 3	419 3	Y	-0-			2
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3 1	427 3	427 3	Y	-0-			2
-----													
DORITHA DUTTON GU				WELL #:	1	RRCID ->	132802	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4920 - 5042
12	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	11 1	1597 3	1597 3	Y	-0-			2
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	11 1	1584 3	1584 3	Y	-0-			2
02	1512 N	1436	-0-	-76	-0-	9 1	1427 3	1427 3	Y	-0-			2
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	11 1	1489 3	1489 3	Y	-0-			2
04	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	9 1	1446 3	1446 3	Y	-0-			2
05	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	10 1	1487 3	1487 3	Y	-0-			2
-----													
LEWIS, J. R. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	133389	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4592 - 6116
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	322 3	Y	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	3 1	495 3	495 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3 1	403 3	403 3	Y	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	3 1	459 3	459 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	3 1	425 3	425 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	3 1	432 3	432 3	Y	-0-			-0-
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GU				WELL #:	28	RRCID ->	133458	COMPL. DATE	09/12/1989	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	5927 - 6429
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	4 1	550 3	550 3	Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	3 1	503 3	503 3	Y	-0-			-0-
02	532 N	263	-0-	-269	-0-	2 1	261 3	261 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	4 1	517 3	517 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	3 1	404 3	404 3	Y	-0-			-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 1	318 3	318 3	Y	-0-			-0-
-----													
MCALISTER, O. H.				WELL #:	6 C	RRCID ->	133519	COMPL. DATE	08/07/1989	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	4210 - 4230
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HORTON, M. C.				WELL #:	1	RRCID ->	133539	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	4208 - 5928
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DRYDEN, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	133565	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4865 - 5140
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49 1	554 3	N	15			201
						17 9						
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41 1	750 3	N	4			205
						4 9						
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	34 1	658 3	N	21			226
						23 9						
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	23 1	690 3	N	2	163	1	65
						2 9						
04	780 N	590	-0-	-190	-0-	17 1	569 3	N	4			69
						4 9						
05	806 N	644	-0-	-162	-0-	37 1	601 3	Y	5	37	1	37
						6 9						
-----												
NIX, E. M.		WELL #:		3	RRCID ->	133588	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	4335 - 5725
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8 1	1152 3	Y	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	10 1	1411 3	Y	-0-			-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	8 1	1233 3	Y	-0-			-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	9 1	1265 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	7 1	1188 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1026	-0-	1026	2221	7 1	1019 3	Y	-0-			-0-
-----												
GADBERRY, HENRY		WELL #:		20	RRCID ->	133692	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4054 - 5112
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16												
-----												
BAITS-RHINE		WELL #:		3	RRCID ->	133702	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4556 - 6084
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STROUD, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	133749	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5727 - 6044
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, L. C.		WELL #:		5	RRCID ->	134034	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4860 - 5640
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	5 1	223 2	N	-0-			-0-
						708 3						
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	5 1	221 2	N	-0-			-0-
						703 3						
02	868 N	839	-0-	-29	-0-	4 1	200 2	N	-0-			-0-
						635 3						
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	5 1	221 2	N	-0-			-0-
						704 3						
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	5 1	257 2	N	-0-			-0-
						817 3						
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5 1	261 2	N	-0-			-0-
						830 3						



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549										COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5368 - 5496
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	10	1	1451	3	Y	17		39		
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	19	9	1468	3	Y	8		47		
02	1344 N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7		54		
03	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	8	9	1450	3	Y	12		66		
04	1440 N	962	-0-	-478	-0-	10	1	943	3	Y	12	76 1	2		
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	13	9	1524	3	Y	4	4 1	2		
						4	9								
MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550										COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5627 - 5668
12	2790 N	2679	-0-	-111	-0-	18	1	2657	3	Y	4		4		
01	2821 N	2693	-0-	-128	-0-	4	9	2665	3	Y	9	13 1	-0-		
02	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	10	9	2432	3	Y	1	1 1	-0-		
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	16	1	2711	3	Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	19	1	2510	3	Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	2541	-0-	2541	5067	16	1	2524	3	Y	-0-		-0-		
						17	1								
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713										COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	4896 - 5138
12	1767 N	1083	-0-	-684	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-		18		
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2		20		
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	2	9	1532	3	Y	2		22		
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	22	1	1626	3	Y	-0-		22		
04	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	2	9	1572	3	Y	-0-		22		
05	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-		22		
						10	1								
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714										COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5584 - 6209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715										COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	5952 - 6422
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5969	-	6139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12		341 N	217	-0-	-124	-0-	1 1	216 3	N	-0-			-0-				
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	1 1	258 3	N	-0-			-0-				
02		308 N	222	-0-	-86	-0-	1 1	221 3	N	-0-			-0-				
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	1 1	186 3	N	-0-			-0-				
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	1 1	202 3	N	-0-			-0-				
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	1 1	241 3	N	-0-			-0-				
-----																	
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990												TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5960	-	6423
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990												TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4436	-	5774
12		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	7 1	1069 3	Y	-0-			-0-				
01		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	7 1	1000 3	Y	-0-			-0-				
02		1092 N	1080	-0-	-12	-0-	7 1	1073 3	Y	-0-			-0-				
03		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	7 1	1030 3	Y	-0-			-0-				
04		960 N	374	-0-	-586	-0-	2 1	372 3	Y	-0-			-0-				
05		992 N	215	-0-	-777	-0-	1 1	214 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990												TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4894	-	6307
12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	16 1	2489 3	Y	-0-			-0-				
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	17 1	2458 3	Y	-0-			-0-				
02		2212 N	2199	-0-	-13	-0-	14 1	2185 3	Y	-0-			-0-				
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	18 1	2504 3	Y	-0-			-0-				
04		2400 N	2397	-0-	-3	-0-	15 1	2382 3	Y	-0-			-0-				
*05		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	17 1	2587 3	Y	-0-			-0-				
-----																	
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991												TOTAL DEPTH	7220	PERF.	4080	-	5516
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	5 1	752 3	Y	-0-			-0-				
01		806 N	648	-0-	-158	-0-	4 1	643 3	Y	1			1				
							1 9										
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	5 1	705 3	Y	-0-			1				
03		744 N	558	-0-	-186	-0-	4 1	554 3	Y	-0-			1				
04		570 N	501	-0-	-69	-0-	3 1	498 3	Y	-0-			1				
05		589 N	555	-0-	-34	-0-	4 1	551 3	Y	-0-			1				
-----																	
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990												TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4206	-	5772
12		930 N	821	-0-	-109	-0-	5 1	816 3	Y	-0-			-0-				
01		868 N	776	-0-	-92	-0-	5 1	771 3	Y	-0-			-0-				
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	5 1	836 3	Y	-0-			-0-				
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	6 1	888 3	Y	-0-			-0-				
04		750 N	692	-0-	-58	-0-	4 1	688 3	Y	-0-			-0-				
05		930 N	914	-0-	-16	-0-	6 1	908 3	Y	-0-			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988										TOTAL DEPTH	5817	PERF. 5517 - 5720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2 1	290 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	2 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	2 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990										TOTAL DEPTH	7030	PERF. 5678 - 5852
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990										TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4072 - 5865
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	2 1	237 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	1 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	2 1	243 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	2 1	234 3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2 1	240 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990										TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5387 - 5695
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	1 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	1 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	1 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	1 1	111 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990										TOTAL DEPTH	6175	PERF. 4330 - 5712
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 1	227 3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	205 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990										TOTAL DEPTH	5725	PERF. 4917 - 5203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990										TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4089 - 5945
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	21 1	3209 3	Y	-0-	-0-	5	
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	17 1	3383 3	Y	-0-	-0-	5	
02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	17 1	2676 3	Y	-0-	-0-	5	
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	22 1	3086 3	Y	-0-	-0-	5	
04	3300 X	3091	-0-	-209	-0-	19 1	3072 3	Y	-0-	-0-	5	
05	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	21 1	3186 3	Y	-0-	-0-	5	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642												
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-	112
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	7	1	1055	3	Y	11	123
						12	9					
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	11	134 1
						12	9					
03	1209 N	939	-0-	-270	-0-	7	1	932	3	Y	-0-	-0-
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	4	1	883	3	Y	16	16
						18	9					
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-	16
-----												
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003												
12	961 N	877	-0-	-84	-0-	6	1	856	3	Y	14	48
						15	9					
01	961 N	845	-0-	-116	-0-	6	1	829	3	Y	9	57
						10	9					
02	868 N	818	-0-	-50	-0-	5	1	799	3	Y	13	70
						14	9					
03	868 N	864	-0-	-4	-0-	6	1	847	3	Y	10	80
						11	9					
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	842	3	Y	6	86
						7	9					
*05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	10	96
						11	9					
-----												
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717													
12	1457 N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-		8
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-		8
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-		8
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-		8
04	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-		8
*05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-		8
-----													
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728													
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-		-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-		-0-
-----													
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154													
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-			-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	3		Y	-0-			-0-
-----													
ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992													
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	5	1	754	3	Y	-0-		2
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-		2
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	3	Y	-0-		2
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-		2
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-		2
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	2252	-0-	-2119	-0-	485 1	1767 3	Y	-0-		5
01	4278 X	1356	-0-	-2922	-0-	404 1	948 3	Y	4		9
02	3864 X	1760	-0-	-2104	-0-	268 1	1491 3	Y	1		10
03	4278 X	3540	-0-	-738	-0-	670 1	2870 3	Y	-0-		10
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	669 1	1506 3	Y	-0-		10
*05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	698 1	2451 3	Y	-0-		10
-----											
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610											
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	2 1	320 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	2 1	325 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	2 1	292 3	Y	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	2 1	323 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	2 1	318 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	2 1	326 3	Y	-0-		-0-
-----											
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436											
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	5 1	772 3	Y	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	5 1	784 3	Y	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	5 1	719 3	Y	-0-		-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	6 1	784 3	Y	-0-		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	5 1	782 3	Y	-0-		-0-
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	5 1	787 3	Y	-0-		-0-
-----											
BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278											
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	3 1	449 3	Y	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	3 1	455 3	Y	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	3 1	395 3	Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	4 1	529 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	3 1	402 3	Y	-0-		-0-
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	3 1	439 3	Y	6		6
-----											
SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913											
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	5 1	673 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	4 1	594 3	Y	-0-		-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	5 1	689 3	Y	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	4 1	661 3	Y	-0-		-0-
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	4 1	654 3	Y	-0-		-0-

-----													
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		2914 N	2777	-0-	-137	-0-	18 1	2759 3	Y	-0-	6 1		2
01		2852 N	2703	-0-	-149	-0-	18 1	2685 3	Y	-0-			2
02		2604 N	2463	-0-	-141	-0-	16 1	2447 3	Y	-0-			2
03		2790 N	2727	-0-	-63	-0-	19 1	2708 3	Y	-0-			2
04		2610 N	2600	-0-	-10	-0-	16 1	2584 3	Y	-0-			2
05		2728 N	2718	-0-	-10	-0-	18 1	2700 3	Y	-0-			2
-----													
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807													
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	11 1	1692 3	Y	4	79 1		7
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	12 1	1801 3	Y	6	1 1		12
02		1652 N	1644	-0-	-8	-0-	11 1	1626 3	Y	6			18
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	13 1	1836 3	Y	4			22
04		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	11 1	1744 3	Y	5			27
*05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	12 1	1818 3	Y	1			28
-----													
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788													
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318													
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	12 1	1751 3	Y	-0-	40 1		8
01		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	11 1	1652 3	Y	-0-			8
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	10 1	1516 3	Y	-0-			8
03		1767 N	1652	-0-	-115	-0-	12 1	1639 3	Y	1			9
04		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	10 1	1537 3	Y	-0-			9
*05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	11 1	1604 3	Y	-0-			9
-----													
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788													
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
01		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
*05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
-----													
ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776													
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	4 1	653 3	Y	-0-			3
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	5 1	718 3	Y	-0-			3
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	4 1	642 3	Y	-0-			3
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	5 1	757 3	Y	-0-			3
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	4 1	706 3	Y	-0-			3
*05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	5 1	743 3	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BUSEY, G. C.		WELL #:		10	RRCID ->	139268	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4872 - 5528	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	2 1	291 3	Y	-0-				-0-
01	496 N	257	-0-	-239	-0-	2 1	255 3	Y	-0-				-0-
02	392 N	245	-0-	-147	-0-	2 1	243 3	Y	-0-				-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	2 1	241 3	Y	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2 1	335 3	Y	-0-				-0-
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4 1	549 3	Y	-0-				-0-
-----													
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139271	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5027 - 6091	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	5 1	687 3	Y	-0-				-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4 1	567 3	Y	-0-				-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3 1	479 3	Y	-0-				-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4 1	561 3	Y	-0-				-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 1	548 3	Y	-0-				-0-
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	5 1	721 3	Y	-0-				-0-
-----													
COFFMAN, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	139308	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5401 - 6034	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 1	318 3	Y	-0-				7
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	2 1	267 3	Y	-0-				7
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	1 1	223 3	Y	-0-				7
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	2 1	236 3	Y	-0-				7
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	2 1	234 3	Y	-0-				7
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	2 1	247 3	Y	-0-				7
-----													
STARKEY, A. I.		WELL #:		2	RRCID ->	139417	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4348 - 5065	
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	139 1	2212 3	Y	-0-				-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	139 1	2285 3	Y	-0-				-0-
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	126 1	2085 3	Y	-0-				-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	140 1	2202 3	Y	-0-				-0-
04	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	133 1	2066 3	Y	-0-				-0-
05	2325 N	2169	-0-	-156	-0-	137 1	2032 3	Y	-0-				-0-
-----													
WATSON, G. F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139421	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5673 - 6786	
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	7 1	1015 3	Y	-0-				-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	7 1	1072 3	Y	-0-				-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	6 1	964 3	Y	-0-				-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	8 1	1065 3	Y	-0-				-0-
04	960 N	955	-0-	-5	-0-	6 1	949 3	Y	-0-				-0-
*05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	7 1	1021 3	Y	-0-				-0-
-----													
DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #:		4	RRCID ->	139487	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5331 - 5779	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 3	Y	-0-				-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 3	Y	-0-				-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 1	258 3	Y	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 3	Y	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	-0-				-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 1	267 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	7 1	1130 3	Y	-0-			-0-
01		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	6 1	1124 3	Y	-0-			-0-
02		1064 N	1033	-0-	-31	-0-	7 1	1026 3	Y	-0-			-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	8 1	1131 3	Y	19	19 1		-0-
							21 9						
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	7 1	1094 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	8 1	1173 3	Y	-0-			-0-
-----													
STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663													
12		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	9 1	1415 3	Y	-0-			2
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	10 1	1465 3	Y	-0-			2
02		1400 N	1336	-0-	-64	-0-	9 1	1327 3	Y	-0-			2
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	10 1	1486 3	Y	-0-			2
04		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	8 1	1318 3	Y	-0-			2
*05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	10 1	1502 3	Y	-0-			2
-----													
DOBBINS, ETNA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337													
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	10 1	1562 3	Y	-0-			7
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	10 1	1445 3	Y	24	31 1		-0-
							26 9						
02		1484 N	933	-0-	-551	-0-	6 1	925 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		1581 N	684	-0-	-897	-0-	5 1	679 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	557	-0-	-643	-0-	4 1	553 3	Y	-0-			-0-
05		1023 N	536	-0-	-487	-0-	4 1	532 3	Y	-0-			-0-
-----													
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623													
12		558 N	513	-0-	-45	-0-	3 1	507 3	Y	3	10 1		-0-
							3 9						
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	4 1	638 3	Y	-0-			-0-
02		588 N	570	-0-	-18	-0-	4 1	564 3	Y	2			2
							2 9						
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	4 1	614 3	Y	1			3
							1 9						
04		630 N	541	-0-	-89	-0-	3 1	538 3	Y	-0-			3
05		620 N	459	-0-	-161	-0-	3 1	454 3	Y	2			5
							2 9						
-----													
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309													
12		1271 N	1157	-0-	-114	-0-	8 1	1149 3	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	8 1	1139 3	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1042	-0-	-50	-0-	7 1	1035 3	Y	-0-			-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	8 1	1147 3	Y	-0-			-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	7 1	1119 3	Y	-0-			-0-
*05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	8 1	1177 3	Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ADAMS, G. E.		WELL #:		4	RRCID ->	139797	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5579 - 6328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	651 N	565	-0-	-86	-0-	4	1	561	3	Y	-0-	71
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	4	1	566	3	Y	-0-	71
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-	71
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1	72
						1	9					
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	3	1	423	3	Y	10	82
						11	9					
05	620 N	387	-0-	-233	-0-	3	1	384	3	Y	-0-	82
FOXALL, T. H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139965	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	5999 - 6568
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	5	17
						6	9					
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5	22
						6	9					
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32	54
						35	9					
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16	70
						18	9					
04	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	7	1	1074	3	Y	11	81
						12	9					
05	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2254	8	1	1145	3	Y	7	88
						8	9					
BROWN, T. P. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	139992	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4153 - 5624
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	6	1	979	3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-	-0-
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-	-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1117	-0-	1117	2118	7	1	1110	3	Y	-0-	-0-
PARISH, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	140051	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5689 - 6457
12	1705 N	1111	-0-	-594	-0-	5	1	1100	3	Y	5	12
						6	9					
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9	21
						10	9					
02	1484 N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2	23
						2	9					
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1	24
						1	9					
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	13	37
						14	9					
*05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	1	38
						1	9					
BURRESS, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	140080	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5476 - 5772
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	2	87
						2	9					
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-	87
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-	87
03	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	79
						22	9					
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	3	Y	-0-	79
*05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	Y	1	80
						1	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4499 -	6358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	3 1	484 3	Y	-0-			-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	4 1	651 3	Y	-0-			-0-
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	4 1	644 3	Y	-0-			-0-
03		496 N	442	-0-	-54	-0-	3 1	439 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	414	-0-	-216	-0-	3 1	411 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	427	-0-	-255	-0-	3 1	424 3	Y	-0-			-0-
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991										TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5351 -	6312
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	9 1	1286 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	10 1	1526 3	Y	-0-			-0-
02		1120 N	1081	-0-	-39	-0-	7 1	1074 3	Y	-0-			-0-
03		1240 N	279	-0-	-961	-0-	2 1	277 3	Y	-0-			-0-
04		1500 N	310	-0-	-1190	-0-	2 1	308 3	Y	-0-			-0-
05		1209 N	352	-0-	-857	-0-	2 1	350 3	Y	-0-			-0-
WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6945	PERF. 5242 -	6586
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6220	PERF. 4124 -	5826
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011										TOTAL DEPTH	5995	PERF. 5536 -	5939
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992										TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5724 -	6142
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	12 1	1867 3	Y	21			84
							23 9						
01		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	13 1	1872 3	Y	21	71 1		34
							23 9						
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	11 1	1611 3	Y	19	5 1		48
							21 9						
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	12 1	1747 3	Y	19			67
							21 9						
04		1830 N	1687	-0-	-143	-0-	10 1	1668 3	Y	8			75
							9 9						
05		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	12 1	1756 3	Y	9			84
							10 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992										TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5504 - 5944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 3	Y	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3	Y	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1	138 3	Y	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 3	Y	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	1 1	157 3	Y	-0-			-0-
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	166 3	Y	-0-			-0-
-----													
BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992										TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5232 - 5676	
12		806 N	798	-0-	-8	-0-	5 1	793 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	728	-0-	-78	-0-	5 1	723 3	Y	-0-			-0-
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	5 1	726 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	784	-0-	-22	-0-	6 1	778 3	Y	-0-			-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	5 1	747 3	Y	-0-			-0-
*05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	5 1	777 3	Y	-0-			-0-
-----													
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992										TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5231 - 5997	
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	3 1	484 3	Y	-0-			1
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	3 1	478 3	Y	-0-			1
02		476 N	443	-0-	-33	-0-	3 1	434 3	Y	5			6
							6 9						
03		496 N	477	-0-	-19	-0-	3 1	472 3	Y	2			8
							2 9						
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	3 1	510 3	Y	-0-			8
*05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	3 1	502 3	Y	-0-			8
-----													
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992										TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5853 - 5998	
12		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	8 1	1232 3	Y	11			27
							12 9						
01		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	8 1	1238 3	Y	9			36
							10 9						
02		1176 N	1140	-0-	-36	-0-	7 1	1125 3	Y	7			43
							8 9						
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	9 1	1222 3	Y	8			51
							9 9						
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	8 1	1200 3	Y	5			56
							6 9						
05		1240 N	940	-0-	-300	-0-	6 1	928 3	Y	5			61
							6 9						
-----													
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4630 - 5050	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992										TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200 - 6000	
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	7 1	1030 3	Y	-0-			-0-
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	7 1	1042 3	Y	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	6 1	950 3	Y	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	7 1	1053 3	Y	-0-			-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	6 1	1022 3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	7 1	1047 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992										TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6147 - 6415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992										TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6013 - 6555		
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-			27
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-			27
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-			27
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2			29
04	DLQ G-10	998	-0-	998	998	6	1	989	3	Y	3			32
05	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2035	3	9	7	1	1030	3	Y	-0-	32
-----														
HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5347 - 5354		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992										TOTAL DEPTH	6065	PERF. 4122 - 5177		
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-			12
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-			12
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-			12
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-			12
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-			12
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-			12
-----														
WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992										TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5954 - 6456		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992										TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3415 - 5598		
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	6	1	888	3	Y	-0-			-0-
01	930 N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	854	-0-	-16	-0-	5	1	849	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	6	1	843	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	163 1	1202 3	Y	5	21 1	-0-
01	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	162 1	1046 3	Y	7		7
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	148 1	1170 3	Y	9		16
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	164 1	1270 3	Y	10		26
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	156 1	993 3	Y	2		28
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	160 1	776 3	Y	1	29 1	-0-

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	91 1	436 3	Y	9		21
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	82 1	399 3	Y	9		30
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	69 1	432 3	Y	8		38
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	95 1	436 3	Y	8		46
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	98 1	421 3	Y	7		53
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	154 1	397 3	Y	3		56

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	14 1	2063 3	Y	15		30
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	14 1	2070 3	Y	11	41 1	-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	12 1	1858 3	Y	7	3 1	4
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	15 1	2062 3	Y	9		13
04	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	13 1	2001 3	Y	13	26 1	-0-
05	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	13 1	1998 3	Y	2	1 1	1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
JOHNSON, BUN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 143746		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5178	- 6052			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LIMBERG, F. A. GU		WELL #:		3	RRCID -> 143753		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5742	- 6002			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----															
TRUITTE ELAM GU "A"		WELL #:		5	RRCID -> 143952		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5543	- 6068			
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-			25
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-			25
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-			25
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-			25
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	-0-			25
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-			25
-----															
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 144139		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5362	- 6425			
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-			-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-			-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	519	3	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-			-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-			-0-
-----															
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11		WELL #:		31	RRCID -> 144142		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH	6725	PERF. 5950	- 6639			
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES, C. P.		WELL #:		3	RRCID -> 144435		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4110	- 5744			
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-			1
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-			1
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-			1
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-			1
04	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-			1
05	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			1
-----															
LAMBERT, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID -> 144747		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH	6585	PERF. 5601	- 6338			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ROHRER UNIT 1-A				WELL #: 10	RRCID -> 144769		COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4982	- 5966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	6 1	918 3	Y	-0-		-0-	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	6 1	924 3	Y	-0-		-0-	
02	812 N	787	-0-	-25	-0-	5 1	782 3	Y	-0-		-0-	
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	6 1	829 3	Y	-0-		-0-	
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	5 1	810 3	Y	-0-		-0-	
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 1	965 3	Y	-0-		-0-	
-----												
GILES, J. E. GU 1				WELL #: 3 L	RRCID -> 144800		COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 5989	PERF. 5080	- 5931		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-		-0-	
-----												
GILES, J. E. GU 1				WELL #: 4 T	RRCID -> 144802		COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5020	- 5713		
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	N	-0-		-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2 1	328 3	N	-0-		-0-	
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	1 1	285 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	N	-0-		-0-	
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	2 1	323 3	N	-0-		-0-	
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 3	N	-0-		-0-	
-----												
IMPROVEMENT DISTRICT				WELL #: 2	RRCID -> 145224		COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 5797	PERF. 5201	- 5309		
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		Y	-0-		-0-	
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		Y	-0-		-0-	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		-0-	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-	
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-	
-----												
HOBBS, W. H. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 145457		COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 5514	- 5682		
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	2 1	233 3	Y	-0-		6	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2 1	241 3	Y	-0-		6	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	212 3	Y	-0-		6	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 3	Y	-0-		6	
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	1 1	192 3	Y	-0-		6	
05	248 N	66	-0-	-182	-0-	66 3		Y	-0-		6	
-----												
ADAMS, J. S. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145865		COMPL. DATE 03/31/1993	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 4994	- 5868		
12	403 N	294	-0-	-109	-0-	2 1	292 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	257	-0-	-363	-0-	2 1	255 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	261	-0-	-187	-0-	2 1	259 3	N	-0-		-0-	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	3 1	356 3	N	-0-		-0-	
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	10 1	1579 3	N	-0-		-0-	
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	3 1	439 3	N	-0-		-0-	
-----												
SMITH, C. M. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 146108		COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5918	- 6107		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		992 N	969	-0-	-23	-0-	6 1	963 3	Y	-0-			-0-
01		992 N	973	-0-	-19	-0-	7 1	966 3	Y	-0-			-0-
02		896 N	880	-0-	-16	-0-	6 1	874 3	Y	-0-			-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	7 1	967 3	Y	-0-			-0-
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	6 1	934 3	Y	-0-			-0-
*05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 1	965 3	Y	-0-			-0-
-----													
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436													
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	12 1	1791 3	Y	-0-			-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	9 1	1403 3	Y	-0-			-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	11 1	1755 3	Y	-0-			-0-
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	14 1	1968 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1846	-0-	1846	1846	11 1	1818 3	Y	15			15
							17 9						
*05	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	3617	12 1	1756 3	Y	3	18 1		-0-
							3 9						
-----													
WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-
-----													
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575													
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	10 1	1466 3	Y	-0-			-0-
01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	9 1	1351 3	Y	-0-			-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	8 1	1187 3	Y	7			7
							8 9						
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	9 1	1246 3	Y	-0-			7
04		1320 N	896	-0-	-424	-0-	5 1	865 3	Y	24			31
							26 9						
05		1333 N	740	-0-	-593	-0-	5 1	735 3	Y	-0-	31 1		-0-
-----													
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636													
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	1 1	205 3	Y	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 1	400 3	Y	2			2
							2 9						
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	303 3	Y	-0-			2
03		217 N	57	-0-	-160	-0-	57 3		Y	-0-			2
04		390 N	28	-0-	-362	-0-	28 3		Y	-0-			2
05		341 N	104	-0-	-237	-0-	1 1	103 3	Y	-0-			2
-----													
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919													
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3 1	501 3	Y	-0-			2
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	3 1	493 3	Y	-0-			2
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	3 1	464 3	Y	-0-			2
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	4 1	493 3	Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	3 1	462 3	Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	472	-0-	472	937	3 1	469 3	Y	-0-			2



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-	-0-		
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-	-0-		
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-	-0-		
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-	-0-		
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-	-0-		
*05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-	-0-		
-----															
CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691															
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-	-0-		
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-	-0-		
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-	-0-		
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	-0-		
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-	-0-		
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-	-0-		
-----															
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623															
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	317	1	968	3	N	39	152	1	25
							43	9							
01		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44			69
							48	9							
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43			112
							47	9							
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44			156
							48	9							
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	636	1	991	3	N	46	136	1	66
							51	9							
*05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	657	1	983	3	N	19			85
							21	9							
-----															
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760															
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		756 N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		806 N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		810 N	584	-0-	-226	-0-	4	1	580	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		806 N	582	-0-	-224	-0-	4	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----															
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955															
12		2759 N	2474	-0-	-285	-0-	16	1	2458	3	Y	-0-	-0-	-0-	29
01		2697 N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-	-0-	-0-	29
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2408	3	Y	2			31
							2	9							
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	3	Y	1			32
							1	9							
04		2580 N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-	-0-	-0-	32
05		2697 N	2296	-0-	-401	-0-	15	1	2281	3	Y	-0-	-0-	-0-	32
-----															
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5722 - 5948
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3 1	466 3	Y	1	1 1		-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	3 1	448 3	Y	-0-			-0-
						3 1	403 3	Y	3			3
						3 9						
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	3 1	403 3	Y	-0-			3
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	3 1	429 3	Y	-0-			3
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3 1	482 3	Y	-0-			3
BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994										TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5828 - 5836
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	12 1	1784 3	Y	11			90
						12 9						
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	12 1	1757 3	Y	-0-	73 1		17
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	8 1	1195 3	Y	13	5 1		25
						14 9						
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	12 1	1668 3	Y	-0-			25
04 DLQ	G-10	1578	-0-	1578	1578	10 1	1557 3	Y	10			35
						11 9						
05 DLQ	G-10	1531	-0-	1531	3109	10 1	1515 3	Y	5			40
						6 9						
SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994										TOTAL DEPTH	7190	PERF. 5942 - 6499
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	25 1	3826 3	Y	18	23 1		1
						20 9						
01	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	24 1	3572 3	Y	13			14
						14 9						
02	3276 X	3245	-0-	-31	-0-	21 1	3181 3	Y	39	34 1		19
						43 9						
03	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	25 1	3526 3	Y	3	3 1		19
						3 9						
04	3900 X	3519	-0-	-381	-0-	22 1	3493 3	Y	4			23
						4 9						
05	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	22 1	3319 3	Y	5	26 1		2
						6 9						
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994										TOTAL DEPTH	6085	PERF. 4189 - 5751
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	2 1	277 3	Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2 1	304 3	Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 3	Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	298 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	2 1	278 3	Y	-0-			-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 1	294 3	Y	-0-			-0-
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5568 - 6021
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		Y	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
GERTRUDE BILBERRY GU		WELL #:		1U	RRCID -> 150194	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607	- 5094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		756 N	756	-0-	-0-	23 1	723 3	Y	9		171
01		744 N	744	-0-	-0-	10 9	712 3	Y	-0-	159 1	12
02		644 N	599	-0-	-45	32 1	553 3	Y	16	5 1	23
03		817 N	817	-0-	-0-	28 1	772 3	Y	17		40
04	DLQ	G-10	743	-0-	743	18 9	714 3	Y	10		50
05	DLQ	G-10	788	-0-	788	26 1	754 3	Y	10		60
						19 9					
						18 1					
						11 9					
						23 1					
						11 9					
-----											
HUGHES, D. J.		WELL #:		29	RRCID -> 150379	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4252	- 4466	
12		496 N	467	-0-	-29	3 1	464 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	466	-0-	-30	3 1	463 3	Y	-0-		-0-
02		448 N	422	-0-	-26	3 1	419 3	Y	-0-		-0-
03		465 N	461	-0-	-4	3 1	458 3	Y	-0-		-0-
04		450 N	440	-0-	-10	3 1	437 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	453	-0-	-12	3 1	450 3	Y	-0-		-0-
-----											
WATERS, MARY C.		WELL #:		3	RRCID -> 150461	COMPL. DATE 07/08/1994	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 5944	- 6020	
12		777 N	777	-0-	-0-	5 1	771 3	Y	1	1 1	-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	1 9	689 3	Y	-0-		-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	5 1	686 3	Y	5		5
03		741 N	741	-0-	-0-	6 9	730 3	Y	5		10
04		708 N	708	-0-	-0-	5 1	702 3	Y	2		12
*05		779 N	779	-0-	-0-	6 9	774 3	Y	-0-		12
						4 1					
						2 9					
						5 1					
-----											
CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150854	COMPL. DATE 07/12/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4712	- 5883	
12		589 N	562	-0-	-27	4 1	558 3	Y	-0-		-0-
01		589 N	520	-0-	-69	4 1	516 3	Y	-0-		-0-
02		532 N	462	-0-	-70	3 1	459 3	Y	-0-		-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	4 1	588 3	Y	-0-		-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	4 1	573 3	Y	-0-		-0-
*05		619 N	619	-0-	-0-	4 1	615 3	Y	-0-		-0-
-----											
DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		2	RRCID -> 153228	COMPL. DATE 02/14/1995	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 5802	- 5862	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ROBINSON, OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 153656		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5846 - 6095	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	3 1	396 3	Y	10		184
						11 9					
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3 1	407 3	Y	11	173 1	22
						12 9					
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	397 3	Y	8		30
						9 9					
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3 1	426 3	Y	7		37
						8 9					
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	2 1	362 3	Y	3		40
						3 9					
05	434 N	94	-0-	-340	-0-	1 1	93 3	Y	-0-		40
NALER, MAE C.		WELL #: 1C		RRCID -> 154122		COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5220 - 5316	
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	243 1	1154 2	Y	-0-		-0-
						1281	1042 2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	239 1	1075 2	Y	-0-		-0-
						02	1170 2	Y	-0-		-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	233 1	1169 2	Y	-0-		-0-
						03	1165 2	Y	-0-		-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	243 1			-0-		-0-
						04			-0-		-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	249 1			-0-		-0-
						05			-0-		-0-
05	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	260 1			-0-		-0-
STEWART, ROMIE		WELL #: 6		RRCID -> 154959		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5364 - 6430	
12	T. A.	916	-0-	916	3234	6 1	910 3	Y	-0-		-0-
						01	1171 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1179	-0-	1179	4413	8 1	1005 3	Y	-0-		-0-
						02	1092 3	Y	-0-		-0-
02	5425 X	1012	-0-	-4413	-0-	7 1	1046 3	Y	-0-		-0-
						03	1113 3	Y	-0-		-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	8 1			-0-		-0-
						04			-0-		-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	7 1			-0-		-0-
						*05			-0-		-0-
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	7 1			-0-		-0-
CARAWAY UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 156724		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 6058 - 6425	
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
						01	427 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
						02	446 3	Y	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-		-0-
						03	397 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	415 3		Y	-0-		-0-
						04		Y	-0-		-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-			Y	-0-		-0-
						05		Y	-0-		-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-				-0-		-0-
USA 71633		WELL #: 1		RRCID -> 157272		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5903 - 6121	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 1	221 3	Y	-0-		25
						01	225 3	Y	-0-		25
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	Y	-0-		25
						02	218 3	Y	-0-		25
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	213 3	Y	-0-		25
						03	223 3	Y	-0-		25
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 1			-0-		25
						04			-0-		25
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1			-0-		25
						*05			-0-		25
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-				-0-		25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	5	1	716	3	Y	-0-	8
01	775 N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-	8
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-	8
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-	8
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	4	1	585	3	Y	-0-	8
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	3	-0-
						3	9				11	1

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336												
12	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	9	1	1328	3	Y	2	4
						2	9				1	1
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3	7
						3	9					
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7	14
						8	9					
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1	15
						1	9					
04	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	8	1	1347	3	Y	2	17
						2	9					
05	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	7	1	1024	3	Y	4	21
						4	9					

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997												
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-	-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-	-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-	-0-
04	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	7	1	1112	3	Y	-0-	-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185												
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-	-0-
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-	-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	17 1	2591 3	Y	15		57	
01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	17 9	2623 3	Y	2		59	
02	2436 N	2253	-0-	-183	-0-	18 1	2230 3	Y	7		66	
03	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	2 9	2446 3	Y	24		90	
04	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	15 1	2273 3	Y	8		98	
05	DLQ G-10	2129	-0-	2129	4425	26 9	2107 3	Y	7		105	
						14 1						
						8 9						
HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154												
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	155 1	1227 3	Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	151 1	1198 3	Y	-0-		-0-	
02	1344 N	1253	-0-	-91	-0-	147 1	1106 3	Y	-0-		-0-	
03	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	159 1	1215 3	Y	-0-		-0-	
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	158 1	1207 3	Y	-0-		-0-	
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	163 1	1264 3	Y	-0-		-0-	
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592												
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 1	432 3	Y	-0-		-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3 1	381 3	Y	-0-		-0-	
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	2 1	342 3	Y	-0-		-0-	
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	3 1	363 3	Y	-0-		-0-	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3 1	404 3	Y	-0-		-0-	
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	3 1	390 3	Y	-0-		-0-	
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969												
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		25	
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		25	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		25	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		25	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733												
12	620 N	454	-0-	-166	-0-	3 1	450 3	Y	1	1 1	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1 9	409 3	Y	-0-		-0-	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3 1	568 3	Y	2		2	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	4 1	631 3	Y	1		3	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 9	596 3	Y	-0-		3	
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 1	626 3	Y	-0-		3	
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996										TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4012	-	5844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		1984 N	1371	-0-	-613	-0-	9 1	1362 3	Y	-0-			-0-	
01		1705 N	1313	-0-	-392	-0-	9 1	1304 3	Y	-0-			-0-	
02		1400 N	1112	-0-	-288	-0-	7 1	1105 3	Y	-0-			-0-	
03		1364 N	1156	-0-	-208	-0-	8 1	1148 3	Y	-0-			-0-	
04		1260 N	1154	-0-	-106	-0-	7 1	1147 3	Y	-0-			-0-	
05		1240 N	1114	-0-	-126	-0-	7 1	1107 3	Y	-0-			-0-	
-----														
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	7988	PERF. 5970	-	6450
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	3 1	563 3	Y	-0-			-0-	
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	3 1	572 3	Y	-0-			-0-	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	3 1	599 3	Y	-0-			-0-	
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	3 1	635 3	Y	-0-			-0-	
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	3 1	609 3	Y	-0-			-0-	
05		682 N	612	-0-	-70	-0-	3 1	609 3	Y	-0-			-0-	
-----														
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4644	-	4650
12		124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-			15	
01		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		Y	-0-	15 1		-0-	
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	17 3	1 9	Y	-0-	1 1		-0-	
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	7 1	1000 3	Y	-0-			-0-	
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	744 3	Y	-0-			-0-	
*05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	4 1	670 3	Y	-0-			-0-	
-----														
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997										TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4102	-	4204
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997										TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5710	-	5720
12		744 N	672	-0-	-72	-0-	4 1	666 3	Y	2			18	
							2 9							
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	5 1	749 3	Y	3			21	
							3 9							
02		644 N	635	-0-	-9	-0-	4 1	628 3	Y	3			24	
							3 9							
03		682 N	643	-0-	-39	-0-	5 1	637 3	Y	1			25	
							1 9							
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	4 1	675 3	Y	-0-			25	
*05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	5 1	695 3	Y	-0-			25	
-----														
SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997										TOTAL DEPTH	5583	PERF. 5040	-	5466
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 3	Y	-0-			-0-	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 3	Y	-0-			-0-	
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 3	Y	-0-			-0-	
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 3	Y	-0-			-0-	
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 3	Y	-0-			-0-	
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	1 1	91 3	Y	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCCO 1-DCTC		WELL #:		3C	RRCID ->	166194	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	5186 - 5300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	4202	-0-	1102	1102	579	1	3623	3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-		-0-
03	7618 X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-		-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	677	1	3644	3	Y	-0-		-0-
*05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	700	1	3599	3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		5C	RRCID ->	166397	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	5090 - 6050
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		7C	RRCID ->	166401	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5808 - 5819
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	167958	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5398 - 5590
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURHAM, W. J.		WELL #:		6U	RRCID ->	168863	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5158 - 5196
12	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	632	1	2300	3	Y	38	226
						42	9					
01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	608	1	2362	3	Y	19	70
						21	9					
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	566	1	2071	3	Y	28	98
						31	9					
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	637	1	2301	3	Y	35	133
						39	9					
04	2400 N	2357	-0-	-43	-0-	92	1	2237	3	Y	25	158
						28	9					
05	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	108	1	2232	3	Y	19	177
						21	9					



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WAGGONER, T. J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	169358	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6063 - 6285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	3 1	598 3	Y	9	9 1		13
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	10 9	668 3	Y	-0-			13
02	616 N	406	-0-	-210	-0-	5 1	403 3	Y	-0-			13
03	620 N	528	-0-	-92	-0-	3 1	524 3	Y	-0-			13
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	4 1	486 3	Y	-0-			13
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 1	500 3	Y	-0-			13
-----												
ROGERS		WELL #:		C 2	RRCID ->	169983	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6222 - 6378
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	5 1	1021 3	Y	6			9
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	7 9	1053 3	Y	4			13
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	5 1	937 3	Y	8			21
03	992 N	803	-0-	-189	-0-	9 9	785 3	Y	13			34
04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	4 1	991 3	Y	6			40
05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2073	14 9	1054 3	Y	10			50
						5 1						
						7 9						
						11 9						
-----												
WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #:		5C	RRCID ->	170063	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	4412 - 4438
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		10U	RRCID ->	171050	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5930 - 5977
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER, JAMES GU		WELL #:		7C	RRCID ->	171245	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	6614 - 6620
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	171330	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6264 - 6780
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688															
12		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	16	1	2458	3	Y	2	57	1	8
							2	9							
01		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	7	1	1	14
							8	9							
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	15	1	2249	3	Y	5			19
							6	9							
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2636	3	Y	3			22
							3	9							
04		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	16	1	2478	3	Y	5			27
							6	9							
*05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2541	3	Y	1			28
							1	9							

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713															
12		744 N	704	-0-	-40	-0-	5	1	699	3	Y	-0-			-0-
01		744 N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-			-0-
02		672 N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-			-0-
*05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598															
12		1178 N	978	-0-	-200	-0-	5	1	967	3	Y	5			29
							6	9							
01		1023 N	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5			34
							6	9							
02		980 N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2			36
							2	9							
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2			38
							2	9							
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	2			40
							2	9							
05		992 N	985	-0-	-7	-0-	5	1	980	3	Y	-0-			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314										COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4248	-	5654
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	225 1	1176 3	Y	2			72		
01	1395 N	377	-0-	-1018	-0-	114 1	263 3	Y	-0-			72		
*02	1260 N	442	-0-	-818	-0-	149 1	284 3	Y	8			80		
*03	1395 N	945	-0-	-450	-0-	222 1	723 3	Y	-0-			80		
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	219 1	1467 3	Y	-0-			80		
05	496 N	305	-0-	-191	-0-	218 1	87 3	Y	-0-	72 1		8		
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398										COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5738	-	6077
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-		
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600										COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 5290	-	5499
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	32 1	935 2	Y	-0-			-0-		
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32 1	927 2	Y	-0-			-0-		
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28 1	816 2	Y	-0-			-0-		
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	31 1	897 2	Y	-0-			-0-		
04	930 N	910	-0-	-20	-0-	30 1	880 2	Y	-0-			-0-		
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34 1	912 2	Y	-0-			-0-		
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844										COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 6042	-	6148
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134										COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6070	-	6252
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	185 1	1032 3	Y	-0-			-0-		
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	167 1	950 3	Y	-0-			-0-		
02	1064 N	1013	-0-	-51	-0-	172 1	841 3	Y	-0-			-0-		
03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	191 1	969 3	Y	-0-			-0-		
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	184 1	918 3	Y	-0-			-0-		
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	191 1	953 3	Y	-0-			-0-		
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824										COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6202	-	6434
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	3 1	424 3	Y	-0-			-0-		
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	3 1	430 3	Y	-0-			-0-		
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	3 1	412 3	Y	-0-			-0-		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3 1	441 3	Y	-0-			-0-		
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	3 1	415 3	Y	-0-			-0-		
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	3 1	494 3	Y	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4092 -	5808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-			-0-
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	692	-0-	-145	-0-	5	1	687	3	Y	-0-			-0-
-----														
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003										TOTAL DEPTH	5834	PERF. 5287 -	5334	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-			2
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			2
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13			15
						14	9							
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-			15
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-			15
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			15
-----														
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6000 -	6122	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			23
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			23
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			23
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-			23
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			23
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			23
-----														
CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5230 -	5924	
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	5	1	786	3	Y	7	24	1	-0-
						8	9							
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	6177	PERF. 4601 -	5821	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-			-0-
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	3	Y	-0-			-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	3	Y	-0-			-0-
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004										TOTAL DEPTH	6297	PERF. 3946 -	5861	
12	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-			-0-
02	2240 N	2123	-0-	-117	-0-	14	1	2109	3	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	14	1	2283	3	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	15	1	2265	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		434 N	402	-0-	-32	-0-		3	1	399	3	Y	-0-			-0-
01		465 N	424	-0-	-41	-0-		3	1	421	3	Y	-0-			-0-
02		392 N	365	-0-	-27	-0-		2	1	363	3	Y	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-		3	1	442	3	Y	-0-			-0-
04		420 N	418	-0-	-2	-0-		3	1	415	3	Y	-0-			-0-
*05		459 N	459	-0-	-0-	-0-		3	1	456	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883																
12		2232 N	2207	-0-	-25	-0-		14	1	2167	3	Y	24			141
								26	9							
01		2263 N	2002	-0-	-261	-0-		13	1	1963	3	Y	24			165
								26	9							
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		12	1	1910	3	Y	19			184
								21	9							
03		2201 N	2140	-0-	-61	-0-		15	1	2111	3	Y	13			197
								14	9							
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		14	1	2198	3	Y	8	188	1	17
								9	9							
*05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		14	1	2180	3	Y	-0-			17

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087																
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		10	1	1542	3	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1489	-0-	-123	-0-		10	1	1479	3	Y	-0-			-0-
02		1456 N	1428	-0-	-28	-0-		9	1	1419	3	Y	-0-			-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		12	1	1632	3	Y	18			18
								20	9							
04	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535		9	1	1506	3	Y	18	36	1	-0-
								20	9							
05	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	2948		9	1	1402	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684																
12		4123 X	3770	-0-	-353	-0-		25	1	3745	3	Y	-0-			-0-
01		4123 X	3788	-0-	-335	-0-		25	1	3763	3	Y	-0-			-0-
02		3724 X	3408	-0-	-316	-0-		22	1	3365	3	Y	19			19
								21	9							
03		4061 X	3778	-0-	-283	-0-		26	1	3738	3	Y	13			32
								14	9							
04	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	3567		22	1	3545	3	Y	-0-	29	1	3
05	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	6973		22	1	3384	3	Y	-0-	1	1	2

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866																
12		2945 N	2676	-0-	-269	-0-		17	1	2648	3	Y	10	59	1	4
								11	9							
01		2976 N	2909	-0-	-67	-0-		19	1	2870	3	Y	18	1	1	21
								20	9							
02		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		14	1	2203	3	Y	12			33
								13	9							
03		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		20	1	2772	3	Y	10			43
								11	9							
04		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		18	1	2819	3	Y	11			54
								12	9							
*05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		19	1	2924	3	Y	13			67
								14	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NASH-BILLINGSLEY		WELL #:	3	RRCID ->	205834	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5266 - 6234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	21 1	3124 3	Y	20		55
							22 9					
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	22 1	3318 3	Y	19		74
							21 9					
02		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	17 1	2539 3	Y	7	74 1	7
							8 9					
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	23 1	3302 3	Y	13	6 1	14
							14 9					
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	19 1	3006 3	Y	11		25
							12 9					
*05		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	19 1	2934 3	Y	15		40
							17 9					
-----												
HARRISON, C. J.		WELL #:	3	RRCID ->	205994	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	4332 - 5918	
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	13 1	2620 3	Y	6		13
							7 9					
01		3100 N	3691	-0-	591	591	18 1	3663 3	Y	9		22
							10 9					
02		2800 N	3172	-0-	372	963	15 1	3154 3	Y	3		25
							3 9					
03		3100 N	3287	-0-	187	1150	17 1	3263 3	Y	6	31 1	-0-
							7 9					
04		4343 X	3193	-0-	-1150	-0-	15 1	3176 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
05		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	15 1	3109 3	Y	-0-		-0-
-----												
GADBERRY, H. C. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	205998	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	4548 - 5800	
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	14 1	2054 3	Y	-0-		-0-
							15 1	2264 3	Y	-0-		-0-
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	12 1	1834 3	Y	-0-		-0-
							17 1	2482 3	Y	-0-		-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	15 1	2465 3	Y	-0-		-0-
							15 1	2283 3	Y	-0-		-0-
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-						
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-						
*05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-						
-----												
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	18	RRCID ->	207186	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	5812 - 6174	
12		2542 N	2329	-0-	-213	-0-	12 1	2317 3	Y	-0-		20
							13 1	2403 3	Y	3		23
01		2449 N	2419	-0-	-30	-0-	3 9					
							11 1	2145 3	Y	34		57
							37 9					
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	13 1	2325 3	Y	-0-	45 1	12
							11 1	2289 3	Y	-0-	2 1	10
03		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	11 1	2137 3	Y	-0-		10
04		2340 N	2300	-0-	-40	-0-						
05		2418 N	2148	-0-	-270	-0-						
-----												
NALER, MAE C.		WELL #:	14	RRCID ->	207256	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5892 - 6176	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
									Y	-0-		5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
									Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
									Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
									Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
									Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2170 N	2118	-0-	-52	-0-	14 1	2095 3	Y	8				18
							9 9							
01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	15 1	2171 3	Y	13	31	1		-0-
							14 9							
02		1932 N	1921	-0-	-11	-0-	12 1	1907 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	15 1	2165 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	2069	13 1	2056 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	4163	14 1	2080 3	Y	-0-				-0-
-----														
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163														
12		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	8 1	1609 3	Y	-0-				-0-
							8 1	1614 3	Y	-0-				-0-
01		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	8 1	1614 3	Y	-0-				-0-
							6 1	1124 3	Y	-0-				-0-
02		1484 N	1130	-0-	-354	-0-	6 1	1124 3	Y	-0-				-0-
							10 1	1850 3	Y	-0-				-0-
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	10 1	1850 3	Y	-0-				-0-
							8 1	1660 3	Y	-0-				-0-
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	8 1	1660 3	Y	-0-				-0-
*05		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	9 1	1738 3	Y	-0-				-0-
-----														
DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124														
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	439 1	1129 2	Y	-0-				-0-
							473 1	1443 2	Y	-0-				-0-
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	473 1	1443 2	Y	-0-				-0-
							436 1	1304 2	Y	-0-				-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	436 1	1304 2	Y	-0-				-0-
							431 1	1175 2	Y	-0-				-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	431 1	1175 2	Y	-0-				-0-
							453 1	1117 2	Y	-0-				-0-
04		1860 N	1570	-0-	-290	-0-	453 1	1117 2	Y	-0-				-0-
							249 1	643 2	Y	-0-				-0-
05		1922 N	892	-0-	-1030	-0-	249 1	643 2	Y	-0-				-0-
-----														
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869														
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	93 1	4748 3	Y	33				62
							36 9							
01		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	86 1	4474 3	Y	26				88
							29 9							
02		4144 X	4023	-0-	-121	-0-	82 1	3931 3	Y	9				97
							10 9							
03		4588 X	4527	-0-	-61	-0-	93 1	4409 3	Y	23				120
							25 9							
04	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	4570	88 1	4457 3	Y	23				143
							25 9							
05	DLQ	G-10	4503	-0-	4503	9073	91 1	4406 3	Y	5	73	1		75
							6 9							
-----														
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087														
12		12214 X	9412	-0-	-2802	-0-	61 1	9331 3	Y	18				56
							20 9							
01		11749 X	9622	-0-	-2127	-0-	64 1	9514 3	Y	40	73	1		23
							44 9							
02		10248 X	7718	-0-	-2530	-0-	50 1	7660 3	Y	7	5	1		25
							8 9							
03		11346 X	10338	-0-	-1008	-0-	72 1	10249 3	Y	15				40
							17 9							
04	DLQ	G-10	9367	-0-	9367	9367	58 1	9281 3	Y	25	65	1		-0-
							28 9							
05	DLQ	G-10	9053	-0-	9053	18420	59 1	8980 3	Y	13	3	1		10
							14 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	15	1	955	3	Y	11	53	1	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12	9	22	1	Y	19	1	1	18
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	21	9	18	1	Y	17			35
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	19	9	16	1	Y	7			42
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	8	9	7	1	Y	1			43
05	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1	9	16	1	Y	6			49
						7	9							
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991														
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-			10
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			10
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-			10
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-			10
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			10
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-			10
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546														
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780														
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	4	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	587	-0-	587	-0-	4	1	583	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	499	-0-	499	-0-	3	1	496	3	Y	-0-			-0-
GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134														
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	13	1	1964	3	Y	-0-			7
01	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-			7
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-			7
03	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-			7
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-			7
05	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	12	1	1832	3	Y	-0-			7
COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768														
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005										TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5126 - 5926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	96 1	428 3	Y	-0-			5
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	96 1	459 3	Y	-0-			5
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	87 1	445 3	Y	-0-			5
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	97 1	515 3	Y	-0-			5
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	93 1	449 3	Y	-0-			5
*05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	96 1	509 3	Y	-0-			5
BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 3960 - 6005	
12		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	10 1	1541 3	Y	-0-			-0-
01		1643 N	1567	-0-	-76	-0-	10 1	1557 3	Y	-0-			-0-
02		1484 N	1393	-0-	-91	-0-	9 1	1384 3	Y	-0-			-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	11 1	1552 3	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1499	-0-	-31	-0-	9 1	1490 3	Y	-0-			-0-
*05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	11 1	1595 3	Y	-0-			-0-
LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	6330	PERF. 4334 - 5232	
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	5 1	745 3	Y	-0-	20 1		-0-
01		744 N	732	-0-	-12	-0-	5 1	727 3	Y	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	4 1	667 3	Y	3			3
							3 9						
03		744 N	678	-0-	-66	-0-	5 1	671 3	Y	2			5
							2 9						
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	4 1	703 3	Y	-0-			5
*05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	5 1	747 3	Y	-0-			5
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005										TOTAL DEPTH	6222	PERF. 4096 - 5882	
12		3100 N	3653	-0-	553	553	24 1	3622 3	Y	6			46
							7 9						
01		3100 N	3600	-0-	500	1053	24 1	3565 3	Y	10			56
							11 9						
02		2800 N	3113	-0-	313	1366	20 1	3085 3	Y	7			63
							8 9						
03		4688 X	3322	-0-	-1366	-0-	23 1	3290 3	Y	8			71
							9 9						
04		3270 X	3159	-0-	-111	-0-	20 1	3129 3	Y	9	77 1		3
							10 9						
05		3379 X	3150	-0-	-229	-0-	21 1	3120 3	Y	8	4 1		7
							9 9						
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	6504	PERF. 5798 - 6184	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	7476	PERF. 6183 - 6190	
12		2108 N	1739	-0-	-369	-0-	435 1	1304 2	N	-0-			-0-
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	445 1	1274 2	N	-0-			-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	395 1	1012 2	N	-0-			-0-
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	469 1	1296 2	N	-0-			-0-
04		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	446 1	2088 2	N	-0-			-0-
*05		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	524 1	2409 2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5784 - 6198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892 - 5888	
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-		12
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-		12
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-		12
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-		12
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-		12
*05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-		12
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4180 - 5890	
12		2666 X	1078	-0-	-1588	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-		-0-
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10		10
							11	9						
02		2408 X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-		10
03		2666 X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-		10
04		5520 X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2		12
							2	9						
05		5704 X	1400	-0-	-4304	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-		12
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5818 - 6218	
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	441	1	1490	3	Y	-0-		3
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-		3
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-		3
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-		3
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-		3
05		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-		3
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005										TOTAL DEPTH	8232	PERF.	4964 - 4994	
12		2883 N	2797	-0-	-86	-0-	18	1	2771	3	Y	7		15
							8	9						
01		2821 N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5		20
							6	9						
02		2548 N	2525	-0-	-23	-0-	16	1	2508	3	Y	1		21
							1	9						
03		2790 N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19 1	2
04		2670 N	2614	-0-	-56	-0-	16	1	2597	3	Y	1	1 1	2
							1	9						
05		2759 N	2737	-0-	-22	-0-	18	1	2719	3	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 11		RRCID -> 215416		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9 1	1762 3	Y	1		47
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1 9	1396 3	Y	7		54
02	1372 N	1067	-0-	-305	-0-	7 1	1062 3	Y	-0-		54
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	8 9	1631 3	Y	6	53 1	7
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	5 1	1384 3	Y	8	3 1	12
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	9 9	1234 3	Y	-0-		12
						6 1					
BLALOCK, BOB GU		WELL #: 13		RRCID -> 216324		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216		
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	411 1	1872 3	Y	-0-		61
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	442 1	1583 3	Y	3		64
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	3 9	1511 3	Y	-0-	60 1	4
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	378 1	1474 3	Y	3	5 1	2
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	441 1	1474 3	Y	-0-		2
*05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	3 9	2101 3	Y	-0-		2
						444 1					
PEARSON, BIRTIE A. GU		WELL #: 2		RRCID -> 216374		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895		
12	2170 X	194	-0-	-1976	-0-	1 1	191 3	Y	2		62
01	1736 X	645	-0-	-1091	-0-	2 9	639 3	Y	2		64
02	1456 X	217	-0-	-1239	-0-	4 1	216 3	Y	-0-		64
03	1612 X	1161	-0-	-451	-0-	2 9	1153 3	Y	-0-		64
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1 1	2631 3	Y	-0-		64
*05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	8 1	2011 3	Y	-0-		64
						17 1					
						13 1					
PEARSON, BIRTIE A. GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 216452		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172		
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	7 1	1014 3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	6 1	827 3	Y	-0-		-0-
02	980 N	637	-0-	-343	-0-	4 1	633 3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	774	-0-	-249	-0-	5 1	769 3	Y	-0-		-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	5 1	862 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	5 1	695 3	Y	-0-		-0-
BLEVINS, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216473		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184		
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	10 1	1477 3	Y	-0-		8
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	10 1	1512 3	Y	-0-		8
02	1344 N	1326	-0-	-18	-0-	9 1	1317 3	Y	-0-		8
03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	10 1	1454 3	Y	-0-		8
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	9 1	1444 3	Y	-0-		8
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	10 1	1471 3	Y	-0-		8
NASH-BILLINGSLEY		WELL #: 4		RRCID -> 216474		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2 1	309 3	Y	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2 1	326 3	Y	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	2 1	279 3	Y	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	2 1	309 3	Y	-0-		-0-
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2 1	331 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	6306	PERF. 5720 - 6062
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		527 N	465	-0-	-62	-0-	2 1	463 3	Y	-0-	-0-	
01		496 N	417	-0-	-79	-0-	2 1	415 3	Y	-0-	-0-	
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	2 1	382 3	Y	-0-	-0-	
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	2 1	418 3	Y	-0-	-0-	
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 1	394 3	Y	-0-	-0-	
*05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	2 1	410 3	Y	-0-	-0-	

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4378 - 5970
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	5 1	794 3	Y	-0-	-0-	
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	5 1	773 3	Y	-0-	-0-	
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	5 1	709 3	Y	-0-	-0-	
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	6 1	781 3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	763	-0-	763	763	5 1	758 3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	734	-0-	734	1497	5 1	729 3	Y	-0-	-0-	

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006										TOTAL DEPTH	6452	PERF. 5225 - 5594
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 1	483 3	Y	3	62	
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	4 1	593 3	Y	5	67	
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	6 9	550 3	Y	3	70	
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	3 1	473 3	Y	5	75	
04		570 N	425	-0-	-145	-0-	3 1	422 3	Y	-0-	4	
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	4 1	594 3	Y	2	3	
							2 9					

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5794 - 6188
12		5549 X	4711	-0-	-838	-0-	814 1	3868 3	Y	26	33	
01		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	29 9	873 1	Y	4	37	
02		4704 X	4435	-0-	-269	-0-	4 9	830 1	Y	-0-	2	
03		5208 X	4571	-0-	-637	-0-	897 1	3605 3	Y	1	-0-	
04		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	1 9	893 1	Y	-0-	-0-	
05		5673 X	4285	-0-	-1388	-0-	916 1	4844 3	Y	-0-	-0-	
							2 9	3367 3	Y	2	2	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	6193	PERF. 5726 - 6076
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	4 1	863 3	Y	-0-	-0-	
01		806 N	802	-0-	-4	-0-	4 1	798 3	Y	-0-	-0-	
02		784 N	725	-0-	-59	-0-	4 1	721 3	Y	-0-	-0-	
03		868 N	797	-0-	-71	-0-	4 1	793 3	Y	-0-	-0-	
04		780 N	764	-0-	-16	-0-	4 1	760 3	Y	-0-	-0-	
05		806 N	787	-0-	-19	-0-	4 1	783 3	Y	-0-	-0-	

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	6224	PERF. 4870 - 5740
12		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	9 1	1307 3	Y	-0-	2	
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	8 1	1260 3	Y	-0-	2	
02		1204 N	1124	-0-	-80	-0-	7 1	1117 3	Y	-0-	2	
03		1302 N	1235	-0-	-67	-0-	9 1	1226 3	Y	-0-	2	
04		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	7 1	1180 3	Y	-0-	2	
05		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	8 1	1209 3	Y	-0-	2	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4491	-0-	1391	1391	603	1	3866	3	Y	20		59
01	3100 N	3409	-0-	309	1700	22	9	2872	3	Y	7		66
02	2800 N	4346	-0-	1546	3246	8	9	4053	3	Y	-0-	49 1	17
03	9206 X	5960	-0-	-3246	-0-	293	1	5929	3	Y	-0-	4 1	13
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	31	1	5325	3	Y	-0-		13
*05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	25	1	5407	3	Y	-0-		13

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2406	3	Y	10		50
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	11	9	2394	3	Y	13		63
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	14	9	2282	3	Y	7		70
03	2418 N	2159	-0-	-259	-0-	8	9	2142	3	Y	2		72
04	2340 N	2167	-0-	-173	-0-	15	1	2136	3	Y	16	76 1	12
05	2542 N	2192	-0-	-350	-0-	2	9	2174	3	Y	4	4 1	12

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	277	1	835	3	Y	10	50 1	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11	9	835	3	Y	1	1 1	-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	285	1	780	3	Y	25		25
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1	9	869	3	Y	4		29
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	285	1	853	3	Y	-0-		29
*05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	4	9	873	3	Y	-0-		29

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	2 1	416 3	Y	-0-		-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	2 1	422 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	2 1	382 3	Y	-0-		-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	2 1	409 3	Y	-0-		-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	2 1	392 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	2 1	415 3	Y	-0-		-0-
-----												
BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424												
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 1	124 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	1 1	124 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	1 1	110 3	Y	-0-		-0-
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	1 1	90 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	1 1	99 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	1 1	101 3	Y	-0-		-0-
-----												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850												
12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	530 1	1538 3	Y	-0-		52
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	568 1	1887 3	Y	-0-	31 1	21
02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	512 1	1702 3	Y	-0-	2 1	19
03		2077 N	2066	-0-	-11	-0-	566 1	1500 3	Y	-0-		19
04		2400 N	1815	-0-	-585	-0-	546 1	1269 3	Y	-0-		19
05		2480 N	1969	-0-	-511	-0-	565 1	1404 3	Y	-0-		19
-----												
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203												
12		2356 N	2198	-0-	-158	-0-	14 1	2158 3	Y	24		71
							26 9					
01		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	14 1	2140 3	Y	36		107
							40 9					
02		1904 N	1898	-0-	-6	-0-	12 1	1843 3	Y	39		146
							43 9					
03		2201 N	1940	-0-	-261	-0-	13 1	1896 3	Y	28	162 1	12
							31 9					
04		2130 N	1993	-0-	-137	-0-	12 1	1968 3	Y	12		24
							13 9					
*05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	14 1	2127 3	Y	16		40
							18 9					
-----												
GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549												
12		527 N	260	-0-	-267	-0-	2 1	258 3	Y	-0-		-0-
01		589 N	459	-0-	-130	-0-	3 1	442 3	Y	13		13
							14 9					
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	4 1	625 3	Y	-0-		13
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	2 1	338 3	Y	14		27
							15 9					
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	3 1	462 3	Y	4		31
							4 9					
*05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	6 1	837 3	Y	1		32
							1 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	586	1	1267	3	Y	-0-	17 1	2
01	2232 N	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3		5
02	2128 N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-		5
03	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-		5
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-		5
05	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	687	1	970	3	Y	-0-		5
-----													
STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220													
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	471	1	1122	3	Y	-0-		3
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-		3
02	1204 N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-		3
03	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-		3
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-		3
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	474	1	1849	3	Y	-0-		3
-----													
BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592													
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	3	1	449	3	Y	-0-		31
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-		31
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-		31
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8		39
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-		39
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	3	Y	-0-		39
-----													
HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557													
12	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	11	1	1685	3	Y	5		173
01	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11		184
02	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5		189
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6		195
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	10	1	1666	3	Y	7	184 1	18
05	1798 N	1482	-0-	-316	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-		18
-----													
STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282													
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	426	1	760	3	Y	-0-		20
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-		20
02	1148 N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-		20
03	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-		20
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-		20
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	468	1	504	3	Y	-0-		20
-----													
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020													
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	723	1	1177	2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-		-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-		-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-		-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	698	1	1109	2	N	-0-		-0-
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	387	1	638	2	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
12	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	7 1	1002 3	Y	7		69
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	8 9	1045 3	Y	1		70
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	7 1	1015 3	Y	-0-		70
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	8 1	1065 3	Y	-0-	64 1	6
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	6 1	993 3	Y	7	3 1	10
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	8 9	1060 3	Y	5		15
						6 9					
-----											
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084											
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 3	Y	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1 1	214 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	1 1	187 3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 3	Y	-0-		-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	271 1	236 3	Y	-0-		-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 3	Y	-0-		-0-
-----											
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068											
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	753 1	2059 2	Y	-0-		59
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	751 1	2027 2	Y	-0-		59
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	678 1	1835 2	Y	-0-		59
03	3100 N	3199	-0-	99	99	765 1	2434 2	Y	-0-		59
04	3000 N	3213	-0-	213	312	745 1	2468 2	Y	-0-		59
05	2356 N	1757	-0-	-599	-0-	413 1	1344 2	Y	-0-		59
-----											
PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350											
12	10850 X	4083	-0-	-6767	-0-	20 1	4063 3	Y	-0-		-0-
01	6851 X	3973	-0-	-2878	-0-	20 1	3953 3	Y	-0-		-0-
02	6188 X	3435	-0-	-2753	-0-	17 1	3418 3	Y	-0-		-0-
03	6851 X	3652	-0-	-3199	-0-	19 1	3633 3	Y	-0-		-0-
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	22 1	4590 3	Y	-0-		-0-
*05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	21 1	4225 3	Y	-0-		-0-
-----											
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732											
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	9 1	1782 3	Y	-0-		-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	8 1	1684 3	Y	-0-		-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	8 1	1571 3	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	9 1	1696 3	Y	-0-		-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	8 1	1648 3	Y	-0-		-0-
*05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	8 1	1644 3	Y	-0-		-0-
-----											
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030											
12	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	19 1	3897 3	Y	-0-		1
01	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	20 1	3923 3	Y	-0-		1
02	3640 X	3541	-0-	-99	-0-	17 1	3524 3	Y	-0-		1
03	4030 X	3925	-0-	-105	-0-	21 1	3904 3	Y	-0-		1
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	18 1	3798 3	Y	-0-		1
05	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	19 1	3893 3	Y	-0-		1



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	1					79
							1	9									
01		4278 X	4240	-0-	-38	-0-	21	1	4185	3	Y	31					110
							34	9									
02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	9					119
							10	9									
03		4278 X	4250	-0-	-28	-0-	22	1	4192	3	Y	33					152
							36	9									
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	-0-					152
*05		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	3	Y	-0-	73	1			35

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

12		3441 X	3343	-0-	-98	-0-	448	1	2895	3	Y	-0-					12
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02		3164 X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
03		3503 X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12
04		3390 X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12
05		3472 X	2785	-0-	-687	-0-	446	1	2339	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

12		3317 X	1779	-0-	-1538	-0-	315	1	1464	3	Y	-0-					15
01		3317 X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15
04		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15
*05		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	449	1	3131	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

12		2914 X	2885	-0-	-29	-0-	909	1	1976	3	Y	-0-					18
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									
02		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
03		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18
04		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18
*05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	911	1	2490	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	24 1	4869 3	Y		13	16 1		7
						14 9							
01	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	25 1	5048 3	Y		18			25
						20 9							
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	23 1	4660 3	Y		10			35
						11 9							
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	27 1	5168 3	Y		1	27 1		9
						1 9							
04	4890 X	4848	-0-	-42	-0-	23 1	4819 3	Y		5	1 1		13
						6 9							
05	5053 X	5052	-0-	-1	-0-	25 1	5019 3	Y		7			20
						8 9							
MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240													
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	839 1	892 3	Y		-0-			-0-
01	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	823 1	785 3	Y		-0-			-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	815 1	976 3	Y		-0-			-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	905 1	1206 3	Y		-0-			-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	389 1	1057 3	Y		-0-			-0-
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	502 1	1224 3	Y		-0-			-0-
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652													
12	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	22 1	3378 3	Y		-0-			13
01	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	24 1	3591 3	Y		1			14
						1 9							
02	3444 X	3317	-0-	-127	-0-	21 1	3296 3	Y		-0-			14
03	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	24 1	3436 3	Y		4			18
						4 9							
04	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	21 1	3303 3	Y		4			22
						4 9							
05	DLQ G-10	3568	-0-	3568	6896	23 1	3531 3	Y		13	35 1		-0-
						14 9							
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550													
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	17 1	3354 3	Y		-0-			-0-
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	17 1	3326 3	Y		-0-			-0-
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	15 1	3128 3	Y		-0-			-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	17 1	3200 3	Y		-0-			-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	14 1	2935 3	Y		-0-			-0-
*05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	15 1	2948 3	Y		-0-			-0-
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830													
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	17 1	3485 3	Y		-0-			-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	18 1	3580 3	Y		23	23 1		-0-
						25 9							
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	17 1	3442 3	Y		2	2 1		-0-
						2 9							
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	19 1	3550 3	Y		-0-			-0-
04	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	16 1	3454 3	Y		-0-			-0-
05	3813 X	2620	-0-	-1193	-0-	13 1	2607 3	Y		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MOORE, GORDON F.		WELL #:		3	RRCID -> 241614		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH	8301	PERF. 5928	- 5980			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----															
BURNS, ANNA BETH		WELL #:		23	RRCID -> 242959		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH	6084	PERF. 6421	- 8325			
12	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	-0-	479	1	2765	3	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-			-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	3068	-0-	-187	-0-	-0-	479	1	2589	3	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2086	-0-	-1064	-0-	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2558	-0-	-697	-0-	-0-	475	1	2083	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		18	RRCID -> 242963		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH	5814	PERF. 6211	- 8220			
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	Y	-0-			-0-
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-			-0-
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2535	3	Y	23	1		-0-
							25	9							
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	Y	2	1		-0-
							2	9							
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	Y	-0-			-0-
*05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-			-0-
-----															
WOODY, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 244540		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH	4574	PERF. 5010	- 6937			
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	5179	3	N	-0-			2
01	5456 X	4840	-0-	-616	-0-	-0-	32	1	4808	3	N	-0-			2
02	4928 X	4337	-0-	-591	-0-	-0-	28	1	4309	3	N	-0-			2
03	5456 X	5030	-0-	-426	-0-	-0-	35	1	4970	3	N	23			25
							25	9							
04	5220 X	4957	-0-	-263	-0-	-0-	31	1	4926	3	N	-0-			25
05	5208 X	4519	-0-	-689	-0-	-0-	29	1	4490	3	N	-0-			25
-----															
HUGHES, D. J.		WELL #:		34	RRCID -> 244725		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH	6965	PERF. 4400	- 5826			
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	1319	3	Y	23	4	1	52
							25	9							
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19			71
							21	9							
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	1481	3	Y	17			88
							19	9							
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	Y	14			102
							15	9							
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	1603	3	Y	9	78	1	33
							10	9							
*05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	1731	3	Y	22	4	1	51
							24	9							
-----															
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 244832		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5950	- 7654			
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1595	2	Y	-0-			-0-
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	-0-	53	1	1431	2	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008										TOTAL DEPTH	5957	PERF. 6416 - 8290
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3224 X	2540	-0-	-684	-0-	12 1	2525 3	Y	3		33	
01	2976 X	2739	-0-	-237	-0-	3 9	14 1	Y	2		35	
02	2660 X	2331	-0-	-329	-0-	2 9	11 1	Y	30		65	
03	2945 X	2325	-0-	-620	-0-	33 9	12 1	Y	1	54 1	12	
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	Y	-0-	3 1	9	
*05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	10 1	14 1	Y	-0-		9	
HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5730 - 8430
12	T. A.	3783	-0-	3783	11717	127 1	3656 2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	3757	-0-	3757	15474	123 1	3610 2	Y	22	22 1	-0-	
02	18775 X	3301	-0-	-15474	-0-	24 9	108 1	Y	2	2 1	-0-	
03	4247 X	3686	-0-	-561	-0-	2 9	122 1	Y	-0-		-0-	
04	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	122 1	118 1	Y	-0-		-0-	
05	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	118 1	127 1	Y	-0-		-0-	
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	6995	PERF. 4046 - 4571
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	14 1	2076 3	Y	-0-		-0-	
01	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	14 1	2063 3	Y	-0-		-0-	
02	1932 N	1866	-0-	-66	-0-	12 1	1854 3	Y	-0-		-0-	
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	15 1	2084 3	Y	-0-		-0-	
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	13 1	2007 3	Y	-0-		-0-	
05	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	13 1	2008 3	Y	-0-		-0-	
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6941 - 9270
12	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	9 1	1748 3	Y	-0-		-0-	
01	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	9 1	1756 3	Y	-0-		-0-	
02	1596 N	1395	-0-	-201	-0-	7 1	1388 3	Y	-0-		-0-	
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	10 1	1822 3	Y	-0-		-0-	
04	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	8 1	1663 3	Y	-0-		-0-	
*05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	8 1	1672 3	Y	-0-		-0-	
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	6014	PERF. 6446 - 8100
12	3100 N	7088	-0-	3988	6235	548 1	6530 3	Y	9		64	
01	3100 N	7367	-0-	4267	10502	10 9	407 1	Y	22		86	
02	14784 X	4282	-0-	-10502	-0-	24 9	355 1	Y	-0-	74 1	12	
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	398 1	398 1	Y	-0-	6 1	6	
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	138 1	3931 3	Y	-0-		6	
*05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	20 1	4029 3	Y	-0-		6	
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH	6050	PERF. 6701 - 9330
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	7 1	1324 3	Y	-0-		-0-	
01	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	8 1	1582 3	Y	-0-		-0-	
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	7 1	1504 3	Y	-0-		-0-	
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	8 1	1545 3	Y	-0-		-0-	
04	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	7 1	1466 3	Y	-0-		-0-	
05	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	7 1	1462 3	Y	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6200 X	6002	-0-	-198	-0-	29 1	13	15 1		16		
						14 9						
01	6200 X	6018	-0-	-182	-0-	30 1	27			43		
						30 9						
02	5516 X	5367	-0-	-149	-0-	26 1	1			44		
						1 9						
03	6076 X	5831	-0-	-245	-0-	30 1	23	23 1		44		
						25 9						
04	5820 X	5576	-0-	-244	-0-	26 1	1	1 1		44		
						1 9						
05	6014 X	5631	-0-	-383	-0-	28 1	-0-			44		
-----												
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675												
12	2573 N	2558	-0-	-15	-0-	13 1	-0-			29		
						10 1				29		
01	2604 N	2043	-0-	-561	-0-	10 1	-0-			29		
						10 1				29		
02	2324 N	2156	-0-	-168	-0-	12 1	-0-			29		
						11 1				29		
03	2573 N	2316	-0-	-257	-0-	11 1	-0-			29		
						44 9				69		
04	2490 X	2386	-0-	-104	-0-	11 1	40					
						11 1						
05	2573 X	2337	-0-	-236	-0-	11 1	-0-	34 1		35		
-----												
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920												
12	7936 X	6130	-0-	-1806	-0-	667 1	6	18 1		8		
						7 9						
01	7285 X	6992	-0-	-293	-0-	710 1	2			10		
						2 9						
02	6776 X	6336	-0-	-440	-0-	644 1	3			13		
						3 9						
03	7502 X	6756	-0-	-746	-0-	714 1	-0-			13		
						689 1				13		
04	7260 X	6864	-0-	-396	-0-	689 1	-0-			13		
						703 1				13		
05	7006 X	5970	-0-	-1036	-0-	703 1	-0-			13		
-----												
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265												
12	4588 X	2931	-0-	-1657	-0-	14 1	1			12		
						1 9						
01	4588 X	3782	-0-	-806	-0-	913 1	-0-			12		
						825 1				40		
02	4088 X	3416	-0-	-672	-0-	825 1	28					
						31 9						
03	4061 X	3661	-0-	-400	-0-	914 1	-0-	29 1		11		
						884 1		1 1		10		
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	884 1	-0-			10		
						915 1				10		
*05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	915 1	-0-			10		
-----												
BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955												
12	6417 X	6233	-0-	-184	-0-	208 1	-0-			-0-		
						207 1				-0-		
01	6417 X	6286	-0-	-131	-0-	207 1	-0-			-0-		
						184 1				-0-		
02	5796 X	5586	-0-	-210	-0-	184 1	-0-			-0-		
						198 1				-0-		
03	6417 X	6000	-0-	-417	-0-	198 1	-0-			-0-		
						193 1				-0-		
04	6180 X	5837	-0-	-343	-0-	193 1	-0-			-0-		
						215 1				-0-		
05	6293 X	6003	-0-	-290	-0-	215 1	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010										TOTAL DEPTH	7405	PERF. 5045 - 5290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-		2
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-		2
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-		2
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-		2
04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	8	1	1282	3	Y	-0-		2
05	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-		2
-----													
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011										TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5498 - 5506	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-		-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	424	-0-	424	424	3	1	421	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	429	-0-	429	853	3	1	426	3	Y	-0-		-0-
-----													
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6080 - 6846	
12	3595 X	3395	-0-	-200	-0-	13	1	822	2	Y	-0-		-0-
						2560	3						
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5		5
						2287	3	6	9				
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28 1	-0-
						2187	3	25	9				
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2 1	4
						2378	3	7	9				
04	3150 X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9		13
						2264	3	10	9				
05	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	10	1	683	2	Y	2		15
						2126	3	2	9				
-----													
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011										TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4957 - 6180	
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	24	1	4822	3	N	-0-		72
01	4774 X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-		72
02	4340 X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-		72
03	4836 X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-		72
04	4680 X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-		72
05	4836 X	4548	-0-	-288	-0-	22	1	4526	3	N	-0-		72
-----													
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012										TOTAL DEPTH	4556	PERF. 4864 - 7468	
12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	205	1	7535	3	N	153	153 1	12
						168	9						
01	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-		12
02	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-		12
03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-		12
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-		12
*05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5870	3	N	-0-		12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3472 X	3365	-0-	-107	-0-	18 1	7 2	N	-0-		22
01		3410 X	3232	-0-	-178	-0-	3340 3					22
02		3080 X	2851	-0-	-229	-0-	20 1	3 2	N	-0-		22
03		3410 X	3085	-0-	-325	-0-	3209 3					22
04		3300 X	2712	-0-	-588	-0-	16 1	2835 3	N	-0-		22
05		3379 X	2637	-0-	-742	-0-	17 1	3068 3	N	-0-		22
							17 1	2695 3	N	-0-		22
							19 1	2618 3	N	-0-		22
-----												
EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708												
12		4278 X	3519	-0-	-759	-0-	17 1	3367 3	N	123		134
							135 9					
01		4278 X	4165	-0-	-113	-0-	21 1	4144 3	N	-0-		134
02		3752 X	3393	-0-	-359	-0-	16 1	3377 3	N	-0-		134
03		4030 X	3950	-0-	-80	-0-	21 1	3929 3	N	-0-		134
04		4020 X	3766	-0-	-254	-0-	18 1	3748 3	N	-0-		134
05		4154 X	3814	-0-	-340	-0-	19 1	3795 3	N	-0-		134
-----												
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037												
*07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488												
12		DELQ PR	711	-0-	711	711	711 3		N	-0-		-0-
01		1277 X	566	-0-	-711	-0-	566 3		N	-0-		-0-
02		784 X	704	-0-	-80	-0-	704 3		N	-0-		-0-
03		868 X	795	-0-	-73	-0-	795 3		N	-0-		-0-
*04		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 3		N	-0-		-0-
*05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		19
-----												
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422												
12		682 N	531	-0-	-151	-0-	531 2		N	-0-		6
01		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-		6
02		476 N	336	-0-	-140	-0-	336 2		N	-0-		6
03		527 N	433	-0-	-94	-0-	433 2		N	-0-		6
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		6
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
NEIL, AILEEN		WELL #:		1	RRCID ->	081499	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5870 - 6337	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILBORN		WELL #:		1	RRCID ->	260656	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6412 - 6480	
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			33
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			33
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			33
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			33
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			33
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			33
-----													
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:	1	RRCID ->	028938	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6167 - 6176
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	541	2		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	028945	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6048 - 6216	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			17
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			17
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			17
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			17
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----													
WILHITE		WELL #:		1	RRCID ->	028946	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	4750 - 4864	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KEOWN		WELL #:		1	RRCID ->	029089	COMPL. DATE	08/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6222 - 6290	
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
02	616 N	398	-0-	-218	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125									
WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 029091		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 030434		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
INABETT, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 059092		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113			
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 068699		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473			
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	-0-	-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GOODGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072980		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	7
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	7
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2	N	-0-	-0-	7
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	7
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	7
-----											
BUCHANAN		WELL #: 2		RRCID -> 073474		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 086591		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 086592		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILHITE		WELL #: 2		RRCID -> 089199		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638		
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551 2	N	-0-		-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 090229		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KEOWN		WELL #: 3		RRCID -> 095195		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388		
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
02	700 N	540	-0-	-160	-0-	540 2	N	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARRISH		WELL #: 1A		RRCID -> 095196		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233		
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
02	840 N	641	-0-	-199	-0-	641 2	N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 096239		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104626		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041		
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-
02	896 N	578	-0-	-318	-0-	578 2	N	-0-		-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125													
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5258 - 5294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992										TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5412 - 6234
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-	
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1195 2	101 9	N	92	92 1		-0-	
02	1372 N	1265	-0-	-107	-0-	1265 2		N	-0-			-0-	
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-	
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992										TOTAL DEPTH	6555	PERF.	4648 - 6320
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	842 2	88 9	N	80	80 1		-0-	
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	669 2		N	-0-			-0-	
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5438 - 5866
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			16	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			16	
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396 2		N	-0-			16	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			16	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			16	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16	
-----													
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6309 - 6340
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-	
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-	
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	789 2		N	-0-			-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-	
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6668 - 6680
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010										TOTAL DEPTH	8145	PERF.	6072 - 6180
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			-0-	
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-	
02	2240 N	2227	-0-	-13	-0-	2227 2		N	-0-			-0-	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-	
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HINKLE, J. N.		WELL #:		4	RRCID ->	256847	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	6250 - 6266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	277488	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5516 - 6165	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
EL RAN, INC. SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	028890	COMPL. DATE	02/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5865 - 5890	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CASSIDY		WELL #:			RRCID ->	045031	COMPL. DATE	09/08/1968	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6032 - 6270	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		51
-----													
PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	046430	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5912 - 6045	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		56
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-		56
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-		56
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		56
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
-----													
CASSITY		WELL #:			RRCID ->	114596	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5840 - 5910	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EL RAN, INC.		//CONT.// 250555								
PITTS, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 119611		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	207 N	207	-0-	-0-	207 3	N	-0-		39	
01	201 N	201	-0-	-0-	201 3	N	-0-		39	
02	188 N	188	-0-	-0-	188 3	N	-0-		39	
03	200 N	200	-0-	-0-	200 3	N	-0-		39	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180		N	NO RPT		39	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
-----										
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		251885								
CROWLEY, C. B.		WELL #: 2		RRCID -> 021446		COMPL. DATE 05/31/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298		
12	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3614	115 1	970 2	Y	-0-	59
01	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4699	132 1	952 2	Y	1	60
						1 9				
02	DLQ G-10	986	-0-	986	5685	143 1	843 2	Y	-0-	60
03	3000 N	1120	-0-	-1880	3805	201 1	919 2	Y	-0-	60
04	3000 N	1089	-0-	-1911	1894	242 1	847 2	Y	-0-	60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1894			Y	NO RPT	60
-----										
WORTHINGTON, ADONIS		WELL #: 1		RRCID -> 021447		COMPL. DATE 10/04/1954		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310		
12	DLQ G-10	1489	-0-	1489	4412	153 1	1336 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1432	-0-	1432	5844	168 1	1264 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	7006	163 1	999 2	Y	-0-	-0-
03	3000 N	557	-0-	-2443	4563	97 1	460 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4	-0-	-2996	1567	1 1	3 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1567			Y	NO RPT	-0-
-----										
WORTHINGTON, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021448		COMPL. DATE 10/13/1955		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352		
12	DLQ G-10	43	-0-	43	158	5 1	38 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	217	7 1	52 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	283	10 1	56 2	Y	-0-	-0-
03	338 N	55	-0-	-283	-0-	10 1	45 2	Y	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14 1	53 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WORTHINGTON, LOU		WELL #: 1		RRCID -> 021449		COMPL. DATE 10/02/1955		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380		
12	DLQ G-10	379	-0-	379	1123	39 1	340 2	Y	-0-	22
01	DLQ G-10	366	-0-	366	1489	43 1	323 2	Y	-0-	22
02	DLQ G-10	366	-0-	366	1855	51 1	315 2	Y	-0-	22
03	2261 N	406	-0-	-1855	-0-	71 1	335 2	Y	-0-	22
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	83 1	291 2	Y	-0-	22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
WORTHINGTON, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 021451		COMPL. DATE 04/14/1955		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885																
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5342 -	5354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	DLQ	G-10	1412	-0-	1412	3991	113 1	1299 2	Y	-0-			62			
01	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	5364	67 1	1306 2	Y	-0-			62			
02	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	6657	42 1	1251 2	Y	-0-			62			
03		3000 N	1479	-0-	-1521	5136	40 1	1439 2	Y	-0-			62			
04		3000 N	1350	-0-	-1650	3486	95 1	1255 2	Y	-0-			62			
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	3486			Y	NO RPT			62			
-----																
DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5508 -	5520
12	DLQ	G-10	189	-0-	189	570	15 1	174 2	Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	188	-0-	188	758	9 1	179 2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	174	-0-	174	932	6 1	168 2	Y	-0-			-0-			
03		1119 N	187	-0-	-932	-0-	5 1	182 2	Y	-0-			-0-			
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-			-0-			
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5382 -	5396
12	DLQ	G-10	329	-0-	329	1044	26 1	303 2	Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	1376	16 1	316 2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	1673	10 1	287 2	Y	-0-			-0-			
03		2012 N	339	-0-	-1673	-0-	9 1	330 2	Y	-0-			-0-			
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	310 2	Y	-0-			-0-			
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949												TOTAL DEPTH	6494	PERF.	5488 -	5506
12	DLQ	G-10	387	-0-	387	1157	31 1	356 2	Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	381	-0-	381	1538	19 1	362 2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	365	-0-	365	1903	12 1	353 2	Y	-0-			-0-			
03		2301 N	398	-0-	-1903	-0-	11 1	387 2	Y	-0-			-0-			
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	Y	-0-			-0-			
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----																
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966												TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5331 -	3515
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	871	23 1	250 2	Y	-0-			95			
01	DLQ	G-10	311	-0-	311	1182	15 1	296 2	Y	-0-			95			
02	DLQ	G-10	271	-0-	271	1453	8 1	263 2	Y	-0-			95			
03		1740 N	287	-0-	-1453	-0-	7 1	280 2	Y	-0-			95			
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	Y	-0-			95			
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			95			
-----																
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978												TOTAL DEPTH	5690	PERF.	N/A	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47			
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885									
BROWN, LUPTON		WELL #:		7	RRCID ->	079189	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	93	6 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	101	8 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-			-0-
03		101 N	-0-	-0-	-101	-0-			Y	-0-			-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHERRYHOMES "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	085471	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5278 - 5394		
12	DLQ	G-10	625	-0-	625	1781	50 1	575 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	694	-0-	694	2475	34 1	660 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	648	-0-	648	3123	21 1	627 2	Y	-0-			-0-
03		3000 N	670	-0-	-2330	793	18 1	652 2	Y	-0-			-0-
04		1474 N	681	-0-	-793	-0-	48 1	633 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ENERGYPRO, INC.		WELL #:		252085	RRCID ->	028508	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5559 - 5740		
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			31
01		310 N	293	-0-	-17	-0-			N	-0-			31
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			31
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			31
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			31
05		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-			31
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	162817	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5790 - 6054		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	212905	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	9219	PERF. 7141 - 7149		
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			52
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			52
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			52
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			52
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			52
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			52
-----													
RANGE		WELL #:		22	RRCID ->	215152	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5408 - 5555		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
RANGE		WELL #:		24	RRCID ->	215153	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5298 -	5450		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SKINNER, JOE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	263967	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC.				WELL #:	257059	RRCID ->	031232	COMPL. DATE	09/08/1963	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 5780 -	5806	
COLLIER														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013														
-----														
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				WELL #:	265140	RRCID ->	036672	COMPL. DATE	08/06/1965	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6446 -	6454	
RENSHAW														
12	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	082748	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 5530 -	5540	
12	3100 N	3247	-0-	147	-0-	965	3247	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3532	-0-	432	-0-	1397	3532	2		N	-0-			-0-
02	3458 X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
04	2550 X	2049	-0-	-501	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
05	2635 X	2000	-0-	-635	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
-----														
WOMACK, J. E. ET AL UNIT				WELL #:	1W	RRCID ->	086271	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5997 -	6018	
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140																	
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521										COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5551	-	6061
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE		
12		1488 N	1134	-0-	-354	-0-	1127	2	7	9	N	6				159	
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9				168	
02		1456 N	968	-0-	-488	-0-	968	2			N	-0-				168	
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				168	
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				168	
*05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-				168	
-----																	
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098										COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5518	-	5927
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-	
01		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-				-0-	
02		1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-				-0-	
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-	
*04		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-				-0-	
*05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-	
-----																	
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972										COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	5417	-	5790
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-				-0-	
01		496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-				-0-	
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-	
*04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-	
*05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-	
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202										COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6054	-	6396
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-	
02		616 N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
*04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-				-0-	
*05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-	
-----																	
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203										COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5636	-	5822
12		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1083	2	3	9	N	3				133	
01		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6				139	
02		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				139	
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				139	
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				139	
*05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7				146	
-----																	
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987										COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6140	-	6197
12		806 N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-				-0-	
01		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-				-0-	
02		588 N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-				-0-	
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-	
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-	
*05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860										COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4871	-	5860
12		682 N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-				-0-	
01		589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-				-0-	
02		476 N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-				-0-	
03		465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-				-0-	
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-				-0-	
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-				-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140													
ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5519 - 6013
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
04		540 N	420	-0-	-120	-0-	420	2	N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5754 - 6067
12		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-			44
01		279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	N	-0-			44
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			44
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			44
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			44
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			44
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5997 - 5470
12		1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	2	N	-0-			-0-
02		896 N	675	-0-	-221	-0-	675	2	N	-0-			-0-
03		899 N	684	-0-	-215	-0-	684	2	N	-0-			-0-
04		780 N	693	-0-	-87	-0-	693	2	N	-0-			-0-
*05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987										TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5810 - 6034
12		651 N	524	-0-	-127	-0-	523	3	N	1			43
01		651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2	N	-0-			43
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			43
03		527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2	N	-0-			43
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3933 - 5453
12		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-			-0-
01		651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2	N	-0-			-0-
02		588 N	435	-0-	-153	-0-	435	2	N	-0-			-0-
03		589 N	471	-0-	-118	-0-	471	2	N	-0-			-0-
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	-0-			-0-
05		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			-0-
MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988										TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5405 - 5476
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02		84 N	19	-0-	-65	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988										TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5676 - 5696
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2	N	-0-			-0-
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140											
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129151	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4687 -	5123			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	341 N	250	-0-	-91	-0-		250	3		N	-0-				53
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				53
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-				53
03	248 N	2	-0-	-246	-0-		2	2		N	-0-				53
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-				53
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-				53
-----															
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129152	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 5912 -	6044			
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3		N	-0-				-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2		N	-0-				-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2		N	-0-				-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2		N	-0-				-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2		N	-0-				-0-
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	2		N	-0-				-0-
-----															
CHAMPION "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129769	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5638 -	5867			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILEY B-3		WELL #:		3	RRCID ->	131537	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6035 -	6491			
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	3		N	-0-				-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-				-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	2		N	-0-				-0-
03	992 N	84	-0-	-908	-0-		84	2		N	-0-				-0-
04	780 N	311	-0-	-469	-0-		311	2		N	-0-				-0-
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901	2		N	-0-				-0-
-----															
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	131538	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 4876 -	5672			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WATTS, CALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	131734	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5736 -	5790			
12	248 N	247	-0-	-1	-0-		247	3		N	-0-				-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-		236	2		N	-0-				-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2		N	-0-				-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-		193	2		N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	248 N	82	-0-	-166	-0-		82	2		N	-0-				-0-
-----															
RANEY		WELL #:		4	RRCID ->	132108	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6073 -	6516			
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				68
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				68
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140														
SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5724 -	5936
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			25
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			25
02		364 N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2 9	N	-0-			27
03		310 N	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			27
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			27
05		310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2		N	-0-			27
-----														
FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990										TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6145 -	6288
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
01		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02		336 N	225	-0-	-111	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03		341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
-----														
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5288 -	5792
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
-----														
CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5476 -	5800
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5073 -	5510
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03		217 N	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		360 N	132	-0-	-228	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05		341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			-0-
-----														
COCANOUGH, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6155 -	6522
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
-----														
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992										TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6029 -	6250
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02		280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03		310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-

-----																
BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140																
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					-0-
01		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2		N	-0-					-0-
02		336 N	260	-0-	-76	-0-	260	2		N	-0-					-0-
03		434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2		N	-0-					-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-					-0-
-----																
YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462																
12		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3		N	-0-					-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
02		252 N	171	-0-	-81	-0-	171	2		N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
*05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
-----																
COCANOUGH, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500																
12		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-					-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-					-0-
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2		N	-0-					-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-					-0-
04		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-					-0-
*05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
-----																
PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767																
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-					50
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-					50
02		224 N	137	-0-	-87	-0-	137	2		N	-0-					50
03		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2		N	-0-					50
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					50
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					50
-----																
BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090																
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-					-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-					-0-
03		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-					-0-
04		720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2		N	-0-					-0-
05		713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-					-0-
-----																
GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908																
12		651 N	447	-0-	-204	-0-	447	3		N	-0-					-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-					-0-
02		616 N	324	-0-	-292	-0-	324	2		N	-0-					-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					-0-
04		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-					-0-
*05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
-----																
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160																
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140														
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994										TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5637 -	6408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1085 N	944	-0-	-141	-0-	940	3		4	9	N	4	18
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2				N	-0-	18
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-	18
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				N	-0-	18
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				N	-0-	18
05		1178 N	949	-0-	-229	-0-	949	2				N	-0-	18
-----														
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5594 -	6364
12		961 N	882	-0-	-79	-0-	880	3		2	9	N	2	11
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-	11
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2		14	9	N	13	24
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-	24
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				N	-0-	24
05		1209 N	972	-0-	-237	-0-	949	2		23	9	N	21	45
-----														
WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5568 -	5580
12		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3				N	-0-	-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-	-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-	-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-	-0-
04		540 N	447	-0-	-93	-0-	447	2				N	-0-	-0-
05		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2				N	-0-	-0-
-----														
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5793 -	5870
12		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3				N	-0-	-0-
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2				N	-0-	-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-	-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-	-0-
04		930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2				N	-0-	-0-
05		899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2				N	-0-	-0-
-----														
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4794 -	4802
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-	-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2				N	-0-	-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-	-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-	-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2				N	-0-	-0-
-----														
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4826 -	5780
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-	-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-	-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-	-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2				N	-0-	-0-
-----														
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995										TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5726 -	6410
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3				N	-0-	-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-	-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-	-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-	-0-
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2				N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140  
 MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

12	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					126
01	2356 N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					152
05	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					152

GENERAL OPERATING COMPANY 300160  
 REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

12	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					33
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160								
GUDGEL, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 066683		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		149
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2	N	-0-		149
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328 2	N	-0-		149
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		149
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2	N	-0-		149
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-		149
-----										
PIPES, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 069537		COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
-----										
HALCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 071226		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688		
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		36
01	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2	N	-0-		36
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 2	N	-0-		36
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2	N	-0-		36
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2	N	-0-		36
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		36
-----										
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072008		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A		
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		53
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		53
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		53
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		53
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	601 2	N	-0-		53
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 2	N	-0-		53
-----										
WORKS		WELL #: 1		RRCID -> 073167		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		33
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		33
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2	N	-0-		33
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2	N	-0-		33
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-		33
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-		33
-----										
DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		43
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2	N	-0-		43
02	504 N	407	-0-	-97	-0-	407 2	N	-0-		43
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-		43
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	436 2	N	-0-		43
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		43
-----										
GAGE, LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 078136		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A		
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		5
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-		5
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307 2	N	-0-		5
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		5
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	N	-0-		5
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-		5



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.//		300160							
CARPENTER, J. N.		WELL #:		1	RRCID ->	080296	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	6905 PERF. 6493 - 6507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		20
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		20
02		252 N	245	-0-	-7	-0-	245 2	N	-0-		20
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		20
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-		20
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-		20
-----											
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID ->	115184	COMPL. DATE	12/15/1984	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5255 - 5274	
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		19
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		19
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2	N	-0-		19
03		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2	N	-0-		19
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-		19
05		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2	N	-0-		19
-----											
GIANT NRG CO., LP		WELL #:		1	RRCID ->	067232	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4088 - 4223	
COPHER-ALLMOND		302592									
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CLARK, AUDNA		WELL #:		1	RRCID ->	068810	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	6260 PERF. N/A	
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2	N	-0-		-0-
01		217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2	N	-0-		-0-
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER-WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	088349	COMPL. DATE	12/11/1978	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 5922 - 5948	
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
01		744 N	683	-0-	-61	-0-	6 1	N	-0-		-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	175 1	N	-0-		-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-		-0-
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GO OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	028897	COMPL. DATE	01/30/1962	TOTAL DEPTH	5490 PERF. 5127 - 5384	
PARKER		311420									
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-		120
01		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156 2	Y	-0-		120
02		1176 N	1014	-0-	-162	-0-	1014 2	Y	-0-		120
03		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2	Y	-0-		120
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		120
*05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	Y	-0-		120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GO OIL CORP.		//CONT.//		311420								
SCHOOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034464	COMPL. DATE	10/12/1964	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5432 - 5445	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	2	Y	-0-		39	
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	Y	-0-		39	
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1 9 Y	-0-		40	
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	Y	-0-		40	
04	1020 N	16	-0-	-1004	-0-	16	2	Y	-0-		40	
05	1209 N	101	-0-	-1108	-0-	101	2	Y	-0-		40	
-----												
SHAWVER RR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037446	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5370 - 5380	
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2	N	-0-		174	
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-		174	
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220	2	N	-0-		174	
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-		174	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		174	
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-		174	
-----												
CARSON		WELL #:		1	RRCID ->	051704	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5051 - 5060	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		162	
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2	N	-0-		162	
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	461	2	N	-0-		162	
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-		162	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		162	
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		162	
-----												
STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	075286	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	6160	PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	147137	COMPL. DATE	07/13/1993	TOTAL DEPTH	5542	PERF. 4876 - 4882	
12	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2	N	-0-		40	
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3 9 N	3		43	
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3 9 N	3		46	
03	1054 N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3 9 N	3		49	
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3 9 N	3		52	
05	1023 N	793	-0-	-230	-0-	787	2	6 9 N	5		57	
-----												
LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	156346	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	5505	PERF. 5150 - 5154	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
GONZENBACH OIL & GAS, LLC				314165												
EVANS				WELL #:	1	RRCID ->	029199	COMPL. DATE	01/08/1954	TOTAL DEPTH	5574	PERF.	5446 - 5484			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1253 N	456	-0-	-797	-0-	-	456	3		Y	-0-					10
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-	409	3		Y	-0-					10
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-	399	3		Y	-0-					10
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-	406	3		Y	-0-					10
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-	401	3		Y	-0-					10
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-				Y	NO RPT					10
-----																
GRACE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	131268	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5640 - 5646			
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-	177	3		N	-0-					51
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	-	161	3		N	-0-					51
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-	148	3		N	-0-					51
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-	148	3		N	-0-					51
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-	157	3		N	-0-					51
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-				N	NO RPT					51
-----																
BOWLIN, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	134240	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5624 - 5630			
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-	1317	3	17 9	N	15					86
01	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	-	1013	3	11 9	N	10					96
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-	945	3	8 9	N	7					103
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-	926	3	3 9	N	3					106
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-	844	3	11 9	N	10					116
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-				N	NO RPT					116
-----																
SCHNEIDER ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	148746	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5600 - 5632			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-	62	3		N	-0-					13
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-	64	3		N	-0-					13
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-	65	3		N	-0-					13
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-	60	3		N	-0-					13
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-	53	3		N	-0-					13
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-				N	NO RPT					13
-----																
GRAND DURHAM				WELL #:	2	RRCID ->	167509	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5328 - 5470			
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-	248	3		N	-0-					132
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-	237	3		N	-0-					132
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-	220	3		N	-0-					132
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-	210	3		N	-0-					132
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-	217	3		N	-0-					132
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-				N	NO RPT					132
-----																
ANADARKO				WELL #:	1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5156 - 5162			
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-	1623	3		N	-0-					178
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-	1732	3		N	-0-					178
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-	1636	3	6 9	N	5					183
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-	1832	3	2 9	N	2					185
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-	1766	3		N	-0-					185
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-				N	NO RPT					185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
H H EXPLORATION, INC.				340469								
DAVIS, JERALD A.				WELL #:	1	RRCID ->	088536	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5711 - 5721
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			6
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			6
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			6
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			6
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			6
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			6
-----												
HAMMAN, BLAKE				350160								
SHAWVER, F. L., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	034858	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 4998 - 5012
12	558 S	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-			40
01	527 S	467	-0-	-60	-0-	467	3	N	-0-			40
02	448 S	360	-0-	-88	-0-	360	3	N	-0-			40
03	465 S	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-			40
04	450 S	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-			40
05	403 S	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-			40
-----												
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
DAHLIN				WELL #:	1	RRCID ->	108049	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6386 - 6395
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-	-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-	-0-
-----												
GREGG				WELL #:	1	RRCID ->	108292	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5523 - 5620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BEAN, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	029149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 - 5518
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
ELROD, J. N.				WELL #:	1	RRCID ->	029166	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6006 - 6032
12	961 N	847	-0-	-114	-0-	77	1	770	3	N	-0-	30
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-	30
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7	37
						8	9					
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-	37
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	71	1	749	3	N	-0-	37
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	933	3	N	-0-	37



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764									
WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 1		RRCID -> 029180		COMPL. DATE 08/05/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	28 1	995 3	N	-0-	49
01		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	29 1	977 3	N	-0-	49
02		980 N	957	-0-	-23	-0-	28 1	929 3	N	-0-	49
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	1020 3	N	-0-	49
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	29 1	998 3	N	-0-	49
05		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	30 1	1017 3	N	-0-	49
-----											
WOMACK UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 029181		COMPL. DATE 06/07/1958			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078		
12		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	15 1	1540 3	Y	2	79
							2 9				
01		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	15 1	1526 3	Y	-0-	79
02		1456 N	1370	-0-	-86	-0-	14 1	1356 3	Y	-0-	79
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	15 1	1584 3	Y	-0-	79
04		1500 N	1058	-0-	-442	-0-	10 1	1036 3	Y	11	90
							12 9				
05		1519 N	1325	-0-	-194	-0-	15 1	1310 3	Y	-0-	90
-----											
WOMACK UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 029182		COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937		
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	10 1	179 3	N	-0-	36
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-	36
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	10 1	149 3	N	-0-	36
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	-0-	36
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	N	-0-	36
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	10 1	173 3	N	-0-	36
-----											
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 064636		COMPL. DATE 11/09/1975			TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A		
12		310 N	252	-0-	-58	-0-	13 1	239 3	N	-0-	89
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	13 1	231 3	N	-0-	89
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	13 1	209 3	N	-0-	89
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	13 1	225 3	N	-0-	89
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	13 1	222 3	N	-0-	89
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218 3	N	-0-	89
-----											
CROWDER, HAYS		WELL #: 1		RRCID -> 065051		COMPL. DATE 12/17/1975			TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	2
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	2
02		140 N	61	-0-	-79	-0-	61 3		N	-0-	2
03		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 3		N	-0-	2
04		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		N	-0-	2
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	2
-----											
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		RRCID -> 021524		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872		
MORRIS, R. L. "C"		WELL #: 3									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
DURHAM, W. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 028501		COMPL. DATE 04/17/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 028504		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116								
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	125	1	1357	2	N	-0-					-0-
-----																
APPLING, VERNON		WELL #: 1 C		RRCID -> 028513		COMPL. DATE 10/15/1953		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUFHINES O. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 028515		COMPL. DATE 03/03/1963		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946								
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
-----																
TADLOCK, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 028823		COMPL. DATE 05/25/1956		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714								
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					21
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	47	1	210	2	N	-0-					21
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	18	1	82	2	N	-0-					21
-----																
FANCHER, L. O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 028908		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628								
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
-----																
YATES, BILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 028914		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206								
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, BILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	028915	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5206 - 5521	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	35 1	183 2	N	-0-			66
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	30 1	176 2	N	-0-			66
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20 1	123 2	N	-0-			66
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25 1	147 2	N	-0-			66
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28 1	166 2	N	-0-			66
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30 1	172 2	N	-0-			66

YATES, BILLIE		WELL #:		5	RRCID ->	028916	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5085 - 5164	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		6	RRCID ->	028917	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5202 - 5300	
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	10 1	140 2	N	-0-			-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8 1	134 2	N	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15 1	112 2	N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17 1	126 2	N	-0-			-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		7	RRCID ->	028918	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	4094 - 4118	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, CAP		WELL #:		6	RRCID ->	028922	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5555 - 5575	
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	65 1	1043 2	N	27	27 1		8
							30 9						
01	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	60 1	982 2	N	33	36 1		5
							36 9						
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	45 1	819 2	N	20			25
							22 9						
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	90 1	1026 2	N	25	32 1		18
							28 9						
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87 1	992 2	N	30	32 1		16
							33 9						
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105 1	1094 2	N	27	25 1		18
							30 9						



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	150	1	496	2	N	21					147
						23	9									
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
						1	9									
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
						22	9									
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
						19	9									
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	17					77
						19	9									
05	527 N	424	-0-	-103	-0-	11	1	400	2	N	12					89
						13	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

12	248 N	168	-0-	-80	-0-	35	1	129	2	N	4	39	1			1
						4	9									
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					4
						3	9									
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	35	1	133	2	N	3					7
						3	9									
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	30	1	116	2	N	3					10
						3	9									
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	31	1	121	2	N	3					13
						3	9									
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	2	N	-0-					13

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	10	1	82	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

12	651 N	462	-0-	-189	-0-	-0-	15	1	447	2	N	-0-					11
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					11
02	504 N	436	-0-	-68	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11
04	630 N	422	-0-	-208	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					11
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
YATES, BILLIE				WELL #: 12	RRCID -> 108285	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4060	-	4238					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YATES, BILLIE				WELL #: 13	RRCID -> 109466	COMPL. DATE 01/14/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5660	-	5691					
12	310 N	183	-0-	-127	-0-	35 1	148 2	N			-0-				-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	35 1	142 2	N			-0-				-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	20 1	99 2	N			-0-				-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	25 1	119 2	N			-0-				-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	28 1	134 2	N			-0-				-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	35 1	139 2	N			-0-				-0-
-----															
YATES, FAYETTE				WELL #: 13	RRCID -> 112686	COMPL. DATE 06/10/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5146	-	5154					
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	32 1	104 2	N			-0-				29
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	32 1	118 2	N			-0-				29
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	20 1	100 2	N			-0-				29
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	30 1	144 2	N			-0-				29
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	25 1	122 2	N			-0-				29
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25 1	121 2	N			-0-				29
-----															
YATES, BILLIE				WELL #: 15	RRCID -> 116588	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 5227	-	5745					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
-----															
YATES, FAYETTE				WELL #: 14 L	RRCID -> 117057	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5176	-	5735					
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	95 1	645 2	N			-0-				-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	105 1	692 2	N			-0-				-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	70 1	539 2	N			-0-				-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85 1	725 2	N			-0-				-0-
04	780 N	678	-0-	-102	-0-	71 1	607 2	N			-0-				-0-
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	75 1	693 2	N			-0-				-0-
-----															
YATES, BILLIE				WELL #: 14	RRCID -> 133457	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5111	-	5116					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
-----															
HENDERSON, JOHN				WELL #: 4	RRCID -> 141281	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 5531	-	5538					
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 2	6 9	N			5				74
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	148 2	6 9	N			5				79
02	252 N	131	-0-	-121	-0-	125 2	6 9	N			5				84
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	172 2	6 9	N			5				89
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	183 2	39 9	N			35				124
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	197 2	17 9	N			15				139



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
K-B OIL COMPANY 448400											
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
KEC ENTERPRISES, INC. 448461											
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2017 - P/A 05/24/2017											
-----											
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280											
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
-----											
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61	159	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	173	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43	78	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55	133	
-----											
ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36	
-----											
KND OIL & GAS, LLC 470757											
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693											
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3	N	-0-	41
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	41
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	41
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	41
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	3	N	-0-	41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
L A PRODUCTIONS				479881								
MCCURDY, F.				WELL #: 1	RRCID -> 100477	COMPL. DATE 05/16/1981	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5392	- 5428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657								
LANHAM, L. N.				WELL #: 1	RRCID -> 102525	COMPL. DATE 10/22/1982	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 5378	- 5399			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

THETFORD, J.				WELL #: 1	RRCID -> 130676	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4980	- 5671			
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	600 3	19 9	N	17			162
01	837 N	673	-0-	-164	-0-	645 3	28 9	N	25	177 1		10
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	734 3	17 9	N	15			25
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	783 3	22 9	N	20			45
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772 3	17 9	N	15			60
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			60

CONCORD-FRANKLIN				WELL #: 1	RRCID -> 137810	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4200	- 4243			
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	915 3	13 9	N	12			68
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	946 3	12 9	N	11			79
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	771 3	22 9	N	20			99
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 3	11 9	N	10			109
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			109
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			109

RUDD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 139415	COMPL. DATE 08/04/1991	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6954	- 6963			
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARTAIN HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 140414	COMPL. DATE 12/14/1991	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4426	- 5256			
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	637 3		N	-0-			6
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3		N	-0-			6
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	584 3		N	-0-			6
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			6
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	617 3		N	-0-			6
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
KOENINGER		WELL #:		1	RRCID ->	145226	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4523 - 5080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-		-0-	
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3			N	-0-		-0-	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-		-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-		-0-	
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 3			N	-0-		-0-	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	147433	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3802 - 4240	
12	651 N	207	-0-	-444	-0-	207 3			N	-0-		26	
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-		26	
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	330 3			N	-0-		26	
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-		26	
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	264 3			N	-0-		26	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		26	
-----													
MUNN		WELL #:		1	RRCID ->	147939	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4166 - 4213	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	87 1	456 3		N	-0-		14	
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	87 1	455 3		N	-0-		14	
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	77 1	407 3		N	-0-		14	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	85 1	451 3		N	-0-		14	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	85 1	447 3		N	-0-		14	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		14	
-----													
JONES, CARL. R.		WELL #:		1	RRCID ->	158013	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5562 - 5934	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		48	
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3			N	-0-		48	
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 3			N	-0-		48	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		48	
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3			N	-0-		48	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		48	
-----													
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	172556	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4848 - 5036	
12	589 N	200	-0-	-389	-0-	200 3			N	-0-		10	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-		10	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-		10	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-		10	
04	600 N	444	-0-	-156	-0-	444 3			N	-0-		10	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		10	
-----													
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	178855	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5551 - 5557	
12	1023 N	590	-0-	-433	-0-	567 3	23 9		N	21		83	
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	709 3	2 9		N	2		85	
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	806 3	14 9		N	13		98	
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	927 3	12 9		N	11		109	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-		109	
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		109	
-----													
KOENINGER		WELL #:		2	RRCID ->	187389	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4922 - 5340	
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	533 3	17 9		N	15		90	
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	536 3	20 9		N	18		108	
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	504 3	22 9		N	20		128	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495 3	8 9		N	7		135	
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	481 3	11 9		N	10		145	
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		145	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657  
 WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					48
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63
03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69
04	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2952	3	21	9	N	19					88
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					88

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

12	1550 N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540  
 REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

12	558 N	118	-0-	-440	-0-	12	1	106	2	N	-0-					99
01	713 N	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-					99
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-					99
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-					99
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-					99
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

12	620 N	530	-0-	-90	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-					58
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-					58
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-					58
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	520	2	N	-0-					58



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LONDON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		506540								
YOUNG, G. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092449	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6172 - 6524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	476 2		N	-0-			81
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-			81
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481 2		N	-0-			81
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			81
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			81
*05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			81

MAVERICK OPERATING CO.				534205								
CLOSE ENCOUNTERS		WELL #:		1	RRCID ->	102918	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6227 - 6230
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2017 - P/A 01/23/2017												

MCCOMMONS OIL COMPANY				541740								
CULWELL, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	029094	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5753 - 5761
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			19
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			19
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			19
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			19
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			19
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			19

HALMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	029096	COMPL. DATE	10/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5291 - 5721
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-			10	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10	
02	308 N	84	-0-	-224	-0-	84 2		N	-0-			10	
03	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-			10	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			10	
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			10	

MASSEY, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	029097	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5151 - 5184
12	527 N	115	-0-	-412	-0-	115 2		N	-0-			-0-	
01	465 N	58	-0-	-407	-0-	58 2		N	-0-			-0-	
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		N	-0-			-0-	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-	
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-	

MASSEY, Q. C.				WELL #:	1	RRCID ->	029098	COMPL. DATE	05/19/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5735 - 5753
12	589 N	127	-0-	-462	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
01	496 N	64	-0-	-432	-0-	64 2		N	-0-			-0-	
02	476 N	388	-0-	-88	-0-	388 2		N	-0-			-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-	
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-	

MONTGOMERY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	029099	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5083 - 5090
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	20 1	270 2	N	-0-			41	
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	20 1	259 2	N	-0-			41	
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	20 1	228 2	N	-0-			41	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	20 1	251 2	N	-0-			41	
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	20 1	243 2	N	-0-			41	
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	20 1	251 2	N	-0-			41	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740															
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967										TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6222 - 6235		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970										TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6165 - 6181		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A		
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-				-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2		N	-0-				-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-				-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-				-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-

  

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957										TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5305 - 5319		
12	1798	N	466	-0-	-1332	-0-	81	1	377	2	N	7			57
01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	8	9							
02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	81	1	543	2	N	10			67
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	11	9							
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	N	18			85
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	20	9							
							81	1	929	2	N	15			100
							17	9							
							78	1	1026	2	N	12			112
							13	9							
											N	NO RPT			112

  

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5595 - 5603		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962										TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A		
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	793	1	897	2	N	-0-			36
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-			36
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	742	1	842	2	N	-0-			36
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	883	2	N	-0-			36
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	745	1	872	2	N	-0-			36
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ALSTOT, BELLE		WELL #:		2	RRCID ->	028971	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5124 - 5438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			42
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			42
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			42
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			42
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			42
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			42
-----														
ALSTOT, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	028972	COMPL. DATE	02/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5152 - 5164		
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			19
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			19
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			19
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			19
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			19
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			19
-----														
BERRY, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	028974	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	5441	PERF.	5016 - 5258		
12	1674 N	733	-0-	-941	-0-	217	1	512	2	N	4			104
01	1674 N	1106	-0-	-568	-0-	217	1	885	2	N	4			108
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1218	2	N	15			123
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	2	N	11			134
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1205	2	N	5			139
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			139
-----														
BOGY, A. Y. "A"		WELL #:			RRCID ->	028979	COMPL. DATE	03/21/1993	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	5170 - 5942		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
-----														
BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028983	COMPL. DATE	10/01/1958	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5152 - 5188		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
CASEY, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	028985	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5457 - 5824		
12	310 N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	N	-0-			16
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-			16
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-			16
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-			16
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-			16
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5369 -	5527
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855	2		N	-0-			-0-	
01	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	2		N	-0-			-0-	
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2		N	-0-			-0-	
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-	851	2		N	-0-			-0-	
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2		N	-0-			-0-	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4806 -	4826
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5497 -	5510
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5120 -	5128
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-			45	
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			45	
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	2		N	-0-			45	
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			45	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			45	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			45	
-----														
COCANOUGH, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5782 -	5794
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			16	
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-			16	
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	2		N	-0-			16	
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			16	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			16	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			16	
-----														
COCANOUGH, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5116 -	5772
12	1178 N	947	-0-	-231	-0-	81	1	866	2	N	-0-		19	
01	1364 N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-		19	
02	980 N	783	-0-	-197	-0-	73	1	710	2	N	-0-		19	
03	1395 N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-		19	
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-		19	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			19	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
COCANOUGH, G. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 028998		COMPL. DATE 01/13/1961			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	81 1	423 2	N	7			72
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	8 9						
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	81 1	412 2	N	10			82
03	713 N	471	-0-	-242	-0-	11 9						
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	73 1	367 2	N	12			94
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	13 9						
						81 1	370 2	N	18			112
						20 9						
						78 1	391 2	N	11			123
						12 9						
								N	NO RPT			123
-----												
COUCH, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028999		COMPL. DATE 02/18/1958			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688			
12	2232 N	1625	-0-	-607	-0-	1606 2	19 9	N	17			123
01	2232 N	1708	-0-	-524	-0-	1691 2	17 9	N	15			138
02	1792 N	1570	-0-	-222	-0-	1556 2	14 9	N	13			151
03	2232 N	1753	-0-	-479	-0-	1730 2	23 9	N	21			172
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1735 2	10 9	N	9			181
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			181
-----												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029000		COMPL. DATE 06/08/1955			TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869			
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420 2		N	-0-			18
01	527 N	411	-0-	-116	-0-	411 2		N	-0-			18
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378 2		N	-0-			18
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	427 2		N	-0-			18
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			18
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			18
-----												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 029001		COMPL. DATE 03/05/2001			TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805			
12	378 N	-0-	-0-	-378	-0-			N	-0-	60 1		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2016	-	PLUGGED 12/28/16						
-----												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 029002		COMPL. DATE 10/29/1999			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486			
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			18
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			18
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 2		N	-0-			18
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-			18
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			18
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			18
-----												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 029004		COMPL. DATE 09/03/1959			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112			
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		N	-0-			19
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 2		N	-0-			19
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2		N	-0-			19
03	651 N	473	-0-	-178	-0-	473 2		N	-0-			19
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			19
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-	19
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2	N	-0-	19
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	19
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-	19
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	-0-	19
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	19
-----										
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781										
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2	N	-0-	13
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2	N	-0-	13
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2	N	-0-	13
03	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2	N	-0-	13
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	13
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	13
-----										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009										
-----										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570										
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	N	8	118
						9	9			
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	N	29	147
						32	9			
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	N	20	167
						22	9			
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	N	13	180
						14	9			
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	N	18	198
						20	9			
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	198
-----										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770										
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	81	1	N	-0-	48
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	81	1	N	-0-	48
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	73	1	N	-0-	48
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	81	1	N	-0-	48
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	78	1	N	-0-	48
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	48
-----										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16		WELL #:		1	RRCID ->	029013	COMPL. DATE	02/21/1964	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5224 - 5926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1488 N	720	-0-	-768	-0-	712 2	8 9	N	7			134
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1117 2	7 9	N	6			140
02	1008 N	771	-0-	-237	-0-	769 2	2 9	N	2			142
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994 2	14 9	N	13			155
04	1080 N	864	-0-	-216	-0-	857 2	7 9	N	6			161
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			161
-----												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #:		1 L	RRCID ->	029015	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5621 - 5690
12	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	194 1	1320 2	N	28	229 1		37
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	194 1	1320 2	N	6			43
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	194 1	1320 2	N	9			52
03	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	194 1	1320 2	N	15			67
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	194 1	1320 2	N	26			93
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			93
-----												
CRAWFORD, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	029020	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	4998 - 5565
12	651 N	440	-0-	-211	-0-	440 2		N	-0-			14
01	620 N	257	-0-	-363	-0-	256 2	1 9	N	1			15
02	448 N	405	-0-	-43	-0-	397 2	8 9	N	7			22
03	589 N	370	-0-	-219	-0-	364 2	6 9	N	5			27
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			27
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			27
-----												
CROWDER, DURWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	029021	COMPL. DATE	06/13/1958	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5845 - 5930
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAGGETT, W. H., UNIT A-1		WELL #:		1	RRCID ->	029022	COMPL. DATE	03/04/1958	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	5770 - 5784
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	6 1	466 2	N	-0-			31
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	6 1	462 2	N	-0-			31
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	6 1	242 2	N	-0-			31
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	6 1	263 2	N	-0-			31
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	6 1	377 2	N	-0-			31
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			31
-----												
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #:		1	RRCID ->	029024	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5331 - 5852
12	1767 N	1373	-0-	-394	-0-	75 1	1298 2	N	-0-			29
01	1922 N	1403	-0-	-519	-0-	75 1	1328 2	N	-0-			29
02	1456 N	1293	-0-	-163	-0-	70 1	1223 2	N	-0-			29
03	2046 N	1430	-0-	-616	-0-	75 1	1355 2	N	-0-			29
04	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	73 1	1170 2	N	-0-			29
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3556	-	5821
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2		N	-0-			21		
01	1953 N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2		N	-0-			21		
02	1456 N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2		N	-0-			21		
03	2108 N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2		N	-0-			21		
04	1500 N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2		N	-0-			21		
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			21		
-----															
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959										TOTAL DEPTH	5982	PERF.	5542	-	5554
12	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	2		N	-0-			30		
01	806 N	581	-0-	-225	-0-	581	2		N	-0-			30		
02	700 N	582	-0-	-118	-0-	582	2		N	-0-			30		
03	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	2		N	-0-			30		
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			30		
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			30		
-----															
DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4515	-	5538
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23		
-----															
DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5308	-	5681
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			42		
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			42		
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55 9	N	50			92		
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36 9	N	33			125		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	433	2	34 9	N	31			156		
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			156		
-----															
DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5390	-	5440
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		N	-0-			-0-		
01	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2		N	-0-			-0-		
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	2		N	-0-			-0-		
03	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-		
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-		
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958										TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5802	-	6258
12	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	2		N	-0-			34		
01	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-			34		
02	588 N	459	-0-	-129	-0-	459	2		N	-0-			34		
03	868 N	548	-0-	-320	-0-	548	2		N	-0-			34		
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2		N	-0-			34		
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			34		
-----															
GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995										TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5157	-	5788
12	837 N	618	-0-	-219	-0-	618	2		N	-0-			56		
01	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2		N	-0-			56		
02	728 N	559	-0-	-169	-0-	559	2		N	-0-			56		
03	930 N	586	-0-	-344	-0-	586	2		N	-0-			56		
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	2		N	-0-			56		
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			56		



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		589 N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-			52
01		558 N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-			52
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			52
03		589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-			52
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			52
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			52
-----															
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889															
12		775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-			-0-
01		651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02		532 N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03		837 N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-			-0-
04		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028															
12		744 N	611	-0-	-133	-0-	287	1	324	2	N	-0-			60
01		713 N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-			60
02		644 N	505	-0-	-139	-0-	236	1	269	2	N	-0-			60
03		775 N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-			60
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	283	1	331	2	N	-0-			60
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			60
-----															
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297															
12		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-			83
01		279 N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-			83
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-			83
03		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-			83
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			83
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			83
-----															
LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762															
12		465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-			18
01		434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-			18
02		336 N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-			18
03		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-			18
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			18
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			18
-----															
MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954															
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	N	3			120
01		682 N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7			127
02		560 N	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5			132
03		868 N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-			132
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-			132
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			132
-----															
MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974															
12		930 N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7	9	N	6			111
01		837 N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2			113
02		588 N	495	-0-	-93	-0-	489	2	6	9	N	5			118
03		744 N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2			120
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2			122
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MURPHY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029049		COMPL. DATE 04/18/1959		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 5080 - 6037					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029050		COMPL. DATE 04/26/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5364 - 5808					
12	713 N	586	-0-	-127	-0-	-0-	35	1	551	2	N	-0-			18
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-			18
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-			18
03	837 N	527	-0-	-310	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-			18
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-			18
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----															
NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 029051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5550 - 5618					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
PIPES-COCANOUGH		WELL #: 3		RRCID -> 029052		COMPL. DATE 11/14/1958		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5597 - 5976					
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			39
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			39
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-					N	-0-			39
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			39
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
REMMELE, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 029054		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5232 - 5414					
12	434 N	209	-0-	-225	-0-	-0-	209	2			N	-0-			6
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	-0-	377	2			N	-0-			6
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	-0-	206	2			N	-0-			6
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245	2			N	-0-			6
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	-0-	263	2			N	-0-			6
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----															
SHIELDS, CARRIE LOU		WELL #: 1		RRCID -> 029056		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6110 - 6560					
12	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	-0-	81	1	1018	2	N	12			90
							13	9							
01	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	-0-	81	1	1018	2	N	9			99
							10	9							
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	-0-	73	1	923	2	N	3			102
							3	9							
03	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	13			115
							14	9							
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	2	N	7			122
							8	9							
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2	N	-0-			49
01		279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2	N	-0-			49
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	139 2	N	-0-			49
03		248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2	N	-0-			49
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-			49
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			49
-----												
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355												
12	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	59 1	1479 2	N	16		137
							18 9					
01	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59 1	1388 2	N	10		147
							11 9					
02	1428	N	1272	-0-	-156	-0-	53 1	1207 2	N	11	121 1	37
							12 9					
03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59 1	1433 2	N	8		45
							9 9					
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57 1	1365 2	N	5		50
							6 9					
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		50
-----												
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649												
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	699 2	19 9	N	17		124
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	630 2	7 9	N	6		130
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	652 2	21 9	N	19		149
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729 2	17 9	N	15		164
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696 2	23 9	N	21		185
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		185
-----												
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661												
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		26
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		26
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		26
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-		26
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		26
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		26
-----												
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TAYLOR, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029069		COMPL. DATE 03/20/1956		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2	N	-0-		-0-
01	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	320	2	N	-0-		-0-
03	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALCIK, JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 029071		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890			
12	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	81	1	N	1		95
01	1333 N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	N	6		101
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	N	11		112
03	1736 N	1140	-0-	-596	-0-	81	1	N	6		118
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		118
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		118
-----											
VAUGHT, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079			
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-		19
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-		19
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2	N	-0-		19
03	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2	N	-0-		19
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		19
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		19
-----											
WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029076		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888			
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		64
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		64
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		64
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		64
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		64
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		64
-----											
WORTHINGTON, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029077		COMPL. DATE 12/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250			
12	1333 N	977	-0-	-356	-0-	977	2	N	-0-		92
01	1302 N	883	-0-	-419	-0-	883	2	N	-0-		92
02	952 N	792	-0-	-160	-0-	792	2	N	-0-		92
03	1426 N	978	-0-	-448	-0-	978	2	N	-0-		92
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2	N	-0-		92
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		92
-----											
YATES, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 029080		COMPL. DATE 10/19/1953		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453			
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	2	N	-0-		77
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-		77
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	92	2	N	-0-		77
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-		77
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		77
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
YATES, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 029082		COMPL. DATE 11/18/2000		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 5147 - 5156		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-		43	
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-		43	
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2	N	-0-		43	
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-		43	
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		43	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		43	
-----												
YATES, L. H. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 029085		COMPL. DATE 04/19/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5001 - 5173		
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2	N	-0-		96	
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2	N	-0-		96	
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2	N	-0-		96	
03	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	2	N	-0-		96	
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-		96	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		96	
-----												
YATES, L. H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 029086		COMPL. DATE 03/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4984 - 5608		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
-----												
STANFIELD, KATE A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 030751		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5117 - 5824		
12	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	81	1	1437	2	N	-0-	130
01	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	81	1	1424	2	N	-0-	130
02	1456 N	1366	-0-	-90	-0-	73	1	1286	2	N	6	136
						7	9					
03	2139 N	1493	-0-	-646	-0-	81	1	1401	2	N	10	146
						11	9					
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	2	N	5	151
						6	9					
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	151
-----												
CHANDLER, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 034115		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 5852 - 6213		
12	1054 N	790	-0-	-264	-0-	789	2	1	9	N	1	192
01	1178 N	766	-0-	-412	-0-	762	2	4	9	N	4	196
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	679	2	25	9	N	23	42
03	1178 N	783	-0-	-395	-0-	780	2	3	9	N	3	45
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	47
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	47
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 036632		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 4959 - 5718		
12	2356 N	1730	-0-	-626	-0-	81	1	1649	2	N	-0-	20
01	2294 N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-	20
02	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	73	1	1381	2	N	-0-	20
03	2449 N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	2	N	-0-	20
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-	20
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		54
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		54
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		N	-0-		54
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		54
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-		54
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		54
-----												
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		26
01		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-		26
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146 2		N	-0-		26
03		279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		N	-0-		26
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-		26
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		26
-----												
CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----												
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A												
12		1085 N	782	-0-	-303	-0-	782 2		N	-0-		27
01		1085 N	822	-0-	-263	-0-	822 2		N	-0-		27
02		840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2		N	-0-		27
03		1085 N	906	-0-	-179	-0-	906 2		N	-0-		27
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		27
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		27
-----												
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700												
12		403 N	286	-0-	-117	-0-	286 2		N	-0-		31
01		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2		N	-0-		31
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253 2		N	-0-		31
03		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2		N	-0-		31
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		31
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		31
-----												
YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A												
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	81 1 98 2		N	-0-		-0-
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	81 1 114 2		N	-0-		-0-
02		196 N	171	-0-	-25	-0-	73 1 98 2		N	-0-		-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	81 1 113 2		N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	78 1 105 2		N	-0-		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SEWELL, D. R.		WELL #:		1	RRCID ->	068809	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5351 - 5360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43
-----															
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2		WELL #:		4	RRCID ->	074379	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12		2263 N	1684	-0-	-579	-0-	91	1	1576	2	N	15			145
							17	9							
01		2325 N	1717	-0-	-608	-0-	91	1	1609	2	N	15			160
							17	9							
02		1820 N	1470	-0-	-350	-0-	79	1	1368	2	N	21	164	1	17
							23	9							
03		2511 N	1724	-0-	-787	-0-	90	1	1621	2	N	12			29
							13	9							
*04		1650 N	1474	-0-	-176	-0-	86	1	1379	2	N	8			37
							9	9							
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			37
-----															
ARWINE, MYRTLE		WELL #:			RRCID ->	074962	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2007															
-----															
CASEY, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	075184	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
12		992 N	790	-0-	-202	-0-	47	1	740	2	N	3			64
							3	9							
01		992 N	928	-0-	-64	-0-	55	1	862	2	N	10			74
							11	9							
02		784 N	767	-0-	-17	-0-	47	1	712	2	N	7			81
							8	9							
03		1147 N	1008	-0-	-139	-0-	60	1	941	2	N	6			87
							7	9							
*04		900 N	849	-0-	-51	-0-	53	1	793	2	N	3			90
							3	9							
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			90
-----															
NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	075185	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5212 - 6050			
12		2387 N	1891	-0-	-496	-0-	112	1	1775	2	N	4			59
							4	9							
01		2015 N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-			59
02		1988 N	1824	-0-	-164	-0-	113	1	1711	2	N	-0-			59
03		2728 N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-			59
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	1			60
							1	9							
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			70
01	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2		N	-0-			70
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	141	2		N	-0-			70
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2		N	-0-			70
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			70
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

12	1891 N	1411	-0-	-480	-0-	1389	2	22 9	N	20			45
01	1891 N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17 9	N	15			60
02	1428 N	938	-0-	-490	-0-	906	2	32 9	N	29	62 1		27
03	1891 N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2		N	-0-			27
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1016	2	8 9	N	7			34
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			34

COCANOUGH, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

12	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			19
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2		N	-0-			19
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	187	2		N	-0-			19
03	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2		N	-0-			19
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			19
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

12	527 N	330	-0-	-197	-0-	330	2		N	-0-			56
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2		N	-0-			56
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			56
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			56
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			56
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			56



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		N	-0-			21
01	589 N	370	-0-	-219	-0-	370 2		N	-0-			21
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381 2		N	-0-			21
03	682 N	265	-0-	-417	-0-	265 2		N	-0-			21
04	360 N	200	-0-	-160	-0-	200 2		N	-0-			21
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

12	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2		N	-0-			26
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2		N	-0-			26
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301 2		N	-0-			26
03	496 N	316	-0-	-180	-0-	316 2		N	-0-			26
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			26
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-			30
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			30
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			30
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	124 2		N	-0-			30
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			30
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

12	775 N	488	-0-	-287	-0-	488 2		N	-0-			-0-
01	713 N	501	-0-	-212	-0-	501 2		N	-0-			-0-
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03	744 N	497	-0-	-247	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

12	434 N	76	-0-	-358	-0-	76 2		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			20
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
YATES, L. H. "E"		WELL #:		2	RRCID -> 090231		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4604	- 5607			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1426 N	1151	-0-	-275	-0-	81	1	1069	2	N	1			137
							1	9							
01		1395 N	1129	-0-	-266	-0-	81	1	1047	2	N	1			138
							1	9							
02		1064 N	1056	-0-	-8	-0-	73	1	981	2	N	2			140
							2	9							
03		1519 N	1318	-0-	-201	-0-	81	1	1205	2	N	29			169
							32	9							
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1149	2	N	42	178	1	33
							46	9							
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			33
-----															
VAUGHT, B. P.		WELL #:		4	RRCID -> 090431		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4832	- 5482			
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			33
01		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-			33
02		392 N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-			33
03		589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-			33
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			33
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			33
-----															
FIRESTONE, C. W. ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 090437		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5183	- 5195			
12		899 N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4			100
01		899 N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7			107
02		756 N	703	-0-	-53	-0-	696	2	7	9	N	6			113
03		1023 N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4			117
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4			121
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			121
-----															
FOWLER, A.		WELL #:		1	RRCID -> 092056		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH	5781	PERF. 5542	- 5781			
12		1302 N	992	-0-	-310	-0-	81	1	894	2	N	15			133
							17	9							
01		1302 N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12			145
							13	9							
02		924 N	909	-0-	-15	-0-	73	1	819	2	N	15			160
							17	9							
03		1395 N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11			171
							12	9							
04		960 N	742	-0-	-218	-0-	52	1	686	2	N	4			175
							4	9							
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			175
-----															
TAYLOR, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 092349		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6022	- 6132			
12		806 N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-			28
01		682 N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-			28
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-			28
03		744 N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-			28
04		480 N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-			28
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	110 1	426 2		N	-0-	16 1		35
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	110 1	426 2		N	2			37
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	110 1	426 2		N	2			39
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	110 1	426 2		N	5			44
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	110 1	426 2		N	4			48
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			48
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626													
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	435 1	491 2		Y	-0-			57
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	408 1	461 2		Y	11			68
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	355 1	403 2		Y	9			77
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	425 1	490 2		Y	-0-			77
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	406 1	476 2		Y	6			83
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT			83
LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651													
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	519 2			N	-0-			19
01	651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2			N	-0-			19
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471 2			N	-0-			19
03	651 N	505	-0-	-146	-0-	505 2			N	-0-			19
04	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2			N	-0-			19
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			19
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162													
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2			N	-0-			19
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2			N	-0-			19
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305 2			N	-0-			19
03	527 N	328	-0-	-199	-0-	328 2			N	-0-			19
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			19
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	235 1	911 2	N	-0-	33 1		29
		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	235 1	911 2	N	4			33
							4 9						
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	235 1	911 2	N	5			38
							6 9						
03		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	235 1	911 2	N	13			51
							14 9						
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	235 1	911 2	N	8			59
							9 9						
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			59
-----													
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062													
12	01	775 N	593	-0-	-182	-0-	593 2		N	-0-			69
		775 N	591	-0-	-184	-0-	591 2		N	-0-			69
		616 N	493	-0-	-123	-0-	493 2		N	-0-			69
		899 N	574	-0-	-325	-0-	574 2		N	-0-			69
		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			69
		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			69
-----													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116													
12	01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	205 1	795 2	N	-0-	24 1		146
		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	205 1	795 2	N	11			157
							12 9						
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	205 1	795 2	N	6			163
							7 9						
03		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	205 1	795 2	N	15			178
							17 9						
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	205 1	795 2	N	13			191
							14 9						
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			191
-----													
VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646													
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----													
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072													
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
-----													
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178													
12	01	589 N	498	-0-	-91	-0-	459 2	39 9	N	35			195
		682 N	469	-0-	-213	-0-	452 2	17 9	N	15			210
		532 N	425	-0-	-107	-0-	393 2	32 9	N	29	169 1		70
		744 N	473	-0-	-271	-0-	437 2	36 9	N	33			103
		462 N	462	-0-	-0-	-0-	434 2	28 9	N	25			128
		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4692	-	4770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
-----																	
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4566	-	5810			
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					28
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04		150 N	122	-0-	-28	-0-	78	1	44	2	N	-0-					28
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982										TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4636	-	5944			
12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2					109
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					109
02		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					114
03		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					121
05		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					121
-----																	
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982										TOTAL DEPTH	6297	PERF. 5308	-	6119			
12		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1287	2	4	9	N	4					67
01		1612 N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7					74
02		1316 N	928	-0-	-388	-0-	924	2	4	9	N	4					78
03		1922 N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85
04		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1100	2	6	9	N	5					90
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					90
-----																	
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982										TOTAL DEPTH	6286	PERF. 5604	-	6212			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
-----																	
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6098	-	6568			
12		682 N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-					28
01		651 N	398	-0-	-253	-0-					N	-0-					28
02		504 N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					28
03		651 N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4972	-	5172			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		899 N	665	-0-	-234	-0-	81 1	584 2	N	-0-				27
01		899 N	616	-0-	-283	-0-	81 1	535 2	N	-0-				27
02		700 N	566	-0-	-134	-0-	73 1	493 2	N	-0-				27
03		961 N	653	-0-	-308	-0-	81 1	572 2	N	-0-				27
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	78 1	580 2	N	-0-				27
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				27
-----														
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986														
12		403 N	187	-0-	-216	-0-	5 1	182 2	N	-0-				75
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	7 1	369 2	N	-0-				75
02		336 N	263	-0-	-73	-0-	6 1	257 2	N	-0-				75
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	7 1	315 2	N	-0-				75
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	7 1	352 2	N	-0-				75
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				75
-----														
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186														
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-				20
01		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		N	-0-				20
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201 2		N	-0-				20
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-				20
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-				20
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				20
-----														
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577														
12		1581 N	1160	-0-	-421	-0-	81 1	1023 2	N	51	171 1			80
01		1612 N	1127	-0-	-485	-0-	81 1	994 2	N	47				127
02		1260 N	957	-0-	-303	-0-	73 1	853 2	N	28				155
03		1674 N	1165	-0-	-509	-0-	31 9	81 1	N	27				182
04		1080 N	1075	-0-	-5	-0-	30 9	78 1	N	29	171 1			40
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	32 9		N	NO RPT				40
-----														
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750														
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-				30
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-				30
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2		N	-0-				30
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-				30
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-				30
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				30
-----														
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254														
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-				69
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-				69
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-				69
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-				69
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-				69
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
MOONEY, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 124823		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON										WELL #: 2		RRCID -> 125010		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29	
PLUGGED AND ABANDONED										11/05/2012							
CRAFT WATER BOARD UNIT 10										WELL #: 3		RRCID -> 126481		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702	
12	806 N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					33	
01	961 N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33	
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					33	
03	899 N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33	
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33	
GRISHAM, JAMES										WELL #: 2		RRCID -> 127348		COMPL. DATE 04/25/1988		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
PLUGGED AND ABANDONED										12/01/2009							
VAUGHT, B. P.										WELL #: 6		RRCID -> 141247		COMPL. DATE 04/22/1992		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724	
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					45	
01	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45	
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					45	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					45	
NORTON, E. E. UNIT 2										WELL #: 5		RRCID -> 143552		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512	
12	1333 N	936	-0-	-397	-0-	56	1	880	2	N	-0-					15	
01	1302 N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15	
02	980 N	581	-0-	-399	-0-	36	1	545	2	N	-0-					15	
03	1364 N	611	-0-	-753	-0-	37	1	574	2	N	-0-					15	
04	720 N	593	-0-	-127	-0-	37	1	556	2	N	-0-					15	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DEWBRE, WALTER		WELL #:		3 L	RRCID ->	143947	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5425 - 5473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRISHAM, JAMES		WELL #:		4	RRCID ->	144145	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4519 - 4526			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PHILLIPS, M. N.		WELL #:		2	RRCID ->	144433	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4999 - 5487			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----															
DEWBRE, WALTER		WELL #:		4	RRCID ->	145717	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	4964 - 5572			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
-----															
NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	145767	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4735 - 6098			
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			77
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-			77
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-			77
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-			77
*04	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-			77
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT			77
-----															
SMITH, B. A.		WELL #:		5	RRCID ->	146269	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	5948	PERF.	5431 - 5496			
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	-0-	156	2			N	-0-			34
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	2			N	-0-			34
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	-0-	142	2			N	-0-			34
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158	2			N	-0-			34
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			34
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			34
-----															
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #:		3	RRCID ->	146278	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5357 - 6308			
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	-0-	253	2			N	-0-			72
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	276	2			N	-0-			72
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	-0-	239	2			N	-0-			72
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	-0-	256	2			N	-0-			72
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7			79
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			79



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 147892		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	66 1	1036 2	N	21	176
						23 9				
01	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	64 1	991 2	N	21 170 1	27
						23 9				
02	1036 N	885	-0-	-151	-0-	54 1	814 2	N	15	42
						17 9				
03	1612 N	1033	-0-	-579	-0-	61 1	957 2	N	14	56
						15 9				
*04	1050 N	949	-0-	-101	-0-	57 1	878 2	N	13	69
						14 9				
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	69
-----										
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 147895		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29
-----										
DAGGETT, W. H. "A" 2		WELL #: 4		RRCID -> 147938		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146		
12	1767 N	1266	-0-	-501	-0-	1266 2		N	-0-	62
01	1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334 2		N	-0-	62
02	1316 N	1146	-0-	-170	-0-	1146 2		N	-0-	62
03	1922 N	1281	-0-	-641	-0-	1281 2		N	-0-	62
04	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237 2		N	-0-	62
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	62
-----										
ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148169		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAWSON, D. O.		WELL #: 4		RRCID -> 148213		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990		
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-	64
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	191 2		N	-0-	64
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141 2		N	-0-	64
03	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2		N	-0-	64
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-	64
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	64
-----										
PIPES-COCANOUGH		WELL #: 4		RRCID -> 148750		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904		
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2		N	-0-	-0-
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-	-0-
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	214 2		N	-0-	-0-
03	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 2		N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		527 N	328	-0-	-199	-0-	81	1	247	2	N	-0-			29
01		589 N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-			29
02		448 N	383	-0-	-65	-0-	73	1	310	2	N	-0-			29
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	2	N	-0-			29
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-			29
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			29
-----															
YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574															
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			54
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			54
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			54
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			54
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			54
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			54
-----															
DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838															
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			76
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			76
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-			76
03		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-			76
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			76
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			76
-----															
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218															
12		434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			27
01		465 N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-			27
02		364 N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-			27
03		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-			27
04		330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-			27
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			27
-----															
CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380															
12		806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-			34
01		868 N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-			34
02		672 N	505	-0-	-167	-0-	505	2			N	-0-			34
03		1054 N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-			34
04		660 N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-			34
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			34
-----															
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202															
12		1829 N	1403	-0-	-426	-0-	1396	2	7	9	N	6			111
01		1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12			123
02		1372 N	1332	-0-	-40	-0-	1322	2	10	9	N	9			132
03		2015 N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21			153
04		1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1300	2	14	9	N	13			166
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			166

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5373 - 5395			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998										TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5175 - 5836			
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-				-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-				-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-				-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2		N	-0-				-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-				-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5588 - 5726			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
-----															
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5418 - 5425			
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-				10
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				10
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-				10
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-				10
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				10
-----															
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5267 - 5835			
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				25
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1			26
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-				26
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2			28
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-				28
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				28
-----															
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5737 - 5929			
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2		N	-0-				80
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2		N	-0-				80
02	1232	N	1113	-0-	-119	-0-	1111	2	2	9	N	2			82
03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4			86
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				86
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT				86
-----															
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999										TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5420 - 5442			
12	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	2099	2	11	9	N	10			100
01	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3			103
02	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1724	2	11	9	N	10			113
03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7			120
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1821	2	7	9	N	6			126
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT				126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	172456	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5700 - 5774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1077 2	6 9	N	5				159
01	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1001 2	6 9	N	5				164
02	1092 N	1029	-0-	-63	-0-	1019 2	10 9	N	9				173
03	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	1080 2	6 9	N	5				178
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1045 2	4 9	N	4				182
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N		NO RPT			182
-----													
ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	172561	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5806 - 5813	
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	146 1	165 2	N	-0-				64
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	187 1	212 2	N	-0-				64
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	159 1	181 2	N	-0-				64
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	206 1	238 2	N	-0-				64
*04	390 N	377	-0-	-13	-0-	174 1	203 2	N	-0-				64
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT			64
-----													
YATES, L. H. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	174201	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4970 - 4976	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	174815	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5206 - 5220	
12	1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1352 2	1 9	N	1				57
01	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1354 2	1 9	N	1				58
02	1288 N	1183	-0-	-105	-0-	1180 2	3 9	N	3				61
03	1922 N	1283	-0-	-639	-0-	1280 2	3 9	N	3				64
04	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1266 2	1 9	N	1				65
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N		NO RPT			65
-----													
ARWINE, MYRTLE		WELL #:		3	RRCID ->	175253	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5086 - 5445	
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	608 2	1 9	N	1				160
01	744 N	621	-0-	-123	-0-	621 2		N	-0-				160
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-				160
03	806 N	635	-0-	-171	-0-	616 2	19 9	N	17				177
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595 2	9 9	N	8				185
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N		NO RPT			185
-----													
ALSTOT, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	184253	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5490 - 5506	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	185016	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5435 - 5470	
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-				85
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 2		N	-0-				85
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226 2		N	-0-				85
03	434 N	272	-0-	-162	-0-	272 2		N	-0-				85
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-				85
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			5
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			5
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			5
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			5
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			5
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

12	1953 N	1595	-0-	-358	-0-	1594	2	1	9	N	1			95
01	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1			96
02	1568 N	1331	-0-	-237	-0-	1331	2			N	-0-			96
03	2294 N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4			100
04	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1356	2	2	9	N	2			102
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			102

MYERS, A. J. GUNTER, IVY 597440 WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			33
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			33
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			33
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			15
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167												
RICHARDS RANCH				WELL #: C 1	RRCID -> 279024	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5142	- 5150							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
RICHARDS RANCH				WELL #: C 6	RRCID -> 279127	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 5647	PERF. 4912	- 4926							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OXXN				630579												
GREGORY, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 066033	COMPL. DATE 04/06/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A								
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	728 N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PATTON EXPLORATION, INC.				643730												
SHEPHERD, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 086078	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5742	- 5957							
12	682 N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					87
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					87
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					87
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					87
-----																
ELOISE MORRISON UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 089403	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 5981	PERF. 5934	- 5943							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
-----																
PEBA OIL & GAS, INC.				648640												
HELTERRBRAKE				WELL #: 1	RRCID -> 063053	COMPL. DATE 07/25/1991	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5196	- 5212							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
LINDSAY		WELL #:		1	RRCID ->	085010	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5450 -	5458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16													

PENNY, RALPH E.				652335									
TARRANT CO. WATER BOARD		WELL #:		2 U	RRCID ->	031942	COMPL. DATE	12/07/1963	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5331 -	5345	
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3			N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330 3			N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-			-0-
05	372 N	175	-0-	-197	-0-	175 3			N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O.				WELL #:	1	RRCID ->	057070	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 5752 -	5756
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAHLSTROM, RALPH V.				WELL #:	1	RRCID ->	072695	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5772 -	5790
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	607 3			N	-0-			-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 3			N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3			N	-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-			-0-

PERKINS, GORDON				654700									
PERKINS, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	029101	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5764 -	6336	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782									
MERCER, S. R.		WELL #:		1	RRCID ->	074374	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	6159	PERF. N/A		
12	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	1099 2			N	-0-			103
01	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 2			N	-0-			103
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			103
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-			103
04	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036 2			N	-0-			103
05	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2			N	-0-			103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
SMITH, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 028864		COMPL. DATE 03/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2		N	-0-			-0-
-----												
WORTHINGTON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 093956		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5162 - 5168		
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
01	868 N	649	-0-	-219	-0-	649 2		N	-0-			-0-
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	606 2		N	-0-			-0-
03	775 N	547	-0-	-228	-0-	547 2		N	-0-			-0-
04	630 N	412	-0-	-218	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05	682 N	319	-0-	-363	-0-	319 2		N	-0-			-0-
-----												
CARAWAY UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 095383		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 5940 - 6132		
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			214
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-			214
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			214
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			214
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			214
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			214
-----												
RANGER OPERATING CO.		691776										
DODSON, DWIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 068933		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 6580		PERF. N/A		
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			14
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			14
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			14
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			14
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			14
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-			14
-----												
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 081288		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 5851 - 6424		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
WHITEHEAD, D. B.		WELL #: 3A		RRCID -> 028947		COMPL. DATE 11/09/1959		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 5305 - 5322		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2016		- P/A 04/06/16								



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 029130		COMPL. DATE 06/23/1958		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5831 - 6328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
-----											
WILEY, JOHN, "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6509	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						8
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2011											
-----											
WILEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029146		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6204 - 6295	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						80
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012											
-----											
HEFLEY, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029301		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5593 - 5605	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
-----											
WAGES, RUSH		WELL #: 1		RRCID -> 029305		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4768 - 4780	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
-----											
RAWLE, W. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 032666		COMPL. DATE 01/30/1964		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 5584 - 5590	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694		WELL #:				RRCID -> 042827		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007											
-----											
SMITH, J. E.		WELL #:				RRCID -> 073154		COMPL. DATE 06/09/1977		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	80	80	1	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
-----											
EDMONDS-COURSEY		WELL #:				RRCID -> 075350		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
-----											
RANEY		WELL #:				RRCID -> 076778		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011											
-----											
SENSIBAUGH		WELL #:				RRCID -> 079252		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15											
-----											
MUSGROVE, G. R.		WELL #:				RRCID -> 080030		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012											

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694		WELL #:		RRCID -> 085910	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 6868	PERF. 6078 - 6309		
NORTH, M. R.									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2014							
HAYNES, FLOYD UNIT		WELL #:		RRCID -> 096636	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5690 - 5842		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2016 - P/A 12/22/16							
THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #:		RRCID -> 105004	COMPL. DATE 03/31/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5953 - 6449		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2012							
MOREHEAD, S. C.		WELL #:		RRCID -> 113658	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5331 - 5345		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	134
PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2011							
BRADFORD, CHARLES W. UNIT		WELL #:		RRCID -> 121892	COMPL. DATE 05/22/1986	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5738 - 5855		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14							
RATLIFF, L. D.		WELL #:		RRCID -> 150430	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5774 - 5793		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694														
COCANAUGHER		WELL #: 3		RRCID -> 160040		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5912 - 6412				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - P&A 05/06/14														
-----														
GUTHRIE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 161475		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5998 - 6048				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162771		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5440 - 5460				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
ROHRER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163434		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5346 - 5552				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
COCANAUGHER		WELL #: 4		RRCID -> 169444		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5970 - 6083				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
-----														
TAYLOR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 169568		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5906 - 6264				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16														

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694														
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999										TOTAL DEPTH	6059	PERF.	5546 - 5553	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232														
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992										TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5995 - 6444	
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC 714311														
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963										TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5287 - 5295	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5510 - 5516	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROGERS DRILLING CO., INC. 725080														
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3669 - 4883	
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	2070	N	1412	-0-	-658	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4594 - 4616	
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823												
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
03		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2		N	-0-		-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
*05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A												
12		744 N	727	-0-	-17	-0-	727 2		N	-0-		-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
*05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474												
12		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	955	-0-	-99	-0-	955 2		N	-0-		-0-
02		896 N	889	-0-	-7	-0-	889 2		N	-0-		-0-
03		992 N	974	-0-	-18	-0-	974 2		N	-0-		-0-
04		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		N	-0-		-0-
05		992 N	640	-0-	-352	-0-	640 2		N	-0-		-0-
-----												
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A												
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		88
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		88
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		88
03		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-		88
04		750 N	539	-0-	-211	-0-	539 2		N	-0-		88
*05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		88
-----												
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527												
12		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		N	-0-		10
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2		N	-0-		10
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300 2		N	-0-	10 1	-0-
03		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
*05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
-----												
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A												
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N	-0-		-0-
01		372 N	252	-0-	-120	-0-	252 2		N	-0-		-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 2		N	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
*05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
WAGGONER, MARIE		WELL #:		4	RRCID ->	058206	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	6897	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2	N	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
-----												
WAGGONER, MERLE T.		WELL #:		2	RRCID ->	058207	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	6806	PERF. N/A	
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	713	2	1 9 N	1			73
01	775 N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2 9 N	2			75
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	667	2	N	-0-			75
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4 9 N	4			79
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			79
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1 9 N	1			80
-----												
WAGGONER, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	059091	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
-----												
WAGGONER, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	059715	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-			63
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-			63
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			63
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	10 1		53
04	870 N	773	-0-	-97	-0-	773	2	N	-0-			53
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2 9 N	2			55
-----												
HILTON-WOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060651	COMPL. DATE	01/18/1975	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A	
12	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1172	2	4 9 N	4			46
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6 9 N	5			51
02	1120 N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2 9 N	2			53
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2	N	-0-			53
04	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2	N	-0-			53
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2	N	-0-			53
-----												
HOYL		WELL #:		1	RRCID ->	065928	COMPL. DATE	04/04/1976	TOTAL DEPTH	6541	PERF. N/A	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16												
-----												
ACOLA		WELL #:		1	RRCID ->	069536	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	6911	PERF. N/A	
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-			-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-			-0-
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	2	N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823											
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	313 2	N	-0-		-0-
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
*05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
-----											
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A											
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		67
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		67
02		1484 N	1113	-0-	-371	-0-	1113 2	N	-0-		67
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		67
04		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055 2	N	-0-		67
05		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955 2	N	-0-		67
-----											
MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A											
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
04		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2	N	-0-		-0-
*05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
-----											
MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A											
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
*05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
-----											
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600											
12		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-		-0-
01		434 N	265	-0-	-169	-0-	265 2	N	-0-		-0-
02		364 N	274	-0-	-90	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2	N	-0-		-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
-----											
ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A											
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03		279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2	N	-0-		-0-
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-		-0-
*05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
-----											
PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A											
12		1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
02		1372 N	1142	-0-	-230	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
03		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
*05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823											
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	074459	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1			91
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			91
02	924 N	738	-0-	-186	-0-	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1	18
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	-0-	838	2			N	-0-			18
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	-0-	796	2			N	-0-			18
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			18
-----															
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	075792	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A			
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			89
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			89
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			89
03	589 N	398	-0-	-191	-0-	-0-	398	2			N	-0-			89
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			89
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	487	2			N	-0-			89
-----															
MYERS, JERRY "ABC"		WELL #:		1	RRCID ->	079723	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
-----															
WINDER-MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079724	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
-----															
DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	081982	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6556 - 6894			
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	280 N	126	-0-	-154	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
-----															
WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086905	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6548 - 6616			
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	81	1	19
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			19
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			19
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1	8
04	1140 N	731	-0-	-409	-0-	-0-	731	2			N	-0-			8
05	930 N	849	-0-	-81	-0-	-0-	849	2			N	-0-			8
-----															
SLIDELL-PRUETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089765	COMPL. DATE	09/10/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6570 - 6738			
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823								
ATCHESON-HUDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089766		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-		-0-
04	510 N	335	-0-	-175	-0-	335 2	N	-0-		-0-
05	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 2	N	-0-		-0-
-----										
SHERMAN-VAUGHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093212		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
-----										
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 103289		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176		
12	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 2	N	-0-		-0-
01	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2	N	-0-		-0-
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	755 2	N	-0-		-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2	N	-0-		-0-
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2	N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-MANNING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104161		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230		
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 2	N	-0-		-0-
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 2	N	-0-		-0-
-----										
SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106180		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469		
12	744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2	N	-0-		49
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2	N	-0-		49
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	501 2	N	-0-		49
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	10 1	39
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		39
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		39
-----										
FOUTS-BEAVER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106816		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
-----										
CHILDERS		WELL #: 4		RRCID -> 107550		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477		
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823													
PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109471		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 6988		PERF. 6038 - 6108					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	837	N	766	-0-	-71	-0-		766	2		N	-0-			58
01	837	N	781	-0-	-56	-0-		781	2		N	-0-			58
02	756	N	637	-0-	-119	-0-		637	2		N	-0-			58
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-		862	2		N	-0-			58
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-		808	2		N	-0-			58
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-		843	2		N	-0-			58
-----															
SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110580		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5948 - 6560					
12	527	N	446	-0-	-81	-0-		446	2		N	-0-			-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-		497	2		N	-0-			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-		475	2		N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-		600	2		N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-		539	2		N	-0-			-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-		609	2		N	-0-			-0-
-----															
HIGGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111852		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6562 - 6708					
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-			-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-		234	2		N	-0-			-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-		183	2		N	-0-			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-		244	2		N	-0-			-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-		202	2		N	-0-			-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-			-0-
-----															
SAINT		WELL #: 1		RRCID -> 112916		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 5842 - 6940					
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-		1182	2		N	-0-			-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-		1142	2		N	-0-			-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-		1048	2		N	-0-			-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-		1155	2		N	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	2		N	-0-			-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON #3		WELL #: 3		RRCID -> 116383		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5770 - 5816					
12	465	N	446	-0-	-19	-0-		446	2		N	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-		407	2		N	-0-			-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-		391	2		N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	2		N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	2		N	-0-			-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-			-0-
-----															
FERGUSON #2		WELL #: 2		RRCID -> 117064		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6370 - 6809					
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-		804	2		N	-0-			-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-		705	2		N	-0-			-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-		561	2		N	-0-			-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-		624	2		N	-0-			-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-		588	2		N	-0-			-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-		606	2		N	-0-			-0-
-----															
MCCURDY		WELL #: 1		RRCID -> 120955		COMPL. DATE 04/22/1986		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6098 - 6232					
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-		652	2		N	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-			-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-		529	2		N	-0-			-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-		582	2		N	-0-			-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-		562	2		N	-0-			-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-		574	2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823								
WAGGONER, MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 156898		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	895 2	2 9	N	2	108
01	961 N	810	-0-	-151	-0-	808 2	2 9	N	2	110
02	868 N	572	-0-	-296	-0-	571 2	1 9	N	1	111
03	899 N	800	-0-	-99	-0-	799 2	1 9	N	1	112
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	775 2	1 9	N	1	113
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928 2	1 9	N	1	114
-----										
WAGGONER, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 157031		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678		
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139 2		N	-0-	-0-
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-	-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-	-0-
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
-----										
JANECKA		WELL #: 1		RRCID -> 157096		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152		
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
-----										
WAGGONER, HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 162696		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156		
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2126 2	8 9	N	7	89
01	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1988 2	8 9	N	7	96
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877 2	2 9	N	2	98
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2082 2	4 9	N	4	102
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1940 2	1 9	N	1	103
*05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128 2	6 9	N	5	108
-----										
CHILDERS		WELL #: 5		RRCID -> 166685		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350		
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-	-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-	-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194 2		N	-0-	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-
-----										
CHILDERS		WELL #: 6		RRCID -> 167108		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726		
12	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1556 2		N	-0-	90
01	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664 2		N	-0-	90
02	1540 N	1526	-0-	-14	-0-	1522 2	4 9	N	4	94
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-	94
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1625 2	6 9	N	5	99
05	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1648 2	8 9	N	7	106
-----										
MAEYERS		WELL #: 3		RRCID -> 168469		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84 2		N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-	-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
EMMERT-CASWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170571		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5666 - 6704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		39
01	1116 N	841	-0-	-275	-0-	841	2		N	-0-		39
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		39
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		39
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-		39
05	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2		N	-0-		39
-----												
CASWELL-CHILDERS "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170574		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5610 - 6330		
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2		N	-0-		60
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		60
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		60
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		60
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3 9	N	3		63
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		63
-----												
CASWELL-CHILDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172645		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 5490 - 6680		
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-		61
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-		61
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-		61
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-		61
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2 9	N	2		63
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9	N	1		64
-----												
ELLISON		WELL #: 1		RRCID -> 172860		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5632 - 6676		
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-		59
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-		59
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2		N	-0-		59
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-		59
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		59
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		59
-----												
CHILDERS-DODD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174182		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6190 - 6788		
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	762	2	14 9	N	13		88
01	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2		N	-0-		88
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	2		N	-0-		88
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		88
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		88
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2		N	-0-		88
-----												
BRANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 174807		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5812 - 6800		
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		44
01	620 N	405	-0-	-215	-0-	405	2		N	-0-		44
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	425	2		N	-0-		44
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-		44
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		44
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-		44
-----												
CHILDERS		WELL #: 7		RRCID -> 175467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 5528 - 6712		
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		15
01	2232 N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2		N	-0-		15
02	1568 N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2		N	-0-		15
03	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2		N	-0-		15
04	1530 N	941	-0-	-589	-0-	935	2	6 9	N	5		20
05	1581 N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1 9	N	1		21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823  
 STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			37
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969 2		N	-0-			37
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903 2		N	-0-			37
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-	12 1		25
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 2	3 9	N	3			28
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	947 2		N	-0-			28

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			80
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			80
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359 2		N	-0-			80
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			80
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2		N	-0-			80
*05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			85
01	744 N	619	-0-	-125	-0-	619 2		N	-0-			85
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602 2		N	-0-			85
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653 2	4 9	N	4			89
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			89
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	657 2	1 9	N	1			90

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

12	1240 N	806	-0-	-434	-0-	804 2	2 9	N	2			68
01	1240 N	749	-0-	-491	-0-	745 2	4 9	N	4			72
02	1092 N	1061	-0-	-31	-0-	1052 2	9 9	N	8			80
03	806 N	711	-0-	-95	-0-	709 2	2 9	N	2			82
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713 2	3 9	N	3			85
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376 2	6 9	N	5			90

SABRE OPERATING, INC. 742261  
 CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			154
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			154
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	698 2		N	-0-			154
03	899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		N	-0-			154
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	737 2		N	-0-			154
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2		N	-0-			154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

12	1209 N	901	-0-	-308	-0-	888 2	13 9	N	12			51
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	995 2	54 9	N	49			100
02	1064 N	966	-0-	-98	-0-	931 2	35 9	N	32			132
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1053 2	24 9	N	22			154
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1062 2	29 9	N	26	165 1		15
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	920 2	30 9	N	27			42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261													
BROWN, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029261		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	N	3			46
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4			50
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12			62
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52			114
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	682	2	7	9	N	6			120
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	653	2	1	9	N	1			121
-----															
PYEATT, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 208500		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968						
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-			92
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			92
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			92
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			92
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-			92
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			92
-----															
MASSEY, ADA		WELL #: 2		RRCID -> 211227		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992						
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-			26
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-			26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			26
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			26
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			26
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-			26
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #: 1		RRCID -> 086749		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460						
KUTCH		760218													
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			34
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			34
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			34
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			34
-----															
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #: 12T		RRCID -> 256526		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956						
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	N	-0-			42
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-			42
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-			42
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-			42
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	16	1	220	3	N	-0-			42
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	3	N	-0-			42
-----															
SEELY OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 030713		COMPL. DATE 07/21/1963			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552						
HAMPTON		763148													
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012															

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148  
 MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-				36
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-				36
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-				36
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-				36
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				36
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-				36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	307	1	1072	2	N	-0-				-0-
01	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-				-0-
02	952 N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-				-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	297	1	981	2	N	-0-				-0-
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	307	1	832	2	N	-0-				-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-				-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

12	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SEELY OIL COMPANY		//CONT.// 763148														
SCHERTZ, J.		WELL #:		RRCID -> 116573		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011																

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 119516		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883								
12	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC.		WELL #:		RRCID -> 028948		COMPL. DATE 06/01/1953		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402								
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					78
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					78
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		RRCID -> 065223		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058								
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	3	N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST		WELL #:		RRCID -> 083823		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631								
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700 N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #:		RRCID -> 093844		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 1		RRCID -> 100175	COMPL. DATE 05/20/1982	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 5374 - 5380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	517 N	517	-0-	-0-	42 1	474 2	141
01	479 N	479	-0-	-0-	1 9	417 2	19
02	445 N	445	-0-	-0-	43 1	406 2	19
03	527 N	479	-0-	-48	19 9	436 3	19
04	450 N	421	-0-	-29	39 1	380 3	19
05	496 N	442	-0-	-54	43 1	395 3	23
					4 9		
-----							
WALSH-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 100983	COMPL. DATE 06/19/1982	TOTAL DEPTH 5446	PERF. 5326 - 5336
12	775 N	634	-0-	-141	634 3		-0-
01	651 N	575	-0-	-76	575 3		-0-
02	644 N	434	-0-	-210	434 3		-0-
03	620 N	603	-0-	-17	603 3		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	665 3		-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	548 3		-0-
-----							
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 107088	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 6613 - 6625
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	21
-----							
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 155977	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 5510 - 5758
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	21
-----							
FLANAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 160989	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6255 - 6440
12	341 N	341	-0-	-0-	13 1	328 3	19
01	346 N	346	-0-	-0-	16 1	330 3	19
02	243 N	243	-0-	-0-	14 1	229 3	19
03	341 N	260	-0-	-81	16 1	244 3	19
04	330 N	235	-0-	-95	15 1	220 3	19
05	279 N	263	-0-	-16	16 1	247 3	19
-----							
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 162781	COMPL. DATE 04/07/1997	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5774 - 5784
12	458 N	458	-0-	-0-	458 3	Y	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	242 3	Y	-0-
02	392 N	224	-0-	-168	224 3	Y	-0-
03	434 N	247	-0-	-187	247 3	Y	-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	238 3	Y	-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	264 3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5601 -	5698
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997										TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5730 -	5768
12	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2		N	-0-			-0-	
01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2		N	-0-			-0-	
02	980 N	968	-0-	-12	-0-	968	2		N	-0-			-0-	
03	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3		N	-0-			-0-	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-	
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-	
-----														
HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5718 -	5736
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2		N	-0-			-0-	
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-	
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
-----														
STOVALL OPERATING CO. 824339										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5870 -	5886
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5870 -	5886
12	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2		N	-0-			6	
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			6	
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			6	
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			6	
04	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2		N	-0-			6	
*05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			6	
-----														
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993										TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5723 -	5737
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			181	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			181	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			181	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			181	
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2		N	-0-			181	
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			181	
-----														
STRATA OPERATING, INC. 825445										TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A	
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973										TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A	
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	522	2		N	-0-			-0-	
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
COX, PEARL		WELL #:		1 L	RRCID ->	021690	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	5968 - 5999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		465 N	255	-0-	-210	-0-	255 3		N	-0-		125
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-		125
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		125
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		125
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		125
*05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		125
-----												
HAM, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021691	COMPL. DATE	04/26/1960	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5922 - 5934
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
-----												
TROXELL, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	021692	COMPL. DATE	07/05/1961	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5914 - 5930
12		465 N	241	-0-	-224	-0-	241 3		N	-0-		37
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		37
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		37
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		37
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		37
*05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		37
-----												
CASEY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028471	COMPL. DATE	04/10/1953	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5530 - 5570
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GENTRY, J. I. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028472	COMPL. DATE	12/18/1949	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5910 - 5916
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
-----												
LIVNGOOD, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	028473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5259 - 5279
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, BUN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028951	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5493 - 5680
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	425 3	1 9	N	1	1 8	104
01		434 N	387	-0-	-47	-0-	385 3	2 9	N	2	2 8	104
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 3	1 9	N	1	1 8	104
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	421 3	3 9	N	3	3 8	104
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		104
05		434 N	363	-0-	-71	-0-	363 3		N	-0-		104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957										TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5203 - 5425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		992 N	897	-0-	-95	-0-	891 3	6 9	N	5			50
01		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 3		N	-0-			50
02		868 N	788	-0-	-80	-0-	785 3	3 9	N	3			53
03		899 N	866	-0-	-33	-0-	859 3	7 9	N	6			59
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			59
*05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010 3	6 9	N	5			64
-----													
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958										TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5687 - 5752	
12		899 N	853	-0-	-46	-0-	830 3	23 9	N	21			136
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	840 3	47 9	N	43	109 1		70
02		812 N	769	-0-	-43	-0-	751 3	18 9	N	16			86
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	810 3	102 9	N	93	120 1		59
04		870 N	825	-0-	-45	-0-	806 3	19 9	N	17			76
05		837 N	786	-0-	-51	-0-	773 3	13 9	N	12			88
-----													
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5487 - 5505	
12		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-			141
01		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-			141
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3		N	-0-			141
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			141
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			141
*05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			141
-----													
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4173 - 4202	
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			29
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			29
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1035 3	1 9	N	1			30
03		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104 3		N	-0-			30
04		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002 3		N	-0-			30
*05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172 3	1 9	N	1			31
-----													
POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957										TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5756 - 5834	
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-			96
01		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-			96
02		448 N	438	-0-	-10	-0-	438 3		N	-0-			96
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			96
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			96
*05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			96
-----													
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992										TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5857 - 5907	
12		806 N	453	-0-	-353	-0-	453 3		N	-0-			124
01		1023 N	199	-0-	-824	-0-	199 3		N	-0-			124
02		644 N	163	-0-	-481	-0-	163 3		N	-0-			124
03		465 N	281	-0-	-184	-0-	281 3		N	-0-			124
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			124
*05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			124
-----													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963										TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5863 - 5879	
12		651 N	326	-0-	-325	-0-	326 3		N	-0-			22
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			22
02		560 N	20	-0-	-540	-0-	20 3		N	-0-			22
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			22
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			22
*05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			39
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			39
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3	N	-0-			39
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			39
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			39
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			39
-----												
MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
-----												
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
-----												
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A												
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-			-0-
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-			-0-
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3	N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3	N	-0-			-0-
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-			-0-
-----												
WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A												
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
05		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		620 N	357	-0-	-263	-0-	357 3		N	-0-		10
01		589 N	165	-0-	-424	-0-	165 3		N	-0-		10
02		392 N	19	-0-	-373	-0-	19 3		N	-0-		10
03		372 N	223	-0-	-149	-0-	223 3		N	-0-		10
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		10
*05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		10
-----												
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A												
12		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3		N	-0-		167
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		167
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		167
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		167
04		750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-		167
05		744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3		N	-0-		167
-----												
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	98	-0-	98	-0-	98 3		N	-0-		10
01	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	218 7 3		N	-0-		10
02	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	221 3 3		N	-0-		10
03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42 3		N	-0-		10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		10
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		10
-----												
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----												
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A												
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1026 3	141 9	N	128	178 1	180
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001 3	164 9	N	149	172 1	157
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958 3	172 9	N	156	171 1	142
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061 3	164 9	N	149	171 1	120
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1012 3	157 9	N	143		263
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1059 3	110 9	N	100	174 1	189
-----												
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A												
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301 3	7 9	N	6		27
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234 3	6 9	N	5		32
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166 3		N	-0-		32
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214 3	7 9	N	6		38
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-		38
05	1302	N	743	-0-	-559	-0-	743 3		N	-0-		38
-----												
NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A												
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667 3		N	-0-		-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641 3		N	-0-		-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623 3		N	-0-		-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			18
01	403 N	157	-0-	-246	-0-	157 3		N	-0-			18
02	364 N	20	-0-	-344	-0-	20 3		N	-0-			18
03	372 N	215	-0-	-157	-0-	215 3		N	-0-			18
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			18
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

12	434 N	268	-0-	-166	-0-	268 3		N	-0-			54
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 3		N	-0-			54
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			54
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			54
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			54
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			20
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			20
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			19
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			19
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206 3		N	-0-			19
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			19
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			19
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
IVY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 085909		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6344 - 6354						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BAUGH, D. G.		WELL #: 1		RRCID -> 089958		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 6155		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
MAPLES-BARRETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090202		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5941 - 5955						
12	1860 X	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1800 X	974	-0-	-826	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1860 X	957	-0-	-903	-0-	957	3			N	-0-					-0-
-----																
PINKERTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 091023		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5756 - 6078						
12	1333 N	792	-0-	-541	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	840 N	396	-0-	-444	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	868 N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
-----																
COCANOUGH, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 091053		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4631 - 4988						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLAYTON, FLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 091062		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4148 - 4910						
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					31
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					31
-----																
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091361		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6304 - 6315						
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					148
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3		2 9	N	-0-	2				150
02	1288 N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					150
*05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
COX, C. T.		WELL #:		2	RRCID ->	092348	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5233 - 5726			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	806	N	712	-0-	-94	-0-		712	3		N	-0-			-0-
01	775	N	323	-0-	-452	-0-		323	3		N	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
POUNDS, C. W. UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	092675	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5504 - 5535			
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	3		N	-0-			77
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-			77
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-			77
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	3		N	-0-			77
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-			77
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-		358	3		N	-0-			77
-----															
WILEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	096079	COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6102 - 6482			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
MULKEY		WELL #:		1	RRCID ->	098128	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6498 - 6504			
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		1461	3		N	-0-			151
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-		1392	3		N	-0-			151
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-		1252	3		N	-0-			151
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-		1339	3		N	-0-			151
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-		1293	3		N	-0-			151
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	3		N	-0-			151
-----															
BLACK, E. L. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098400	COMPL. DATE	04/21/1992	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5186 - 5998			
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-		1142	3		N	-0-			11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-		1191	3		N	-0-			11
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	3		N	-0-			11
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-		1095	3	10	9	N	9		20
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-		1024	3	6	9	N	5		25
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-		1069	3		N	-0-			25
-----															
BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	098401	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5444 - 5627			
12	775	N	762	-0-	-13	-0-		762	3		N	-0-			115
01	806	N	752	-0-	-54	-0-		741	3	11	9	N	10		125
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-		732	3	10	9	N	9		134
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-		798	3	3	9	N	3	125	1
04	720	N	710	-0-	-10	-0-		710	3		N	-0-			12
05	837	N	756	-0-	-81	-0-		749	3	7	9	N	6		18
-----															
DENISON		WELL #:		1	RRCID ->	099383	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	5739	PERF.	5024 - 5031			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6388 - 6410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982										TOTAL DEPTH	6284	PERF.	5441 - 5729			
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6298 - 6351			
12	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					128
01	2945 X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					128
02	2660 X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					128
03	2945 X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					128
04	2850 X	989	-0-	-1861	-0-	989	3			N	-0-					128
05	2790 X	959	-0-	-1831	-0-	959	3			N	-0-					128
WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6498 - 6528			
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					152
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					152
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					152
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982										TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4666 - 4878			
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					23
RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982										TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5602 - 5614			
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					14
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					14
HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6012 - 6106			
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					30
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30
02	812 N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					30
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					30
05	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5688 - 6465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			139
01		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3		N	-0-			139
02		1064 N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3		N	-0-			139
03		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3		N	-0-			139
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			139
*05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2		141
-----														
REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982										TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5368 - 5428	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
-----														
SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6373 - 6379	
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
-----														
MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983										TOTAL DEPTH	6952	PERF.	5893 - 6755	
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			17
01		961 X	886	-0-	-75	-0-	886	3		N	-0-			17
02		868 N	719	-0-	-149	-0-	719	3		N	-0-			17
03		992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3		N	-0-			17
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			17
*05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			17
-----														
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5990 - 5998	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----														
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4386 - 4412	
12		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3		N	-0-			101
01		992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3		N	-0-			101
02		924 N	918	-0-	-6	-0-	918	3		N	-0-			101
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			101
04		930 N	828	-0-	-102	-0-	828	3		N	-0-			101
*05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			101
-----														
BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5218 - 5404	
12		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3		N	-0-			32
01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3		N	-0-			32
02		1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2		34
03		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3		N	-0-			34
04		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1020	3	1	9	N	1		35
05		1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE				
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	16	
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	16	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	16	
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	16	
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	16	
*05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	16	
-----													
MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	
-----													
FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	
-----													
SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172													
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
-----													
CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856													
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3		N	-0-	172	
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-	172	
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	172	
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-	172	
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	172	
05		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3		N	-0-	172	
-----													
WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477													
12		372 N	329	-0-	-43	-0-	320	3	9	9	N	8	31
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5	36
02		308 N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6	42
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7	49
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	N	8	57
*05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9	66
-----													
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546													
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	5	
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-	5	
02		448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3		N	-0-	5	
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-	5	
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3		N	-0-	5	
*05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-	5	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4888 - 4892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		837 N	514	-0-	-323	-0-	513 3		1 9	N			43
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N			43
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N			43
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N			43
04		900 N	650	-0-	-250	-0-	650 3			N			43
05		837 N	572	-0-	-265	-0-	572 3			N			43
-----													
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996										TOTAL DEPTH	6790	PERF.	5893 - 6699
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N			12
01		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3			N			12
02		532 N	506	-0-	-26	-0-	506 3			N			12
03		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3			N			12
04		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3			N			12
05		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3			N			12
-----													
DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996										TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5860 - 5884
12		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 3			N			90
01		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 3			N			90
02		1008 N	972	-0-	-36	-0-	972 3			N			90
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N			90
04		1050 N	927	-0-	-123	-0-	927 3			N			90
05		1085 N	832	-0-	-253	-0-	832 3			N			90
-----													
COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 - 5700
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	585 3	29 9	N	26			147
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	593 3	19 9	N	17	88 1		76
02		560 N	483	-0-	-77	-0-	477 3	6 9	N	5			81
03		620 N	461	-0-	-159	-0-	449 3	12 9	N	11			92
04		600 N	462	-0-	-138	-0-	460 3	2 9	N	2			94
*05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			94
-----													
DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5912
12		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 3			N			107
01		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3			N			107
02		1008 N	972	-0-	-36	-0-	972 3			N			107
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N			107
04		1050 N	926	-0-	-124	-0-	926 3			N			107
05		1085 N	831	-0-	-254	-0-	831 3			N			107
-----													
LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5136 - 5142
12		775 N	168	-0-	-607	-0-	168 3			N			197
01		899 N	50	-0-	-849	-0-	50 3			N			197
02		868 N	30	-0-	-838	-0-	30 3			N			197
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N			197
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			N			197
*05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3			N			197
-----													
WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5280 - 5300
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		40	
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-		40	
02		1120 N	551	-0-	-569	-0-	-0-	551	3	N	-0-		40	
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-		40	
04		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		40	
05		620 N	272	-0-	-348	-0-	-0-	272	3	N	-0-		40	
-----														
MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866														
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	1	1 8	31	
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	2	2 8	31	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	1	1 8	31	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	31	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
-----														
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583														
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-	
-----														
RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662														
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	487	3	N	-0-		35	
01		620 N	508	-0-	-112	-0-	-0-	508	3	N	-0-		35	
02		532 N	400	-0-	-132	-0-	-0-	400	3	N	-0-		35	
03		496 N	305	-0-	-191	-0-	-0-	305	3	N	-0-		35	
04		480 N	276	-0-	-204	-0-	-0-	276	3	N	-0-		35	
*05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		35	
-----														
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115		230	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230	
-----														
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520														
12		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	-0-	1790	3	2 9	N	2	2 8	29
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3	1 9	N	1	1 8	29
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	3	1 9	N	1	1 8	29
03		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	-0-	1730	3	1 9	N	1	1 8	29
04		1830 N	1741	-0-	-89	-0-	-0-	1741	3		N	-0-		29
05		1922 N	1750	-0-	-172	-0-	-0-	1750	3		N	-0-		29
-----														
GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984														
12		1116 N	958	-0-	-158	-0-	-0-	948	3	10 9	N	9		109
01		1116 N	945	-0-	-171	-0-	-0-	945	3		N	-0-		109
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	11 9	N	10		119
03		961 N	939	-0-	-22	-0-	-0-	938	3	1 9	N	1		120
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	10 9	N	9		129
05		1023 N	973	-0-	-50	-0-	-0-	972	3	1 9	N	1		130

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2676	-0-	-424	1927	2662	3	14	9	N	13					103
01	3100 N	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103
02	2800 N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116
03	3100 N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116
04	2787 N	2496	-0-	-291	-0-	2482	3	14	9	N	13					129
05	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	2477	3	1	9	N	1					130

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					28
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					15
*07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					15
*08	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					15
*09	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					15
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					15
*11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					15
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					15
*01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					15
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					15
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					15
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	10	1	2891	2	N	12	13	1			6
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	2	15	9	N	14	12	1			8
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14	12	1			10
03	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	2681	2	12	9	N	11	15	1			6
*04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2771	2	12	9	N	11	8	1			9
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					9

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	1197	1	2264	2	N	24	27	1			11
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	1011	1	2064	2	N	27	23	1			15
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	984	1	1876	2	N	26	21	1			20
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	1134	1	2144	2	N	24	31	1			13
*04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1133	1	1919	2	N	21	17	1			17
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					17





BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	217 N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	165	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	180	1	852	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	-0-	-0-	-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	589 N	552	-0-	-37	-0-	90	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	80	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	480 N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	496 N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	496 N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	420 N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-	-0-	20
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-	-0-	20
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-	-0-	20
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-	-0-	20
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-	-0-	20
*11	120 N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-	-0-	20
*12	155 N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-	-0-	20
*01	155 N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-	-0-	20
*02	84 N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-	-0-	20
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-	-0-	20
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-	-0-	20
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-	-0-	20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 029282		COMPL. DATE 06/22/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	445	3	Y	1				24
						1	9								
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	3				27
						3	9								
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	763	3	Y	1				28
						1	9								
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	644	3	Y	-0-				28
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	123	1	655	3	Y	5				33
						6	9								
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	112	1	694	3	Y	6				39
						7	9								
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	631	3	Y	1				35
						1	9								
*01	744 N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-				35
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-				35
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1				36
						1	9								
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	131	1	633	3	Y	-0-				36
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	1				37
						1	9								

WHATLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029284		COMPL. DATE 08/15/1955			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715						
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	3	Y	-0-				-0-
*07	341 N	327	-0-	-14	-0-	54	1	273	3	Y	-0-				-0-
*08	403 N	293	-0-	-110	-0-	51	1	242	3	Y	-0-				-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	Y	-0-				-0-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	-0-				-0-
*11	270 N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	3	Y	-0-				-0-
*12	310 N	242	-0-	-68	-0-	45	1	197	3	Y	-0-				-0-
*01	310 N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-				-0-
*02	224 N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-				-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-				-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	3	Y	-0-				-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	3	Y	-0-				-0-

WHITTEN, J. H.		WELL #: 2 T		RRCID -> 029285		COMPL. DATE 09/30/1960			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521						
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	-0-				-0-
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-				-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-				-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-				-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-				-0-
*11	270 N	235	-0-	-35	-0-	32	1	203	3	Y	-0-				-0-
*12	279 N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	3	Y	-0-				-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-				-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-				-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-				-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964										TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5280 -	5460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			-0-
*01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-			-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965										TOTAL DEPTH	5875	PERF.	4863 -	5085
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	Y	3			174
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3	9	91	1	Y	22	165	1	31
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	24	9	108	1	Y	21			52
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	9	73	1	Y	16			68
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	9	77	1	Y	13			81
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	14	9	65	1	Y	19			100
*12	465 N	411	-0-	-54	-0-	21	9	74	1	Y	10			97
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	9	78	1	Y	4			101
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	4	9	92	1	Y	1			102
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	9	88	1	Y	7			109
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	9	79	1	Y	9			118
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	9	84	1	Y	10			128
						11	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3000 N	3043	-0-	43	86	1088	1	1941	3	Y	13		51
						14	9						
*07	3254 X	3168	-0-	-86	-0-	849	1	2300	3	Y	17		68
						19	9						
*08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	800	1	2299	3	Y	21	1 8	88
						23	9						
*09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	740	1	2073	3	Y	12		100
						13	9						
*10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	669	1	2206	3	Y	10	101 1	9
						11	9						
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16		25
						18	9						
*12	2790 X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6		21
						7	9						
*01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16		37
						18	9						
*02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15		52
						17	9						
*03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13		65
						14	9						
*04	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	496	1	2404	3	Y	13		78
						14	9						
05	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	492	1	2497	3	Y	6	52 1	32
						7	9						

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A													
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-		22
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-		22
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-		22
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-		22
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-		22
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	-0-		22
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-		22
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-		22
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-		22
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-		22
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-		22
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-		22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A													
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	113	1	478	3	Y	-0-		-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-		-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	507	3	Y	-0-		-0-
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-		-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	428	3	Y	-0-		-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-		-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	105	1	458	3	Y	-0-		-0-
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-		-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-		-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-		-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-		-0-
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-			-0-
*07	341 N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-			-0-
*08	341 N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-			-0-
*09	330 N	299	-0-	-31	-0-	44	1	255	3	Y	-0-			-0-
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-			-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-			-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-			-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-			-0-
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	3	Y	-0-			-0-
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	3	Y	-0-			-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-			-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-			-0-
*04	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	3	Y	-0-			59
*07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	349	1	1784	3	Y	1			60
*08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1823	3	Y	1			61
*09	2027 N	1926	-0-	-101	-0-	286	1	1640	3	Y	-0-			61
*10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	285	1	1509	3	Y	-0-			61
*11	1950 N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-			61
*12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	3	Y	-0-			61
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	276	1	1547	3	Y	-0-			61
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-			61
*03	2015 N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-			61
*04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1560	3	Y	-0-			61
*05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-			61
-----														
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188														
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-			-0-
*07	434 N	431	-0-	-3	-0-	71	1	360	3	Y	-0-			-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-			-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	361	3	Y	-0-			-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	3	Y	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-			-0-
*12	403 N	392	-0-	-11	-0-	73	1	319	3	Y	-0-			-0-
*01	403 N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-			-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	3	Y	-0-			-0-
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-			-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	-0-			-0-
-----														
SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904														
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	107	-0-	-203	-0-	18	1	89	3	Y	-0-			-0-
*08	186 N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-			-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-			-0-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-			-0-
*11	90 N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-			-0-
*12	93 N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
*01	93 N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-			-0-
*03	15 N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
-----														
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188														
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	136	1	576	3	Y	-0-			5
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	Y	-0-			5
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-			5
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-			5
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	3	Y	-0-			5
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-			5
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-			5
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-			5
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-			5
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	3	Y	-0-			5
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	123	1	593	3	Y	-0-			5
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	178	1	750	3	Y	-0-			-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	154	1	783	3	Y	-0-			-0-
*08	961 N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-			-0-
*09	895 N	850	-0-	-45	-0-	126	1	724	3	Y	-0-			-0-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	633	3	Y	-0-			-0-
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-			-0-
*12	868 N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-			-0-
*01	744 N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	3	Y	-0-			-0-
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	Y	-0-			-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	146	1	703	3	Y	-0-			-0-
*05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

*06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	318	1	1342	3	Y	-0-			-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	290	1	1480	3	Y	-0-			-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-			-0-
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	242	1	1393	3	Y	-0-			-0-
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	237	1	1257	3	Y	-0-			-0-
*11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-			-0-
*12	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*01	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	3	Y	-0-			-0-
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-			-0-
*04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-			-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	Y	-0-			-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	Y	-0-			-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-			-0-
*09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	172	1	985	3	Y	-0-			-0-
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-			-0-
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-			-0-
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-			-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-			-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-			-0-
*04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	194	1	937	3	Y	-0-			-0-
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	194	1	877	3	Y	-0-			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2			45
						2	9							
*07	372 N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1			46
						1	9							
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3			49
						3	9							
*09	300 N	281	-0-	-19	-0-	42	1	238	3	Y	1			50
						1	9							
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	2			52
						2	9							
*11	360 N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2			54
						2	9							
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2			56
						2	9							
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	2			57
						2	9							
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3			60
						3	9							
*03	279 N	259	-0-	-20	-0-	45	1	212	3	Y	2			63
						2	9							
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	1			64
						1	9							
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	42	1	190	3	Y	2			66
						2	9							

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

*06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	300	1	1268	3	Y	-0-			-0-
*07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	374	1	1907	3	Y	-0-			-0-
*08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	457	1	2165	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	363	1	2084	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	332	1	1763	3	Y	-0-			-0-
*11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-			-0-
*12	2170 N	1931	-0-	-239	-0-	1344	1	587	3	Y	-0-			-0-
*01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-			-0-
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-			-0-
*03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	3	Y	-0-			-0-
*04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	3	Y	-0-			-0-
*05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	3	Y	-0-			-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					9
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	714	3	Y	-0-					9
*08	775 N	282	-0-	-493	-0-	49	1	233	3	Y	-0-					9
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	116	1	665	3	Y	-0-					9
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	126	1	669	3	Y	-0-					9
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					9
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	157	1	686	3	Y	-0-					9
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					9
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	639	3	Y	-0-					9
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	345	1	1459	3	Y	7					52
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	329	1	1681	3	Y	11					63
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1698	3	Y	4					67
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	276	1	1587	3	Y	1					68
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	294	1	1556	3	Y	6					74
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10					84
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					79
*01	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			1
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					7
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					9
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	312	1	1502	3	Y	7					16
*05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	5					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	122 1	516 3	Y	2		86	
						2 9						
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	182 1	927 3	Y	32	81 1	38	
						35 9						
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	177 1	835 3	Y	5		43	
						6 9						
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	144 1	829 3	Y	1		44	
						1 9						
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	159 1	843 3	Y	6		50	
						7 9						
*11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	137 1	842 3	Y	5		55	
						6 9						
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	178 1	781 3	Y	2		51	
						2 9						
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	153 1	856 3	Y	2		53	
						2 9						
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	174 1	681 3	Y	8		68	
						9 9						
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	172 1	815 3	Y	6		74	
						7 9						
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	154 1	740 3	Y	-0-		74	
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	170 1	766 3	Y	1		75	
						1 9						

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636												
*06	4860 X	2481	-0-	-2379	-0-	475 1	2004 3	N	2		24	
						2 9						
*07	5022 X	2323	-0-	-2699	-0-	379 1	1936 3	N	7		31	
						8 9						
*08	5022 X	2072	-0-	-2950	-0-	361 1	1711 3	N	-0-	31 1	-0-	
*09	4860 X	1958	-0-	-2902	-0-	290 1	1668 3	N	-0-		-0-	
*10	5022 X	1843	-0-	-3179	-0-	292 1	1551 3	N	-0-		-0-	
*11	4860 X	1710	-0-	-3150	-0-	238 1	1465 3	N	6		6	
						7 9						
*12	4536 X	1628	-0-	-2908	-0-	302 1	1323 3	N	3		9	
						3 9						
*01	T. A.	1590	-0-	1590	1590	240 1	1347 3	N	3		12	
						3 9						
*02	T. A.	1417	-0-	1417	3007	287 1	1120 3	N	9		21	
						10 9						
*03	T. A.	1504	-0-	1504	4511	261 1	1237 3	N	5		26	
						6 9						
*04	5876 X	1365	-0-	-4511	-0-	234 1	1128 3	N	3	27 1	2	
						3 9						
*05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	273 1	1235 3	N	3		5	
						3 9						

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258												
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WAGONER, JOHN S. 890210													
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5794 - 5806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 7	-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17													
-----													
HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980										TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5907 - 6466
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15													
-----													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959										TOTAL DEPTH	5716	PERF.	5548 - 5564
12		434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2	N	-0-		200	
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-		200	
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		200	
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		200	
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2	N	-0-		200	
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-		200	
-----													
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5100 - 5382
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	N	14		70	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	N	13		83	
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	N	11		93	
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	710	2	N	13		105	
04		720 N	684	-0-	-36	-0-	669	2	N	15		119	
*05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	N	14		132	
-----													
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942													
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5250 - 5256
12		620 N	210	-0-	-410	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
01		496 N	45	-0-	-451	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
02		448 N	1	-0-	-447	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960										TOTAL DEPTH	6079	PERF.	5568 - 5578
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958										TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5624 -	5953				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958										TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5230 -	5634				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959										TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5546 -	5628				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985										TOTAL DEPTH	5625	PERF.	4780 -	4802				
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	-0-	50	1	323	3	N	-0-					-0-
01	527	N	341	-0-	-186	-0-	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	454	3	N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954										TOTAL DEPTH	5601	PERF.	4736 -	5436				
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	692	3	Y	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	630	3	Y	-0-					-0-
SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH	5878	PERF.	5286 -	5466				
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974										TOTAL DEPTH	5754	PERF.	N/A					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984										TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5725 - 5748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	465 1	1016 3	N	-0-			33
01		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	465 1	961 3	N	-0-			33
02		1400 N	1323	-0-	-77	-0-	420 1	903 3	N	-0-			33
03		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	465 1	1007 3	N	-0-			33
04		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	450 1	873 3	N	-0-			33
*05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	465 1	956 3	N	-0-			33
-----													
TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985										TOTAL DEPTH	6087	PERF.	5306 - 5332
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----													
TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6029 - 6058
12		3410 X	3286	-0-	-124	-0-	3286 3		Y	-0-			131
01		3410 X	3234	-0-	-176	-0-	3231 3	3 9	Y	3			134
02		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		Y	-0-			134
03		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	2979 3	89 9	Y	81	170 1		45
04		3180 X	2488	-0-	-692	-0-	2479 3	9 9	Y	8			53
05		3286 X	1707	-0-	-1579	-0-	1707 3		Y	-0-			53
-----													
TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990										TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6012 - 6025
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	465 1	131 3	N	-0-			-0-
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	465 1	248 3	N	-0-			-0-
02		560 N	420	-0-	-140	-0-	420 1		N	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	465 1	246 3	N	-0-			-0-
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	450 1	428 3	N	-0-			-0-
*05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	465 1	477 3	N	-0-			-0-
-----													
TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991										TOTAL DEPTH	6565	PERF.	4728 - 4818
12		1426 N	691	-0-	-735	-0-	495 1	196 3	N	-0-			-0-
01		1643 N	976	-0-	-667	-0-	534 1	442 3	N	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	476 1	390 3	N	-0-			-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	520 1	435 3	N	-0-			-0-
04		930 N	902	-0-	-28	-0-	503 1	399 3	N	-0-			-0-
*05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	506 1	267 3	N	-0-			-0-
-----													
TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5613 - 5983
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			20
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			20
02		336 N	250	-0-	-86	-0-	250 3		N	-0-			20
03		341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3		N	-0-			20
04		300 N	221	-0-	-79	-0-	221 3		N	-0-			20
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			20
-----													
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4886 - 4902
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			116
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			116
02		252 N	214	-0-	-38	-0-	214 3		N	-0-			116
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			116
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			116
*05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			116





BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
TARRANT "A"		WELL #:		8	RRCID -> 171171		COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1798 N	1387	-0-	-411	-0-	588 1	799 3	N	-0-		68
01		2077 N	1568	-0-	-509	-0-	613 1	955 3	N	-0-		68
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	546 1	874 3	N	2		70
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	603 1	1087 3	N	1		71
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	580 1	978 3	N	1		72
*05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	590 1	822 3	N	-0-		72
-----												
TARRANT "B"		WELL #:		8	RRCID -> 172781		COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5461 - 5587
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TARRANT "E"		WELL #:		16	RRCID -> 173494		COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5749 - 5785
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
03		837 N	765	-0-	-72	-0-	765 3		N	-0-		-0-
04		750 N	476	-0-	-274	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-
-----												
TARRANT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 173498		COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5560
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-		-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1		N	-0-		-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-		-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-		-0-
*05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	540 1	497 3	N	-0-		-0-
-----												
ASHE BCDE		WELL #:		C 7	RRCID -> 174962		COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5530 - 5674
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		20
01		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-		20
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		20
03		1147 N	366	-0-	-781	-0-	366 3		N	-0-		20
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		20
*05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		20
-----												
BOOTH		WELL #:		1	RRCID -> 207450		COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5303 - 5846
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		15
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		15
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		15
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		15
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		15
*05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543																	
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900																	
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																	
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340																	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WINDER, JOHN JR. 931357																	
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A																	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940																	
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940														
COFFEE, ROY C.		WELL #: 1		RRCID -> 029286		COMPL. DATE 02/17/1960		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KAKER, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071012		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A								
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
-----																
KAKER, L. H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074098		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																
LEMME, DESSIE IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 074099		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736								
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	378	3	14	9	N	13					128
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					129
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	N	8					140
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	741	3	14	9	N	13					153
-----																
TOTEN, DEXTER		WELL #: 1		RRCID -> 076148		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
-----																
BRANCH, R.		WELL #: 1		RRCID -> 076626		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	302	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
-----																
NOBLES, R. H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077797		COMPL. DATE 07/27/1978		TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A								
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940												
WILSON, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 078470		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-				-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 078634		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A						
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2			79
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			79
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	296	3	11	9	N	10			89
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25			114
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4			118
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9			127

YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082650		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984						
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-			-0-
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-

WILSON, J. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085148		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645						
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-

CARSON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 085253		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777						
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			28
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			28
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-			28
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			28
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			28
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091366		COMPL. DATE 12/27/1980		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647						
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
02	896 N	888	-0-	-8	-0-	888	3			N	-0-			-0-
03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-			-0-
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-

DOYLE		WELL #: 2		RRCID -> 108847		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073						
12	806 N	639	-0-	-167	-0-	586	3	53	9	N	48	87	1	1
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			1
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30			31
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			31
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30			61
*05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2223	3	79	9	N	72	133	1	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940									
YOUNG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114994	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6394 -	6484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		366 N	366	-0-	-0-	290	3	76	9	N	69	69 1	-0-
01		279 N	259	-0-	-20	259	3			N	-0-		-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
03		372 N	327	-0-	-45	327	3			N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	306	3			N	-0-		-0-
*05		259 N	259	-0-	-0-	259	3			N	-0-		-0-

WISE EXPLORATION				932980									
BALLARD, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	076268	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

WISE PRODUCTION COMPANY				933825									
SIMS, ROSCOE, ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029123	COMPL. DATE	06/14/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4530 -	5234
12		682 N	179	-0-	-503	-0-	13 1	164	2	N	2		67
							2 9						
01		403 N	19	-0-	-384	-0-	1 1	9	2	N	8		75
							9 9						
02		336 N	9	-0-	-327	-0-	1 1	5	2	N	3		78
							3 9						
03		186 N	73	-0-	-113	-0-	5 1	61	2	N	6		84
							7 9						
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	135	2	N	15		99
							17 9						
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	252	2	N	12	79 1	32
							13 9						

GARGIS, D. C. "WB"		WELL #:		3	RRCID ->	141142	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5468 -	6095
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC.				939280									
SWINEY, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	021474	COMPL. DATE	08/23/1955	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5506 -	5512
12		2387 X	1774	-0-	-613	-0-	1774 3			N	-0-		-0-
01		2387 X	2323	-0-	-64	-0-	2323 3			N	-0-		-0-
02		2156 X	890	-0-	-1266	-0-	890 3			N	-0-		-0-
03		1767 X	150	-0-	-1617	-0-	150 3			N	-0-		-0-
04		2250 X	1365	-0-	-885	-0-	1365 3			N	-0-		-0-
05		2325 X	1987	-0-	-338	-0-	1987 3			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 129082		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 028480		COMPL. DATE 05/16/1959		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692		
ELAM, J. B.												
12	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2	N	-0-		53
01	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2	N	-0-		53
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6 9	N	5	58
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-		58
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		58
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4 9	N	4	62

HUDSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 028481		COMPL. DATE 08/10/1960		TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A				
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-		11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-		11
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2	N	-0-		11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2	N	-0-		11
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		11

JACKSON, JOHN T., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028482		COMPL. DATE 05/27/1961		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422				
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1661	2	10 9	N	9	58
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10 9	N	9	67
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8 9	N	7	74
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7 9	N	6	80
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7 9	N	6	86
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7 9	N	6	92

PETTY, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028486		COMPL. DATE 08/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910				
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2237	2	33 9	N	30	138
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29 9	N	26	86
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29 9	N	26	112
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25 9	N	23	70
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2199	2	23 9	N	21	91
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2306	2	21 9	N	19	110

PRUETT, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028487		COMPL. DATE 01/20/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850				
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	362	1	737 2	N	32	9
							35	9				
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327	1	726 2	N	38	47
							42	9				
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	681 2	N	36	83
							40	9				
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362	1	755 2	N	30	113
							33	9				
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	351	1	695 2	N	30	143
							33	9				
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	362	1	688 2	N	28	171
							31	9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHAWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028490	COMPL. DATE	04/25/1955	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5355 - 5375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
ROGERS, C. E.		WELL #:		A 1	RRCID ->	032664	COMPL. DATE	02/16/1964	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 5040 - 5050				
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				29
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				29
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				29
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				29
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				29
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				29
PETTY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	103174	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5525 - 5614				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
GREGG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122078	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 5063 - 5158				
12	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-				13
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				13
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-				13
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				13
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				13
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				13
BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.)		10574 640		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
YATES, FAYETTE		WELL #:		14 U	RRCID ->	201671	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5176 - 5735				
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-				170
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-				170
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	70	1	539	2	N	-0-	1	1 8		170
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-				170
04	780 N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-				170
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-				170
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
YATES, L. H.		WELL #:		2	RRCID ->	199322	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 4623 - 4643				
12	620 N	388	-0-	-232	-0-	380	2	8	9	N	-0-	7	176 1		48
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-				48
02	448 N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-				48
03	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-				48
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				48
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	-0-	NO RPT			48

BOONSVILLE (CADDO LIME)		10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
BOAZ, ROSIE		WELL #: 2		RRCID -> 131735		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
PEEK, S. F. GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 169513		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
CRENSHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204960		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285								
12	899 N	857	-0-	-42	-0-	148	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	Y	-0-					-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	134	1	520	3	Y	-0-					-0-
-----																
FLOWERS-BILBERRY GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 209972		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613								
12	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	8	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
-----																
GO OIL CORP.		311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
DEWBRE		WELL #: 1		RRCID -> 047812		COMPL. DATE 11/29/1969		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922								
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					78
01	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78
02	448 #	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78
03	496 #	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	-0-					79
04	480 #	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					79
*05	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					79
-----																
STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 076365		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.// 10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420													
STEVENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085789		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4260 - 4270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STEVENS		WELL #: 4		RRCID -> 085866		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 4136 - 4144					
12	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-				-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-				-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-				-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-				-0-
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-				-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-				-0-
-----															
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 100854		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5951		PERF. 5274 - 5278					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
-----															
MERIT ENERGY COMPANY SMITH, C. P.		WELL #: 561136		RRCID -> 124822		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4551 - 5944					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013															
-----															
CRAFT WATER BOARD 11		WELL #: 3		RRCID -> 127979		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5931		PERF. 4630 - 4670					
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-				16
01	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-				16
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				16
03	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-				16
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				16
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				16
-----															
YATES, ALLISON		WELL #: 3		RRCID -> 269422		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 4945 - 5340					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01		186 N	111	-0-	-75	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02		196 N	34	-0-	-162	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		217 N	24	-0-	-193	-0-	24 3		N	-0-		-0-
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789												
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		72
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		72
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		72
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		72
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		72
*05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	462	-0-	462	462	462 2		N	-0-		-0-
05		T. A.	436	-0-	436	898	436 2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019												
12		332 R	332	-0-	-0-	-0-	119 1	213 2	Y	-0-		-0-
01		341 #	332	-0-	-9	-0-	119 1	213 2	Y	-0-		-0-
02		364 #	158	-0-	-206	-0-	119 1	39 2	Y	-0-		-0-
03		403 #	181	-0-	-222	-0-	119 1	62 2	Y	-0-		-0-
04		390 #	128	-0-	-262	-0-	119 1	9 2	Y	-0-		-0-
05		341 #	148	-0-	-193	-0-	119 1	29 2	Y	-0-		-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		248 #	112	-0-	-136	-0-	112 2		Y	-0-		4
01		186 #	116	-0-	-70	-0-	116 2		Y	-0-		4
02		168 #	146	-0-	-22	-0-	146 2		Y	-0-		4
03		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-		4
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		4
*05		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569													
12		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1117 3	Y	10		100
							11	9					
01		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110 3	Y	-0-	93 1	7
02		1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	997 3	Y	16	7 1	16
							18	9					
03		1116 #	1009	-0-	-107	-0-	13	1	996 3	Y	-0-		16
04		1080 #	959	-0-	-121	-0-	6	1	953 3	Y	-0-		16
05		1116 #	831	-0-	-285	-0-	5	1	826 3	Y	-0-		16
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408													
12		1085 #	1064	-0-	-21	-0-	25	1	1027 3	Y	11		100
							12	9					
01		1085 #	1056	-0-	-29	-0-	34	1	1016 3	Y	5	89 1	16
							6	9					
02		980 #	806	-0-	-174	-0-	29	1	770 3	Y	6		22
							7	9					
03		1054 #	1046	-0-	-8	-0-	29	1	1015 3	Y	2		24
							2	9					
04		1020 #	975	-0-	-45	-0-	19	1	950 3	Y	5		29
							6	9					
05		1054 #	994	-0-	-60	-0-	24	1	967 3	Y	3		32
							3	9					
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542													
12		1178 #	1130	-0-	-48	-0-	37	1	1083 3	Y	9		61
							10	9					
01		1178 #	1115	-0-	-63	-0-	34	1	1080 3	Y	1	55 1	7
							1	9					
02		1036 #	916	-0-	-120	-0-	30	1	878 3	Y	7	4 1	10
							8	9					
03		1116 #	1100	-0-	-16	-0-	26	1	1070 3	Y	4		14
							4	9					
04		1080 #	810	-0-	-270	-0-	11	1	798 3	Y	1		15
							1	9					
05		1116 #	993	-0-	-123	-0-	21	1	968 3	Y	4		19
							4	9					
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----												
BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
12		806 #	773	-0-	-33	-0-		5 1	768 3	Y		-0-
01		806 #	758	-0-	-48	-0-		5 1	753 3	Y		-0-
02		728 #	692	-0-	-36	-0-		5 1	687 3	Y		-0-
03		775 #	770	-0-	-5	-0-		5 1	765 3	Y		-0-
04		750 R	750	-0-	-0-	-0-		5 1	745 3	Y		-0-
05		775 R	775	-0-	-0-	-0-		5 1	770 3	Y		-0-
-----												
WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302												
12		1581 #	1540	-0-	-41	-0-		10 1	1506 3	Y		145
								24 9				
01		1732 R	1732	-0-	-0-	-0-		11 1	1692 3	Y		171
								29 9				
02		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-		10 1	1500 3	Y		189
								20 9				
*03		1684 R	1684	-0-	-0-	-0-		12 1	1637 3	Y		221
								35 9				
*04		1650 R	1650	-0-	-0-	-0-		10 1	1633 3	Y		221
								7 9				
*05		1732 R	1732	-0-	-0-	-0-		11 1	1708 3	Y	146 1	87
								13 9				
-----												
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154												
12		251 R	251	-0-	-0-	-0-		2 1	249 3	Y		6
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-		2 1	250 3	Y		6
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-		2 1	233 3	Y		6
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-		2 1	266 3	Y		6
04		267 R	267	-0-	-0-	-0-		2 1	265 3	Y		6
*05		278 R	278	-0-	-0-	-0-		2 1	276 3	Y		6
-----												
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708												
12		1054 #	997	-0-	-57	-0-		7 1	990 3	Y		-0-
01		1054 #	1003	-0-	-51	-0-		7 1	996 3	Y		-0-
02		952 #	873	-0-	-79	-0-		6 1	867 3	Y		-0-
03		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-		10 1	1053 3	Y		-0-
04		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-		7 1	1054 3	Y		-0-
*05		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-		7 1	1114 3	Y		-0-
-----												
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276												
12		1054 #	882	-0-	-172	-0-		6 1	876 3	Y		-0-
01		1054 #	943	-0-	-111	-0-		6 1	937 3	Y		-0-
02		896 #	832	-0-	-64	-0-		5 1	827 3	Y		-0-
03		961 #	898	-0-	-63	-0-		6 1	892 3	Y		-0-
04		900 #	882	-0-	-18	-0-		6 1	876 3	Y		-0-
*05		943 R	943	-0-	-0-	-0-		6 1	937 3	Y		-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 #	676	-0-	-37	-0-	4	1	669	3	Y	3			27
01	713 #	674	-0-	-39	-0-	3	9							
02	644 #	605	-0-	-39	-0-	5	1	669	3	Y	-0-			27
						4	1	592	3	Y	8			35
						9	9							
03	682 #	675	-0-	-7	-0-	5	1	670	3	Y	-0-			35
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	4			39
						4	9							
*05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	6			45
						7	9							
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664														
12	899 #	747	-0-	-152	-0-	5	1	736	3	Y	5	1	1	7
						6	9							
01	899 #	743	-0-	-156	-0-	5	1	736	3	Y	2			9
						2	9							
02	812 #	664	-0-	-148	-0-	4	1	657	3	Y	3			12
						3	9							
03	837 #	731	-0-	-106	-0-	5	1	726	3	Y	-0-			12
04	780 #	726	-0-	-54	-0-	5	1	721	3	Y	-0-			12
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			12
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953														
12	10571 #	441	-0-	-10130	-0-	350	1	82	3	N	8	98	1	44
						9	9							
01	10571 #	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23			67
						25	9							
02	9548 #	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8			75
						9	9							
03	10571 #	421	-0-	-10150	-0-	403	1	18	3	N	-0-			75
04	540 #	395	-0-	-145	-0-	390	1	5	3	N	-0-			75
05	465 #	401	-0-	-64	-0-	390	1	9	3	N	2			77
						2	9							
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288														
12	0 W	1375	-0-	1375	3333	6	1	1306	3	N	57	78	1	86
						63	9							
01	0 W	1226	-0-	1226	4559	9	1	1167	3	N	45			131
						50	9							
02	0 W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58			189
						64	9							
03	0 W	1149	-0-	1149	6895	6	1	1119	3	N	22	173	1	38
						24	9							
04	0 W	729	-0-	729	7624	3	1	724	3	N	2			40
						2	9							
*05	8766 R	1142	-0-	-7624	-0-	6	1	1136	3	N	-0-			40

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1240 #	928	-0-	-312	-0-	81 1	825 2	N	20				304
							22 9							
01		1302 #	962	-0-	-340	-0-	81 1	848 2	N	30	165	1		169
							33 9							
02		1176 #	808	-0-	-368	-0-	73 1	713 2	N	20				189
							22 9							
03		1302 #	933	-0-	-369	-0-	81 1	822 2	N	27				216
							30 9							
04		930 #	879	-0-	-51	-0-	78 1	782 2	N	17				233
							19 9							
05		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT				233
-----														
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641														
12		279 #	219	-0-	-60	-0-	56 1	163 2	N	-0-				44
							56 1	161 2	N	-0-				44
01		279 #	217	-0-	-62	-0-	56 1	161 2	N	-0-				44
							50 1	144 2	N	-0-				44
02		252 #	194	-0-	-58	-0-	56 1	156 2	N	-0-				44
							54 1	150 2	N	-0-				44
03		279 #	212	-0-	-67	-0-	56 1	156 2	N	-0-				44
							54 1	150 2	N	-0-				44
04		210 #	204	-0-	-6	-0-	54 1	150 2	N	-0-				44
									N	NO RPT				44
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				NO RPT				44
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554														
12		713 #	697	-0-	-16	-0-	669 3	28 9	N	25				145
							675 3	22 9	N	20				165
01		713 #	697	-0-	-16	-0-	669 3	28 9	N	25				145
							642 3	11 9	N	10				175
02		653 R	653	-0-	-0-	-0-	711 3	40 9	N	36	192	1		19
							691 3	12 9	N	11				30
03		751 R	751	-0-	-0-	-0-	656 3	17 9	N	15				45
04		703 R	703	-0-	-0-	-0-								
05		713 #	673	-0-	-40	-0-								
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*06		916 R	916	-0-	-0-	-0-	175 1	738 3	Y	3				59
							3 9							
*07		922 R	922	-0-	-0-	-0-	149 1	762 3	Y	10				69
							11 9							
*08		899 #	792	-0-	-107	-0-	138 1	652 3	Y	2				71
							2 9							
*09		870 #	796	-0-	-74	-0-	118 1	677 3	Y	1				72
							1 9							
*10		899 #	856	-0-	-43	-0-	135 1	715 3	Y	5				77
							6 9							
*11		870 #	807	-0-	-63	-0-	112 1	694 3	Y	1				78
							1 9							
*12		790 R	790	-0-	-0-	-0-	146 1	641 3	Y	3	42	1		34
							3 9							
*01		868 #	830	-0-	-38	-0-	126 1	704 3	Y	-0-				34
							156 1	608 3	Y	4				38
*02		784 #	768	-0-	-16	-0-	156 1	608 3	Y	4				38
							4 9							
*03		868 #	757	-0-	-111	-0-	132 1	625 3	Y	-0-				38
							129 1	622 3	Y	-0-				38
*04		810 #	751	-0-	-59	-0-	129 1	622 3	Y	-0-				38
							154 1	694 3	Y	-0-				38
*05		848 R	848	-0-	-0-	-0-	154 1	694 3	Y	-0-				38

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 3	Y		-0-	-0-
*07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 3	Y		-0-	-0-
*08		62 #	46	-0-	-16	-0-	8 1	38 3	Y		-0-	-0-
*09		60 #	29	-0-	-31	-0-	4 1	25 3	Y		-0-	-0-
*10		62 #	36	-0-	-26	-0-	6 1	30 3	Y		-0-	-0-
*11		60 #	40	-0-	-20	-0-	6 1	34 3	Y		-0-	-0-
*12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 3	Y		-0-	-0-
*01		61 R	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	Y		-0-	-0-
*02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	13 1	52 3	Y		-0-	-0-
*03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	13 1	59 3	Y		-0-	-0-
*04		60 #	49	-0-	-11	-0-	8 1	41 3	Y		-0-	-0-
*05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	Y		-0-	-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A												
*06		270 R	270	-0-	-0-	-0-	52 1	218 3	Y		-0-	13
*07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	47 1	239 3	Y		-0-	13
*08		279 #	254	-0-	-25	-0-	44 1	210 3	Y		-0-	13
*09		270 #	258	-0-	-12	-0-	38 1	220 3	Y		-0-	13
*10		279 #	266	-0-	-13	-0-	42 1	224 3	Y		-0-	13
*11		270 #	263	-0-	-7	-0-	37 1	226 3	Y		-0-	13
*12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	47 1	208 3	Y		-0-	13
*01		269 R	269	-0-	-0-	-0-	41 1	228 3	Y		-0-	13
*02		251 R	251	-0-	-0-	-0-	51 1	200 3	Y		-0-	13
*03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	55 1	259 3	Y		-0-	13
*04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	45 1	216 3	Y		-0-	13
*05		260 R	260	-0-	-0-	-0-	47 1	213 3	Y		-0-	13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A												
*06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 3	Y		-0-	20
*07		135 R	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 3	Y		-0-	20
*08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	22 1	104 3	Y		-0-	20
*09		120 #	119	-0-	-1	-0-	18 1	101 3	Y		-0-	20
*10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	20 1	105 3	Y		-0-	20
*11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 3	Y		-0-	20
*12		121 R	121	-0-	-0-	-0-	22 1	99 3	Y		-0-	20
*01		124 #	123	-0-	-1	-0-	19 1	104 3	Y		-0-	20
*02		112 #	111	-0-	-1	-0-	23 1	88 3	Y		-0-	20
*03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	22 1	103 3	Y		-0-	20
*04		120 #	119	-0-	-1	-0-	20 1	99 3	Y		-0-	20
05		124 #	123	-0-	-1	-0-	22 1	101 3	Y		-0-	20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626												
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	16 1	2449 3	Y	-0-		-0-
01		2449 N	2327	-0-	-122	-0-	16 1	2311 3	Y	-0-		-0-
02		2240 N	2038	-0-	-202	-0-	13 1	2025 3	Y	-0-		-0-
03		2480 N	2235	-0-	-245	-0-	16 1	2219 3	Y	-0-		-0-
04		2250 N	2127	-0-	-123	-0-	13 1	2114 3	Y	-0-		-0-
05		2263 N	2153	-0-	-110	-0-	14 1	2139 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	6 1	897 3	Y	-0-		25
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	4 1	622 3	Y	-0-		25
02		588 N	495	-0-	-93	-0-	3 1	492 3	Y	-0-		25
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	5 1	757 3	Y	-0-		25
04		600 N	538	-0-	-62	-0-	3 1	535 3	Y	-0-		25
*05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	4 1	563 3	Y	-0-		25

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1209	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
01		1209	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
02		1092	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-		41
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		41
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		41
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		41
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		41
05		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-		41

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-		23
01		341 N	231	-0-	-110	-0-	231 2		N	-0-		23
02		252 N	182	-0-	-70	-0-	182 2		N	-0-		23
03		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		N	-0-		23
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		23
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		23



-----												
BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076												
*06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	Y	-0-
*07	DLQ	G-10	553	-0-	553	553	90	1	463	3	Y	-0-
*08		900 N	578	-0-	-322	231	101	1	477	3	Y	-0-
*09		765 N	534	-0-	-231	-0-	79	1	455	3	Y	-0-
*10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	105	1	553	3	Y	-0-
*11		570 N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	Y	-0-
*12		558 N	506	-0-	-52	-0-	94	1	412	3	Y	-0-
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	3	Y	-0-
*04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	94	1	423	3	Y	-0-
-----												
WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046												
*06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	154	1	650	3	Y	-0-
*07	DLQ	G-10	872	-0-	872	872	143	1	729	3	Y	-0-
*08		900 N	940	-0-	40	912	164	1	776	3	Y	-0-
*09		1813 N	901	-0-	-912	-0-	134	1	767	3	Y	-0-
*10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	147	1	778	3	Y	-0-
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	123	1	756	3	Y	-0-
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	162	1	712	3	Y	-0-
*01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-
*03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	3	Y	-0-
*04		750 N	736	-0-	-14	-0-	126	1	610	3	Y	-0-
05		775 N	703	-0-	-72	-0-	127	1	576	3	Y	-0-
-----												
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116												
*06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	186	1	785	3	Y	-0-
*07	DLQ	G-10	996	-0-	996	996	163	1	833	3	Y	-0-
*08		900 N	1035	-0-	135	1131	180	1	855	3	Y	-0-
*09		2083 N	952	-0-	-1131	-0-	142	1	810	3	Y	-0-
*10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	156	1	827	3	Y	-0-
*11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-
*12		930 N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-
*02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-
*03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	3	Y	-0-
*04		870 N	843	-0-	-27	-0-	145	1	698	3	Y	-0-
05		899 N	884	-0-	-15	-0-	160	1	724	3	Y	-0-

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//		10574 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
ORR, WILLIAM, UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	3915 - 3943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-		1
*07	DLQ G-10	270	-0-	270	270	44	1	226	3	Y	-0-		1
*08	547 N	277	-0-	-270	-0-	48	1	229	3	Y	-0-		1
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	Y	-0-		1
*10	279 N	263	-0-	-16	-0-	42	1	221	3	Y	-0-		1
*11	270 N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-		1
*12	279 N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-		1
*01	248 N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-		1
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-		1
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	3	Y	-0-		1
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-		1
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	44	1	201	3	Y	-0-		1

BOONSVILLE (5480)				10574 975	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
MEEKS, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	213717	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	5534 - 5538
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)				10578 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HUGHES, D. J.		WELL #:		16	RRCID ->	120764	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4532 - 5216
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-	-0-

THETFORD, J. G.				WELL #:	4	RRCID ->	129510	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5454 - 5495
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	7	1	1089	3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-	-0-	
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-	-0-	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	3	N	-0-	-0-	
*05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	3	N	-0-	-0-	

HUGHES, D. J.				WELL #:	26	RRCID ->	132594	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5062 - 5553
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	30	3 1	78
						33	9						
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24		102
						26	9						
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	12	74 1	40
						13	9						
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	87	1	1634	3	Y	6	6 1	40
						7	9						
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	14		54
						15	9						
*05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	3	Y	12		66
						13	9						

BOROCK (CONGL.)		10700 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232														
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 14		RRCID -> 083923		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 22		RRCID -> 084105		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 23		RRCID -> 084106		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238								
12	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682 N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
-----																
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 086562		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 39		RRCID -> 087012		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 40		RRCID -> 087013		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 42		RRCID -> 087184		COMPL. DATE 11/26/1979		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.)		//CONT.//		10700 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232						
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 43	RRCID -> 087223	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3990	- 3996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 25	RRCID -> 091962	COMPL. DATE 10/14/1980	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 4088	- 4094	
12	930 N	880	-0-	-50	-0-		880 2			-0-
01	868 N	733	-0-	-135	-0-		733 2			-0-
02	840 N	825	-0-	-15	-0-		825 2			-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947 2			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194 2			-0-
*05	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2			-0-
-----										
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 41	RRCID -> 118639	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 4281	PERF. 4128	- 4138	
12	620 N	540	-0-	-80	-0-		540 2			-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-		523 2			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 2			-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-		596 2			-0-
-----										
BOROCK (MARBLE FALLS)				10700 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999						
RAMSOURS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 093435	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4162	- 4182	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3			165
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3			165
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 3			165
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 3			165
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3			165
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				NO RPT	165
-----										
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232						
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 53	RRCID -> 088775	COMPL. DATE 04/26/1980	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 4170	- 4175	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CRUMPTON-WILLIAMS				WELL #: 60	RRCID -> 089406	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH 4249	PERF. 4196	- 4206	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOROCK (MISS)		10700 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232												
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 55		RRCID -> 088780		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4346 - 4352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)		10700 690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232												
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 29		RRCID -> 084878		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 4161 - 4168				
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 58		RRCID -> 089589		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3964 - 3966				
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 59		RRCID -> 089590		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4227		PERF. 3967 - 3988				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 30		RRCID -> 090203		COMPL. DATE 07/14/1980		TOTAL DEPTH 4295		PERF. 4144 - 4169				
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-			-0-
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 45		RRCID -> 091600		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3890 - 3896				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER STRAWN)		10700 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232													
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 081742		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 57		RRCID -> 089190		COMPL. DATE 06/29/1980		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954							
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
-----															
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 62		RRCID -> 089956		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142							
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-				-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-				-0-
-----															
BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD)		10895 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CLAY							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140													
MCVICKORS, I. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 021259		COMPL. DATE 07/16/1959		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904							
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				71
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-				71
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				71
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-				71
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-				71
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-				71
-----															
BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)		10895 228		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
BENNETT PRODUCTION CORPORATION		065315													
MCFALL, ANNA, ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 040103		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCFALL, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 079045		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)		//CONT.//		10895 228	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTAGUE			
PENNY, RALPH E.				652335						
BOX, W. A.				WELL #: 2	RRCID -> 107551	COMPL. DATE 04/30/1983	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 5885	-	5893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
IRONS, J. B. "C"				WELL #: 2 L	RRCID -> 021252	COMPL. DATE 11/17/1962	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5858	-	5872
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
IRONS, J. B.				WELL #: 4 L	RRCID -> 033566	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5713	-	5768
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
COFFIELD, T. R. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 076628	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 6865	PERF. N/A		
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		14
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		14
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-		14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		14
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		14
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		14
-----										
BOWIE, SW. (MARBLE FALLS)				10895 836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTAGUE			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
HARVEY, JAMES W.				WELL #: 1	RRCID -> 121796	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 6078	PERF. 5863	-	6078
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		136
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		136
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		136
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2	N	-0-		136
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	663 2	N	-0-		136
*05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		136
-----										
BOYD, N. (STRAWN 4200)				11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
OATES, G. W.				WELL #: 2 C	RRCID -> 097526	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4555	-	4621
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		17
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		17
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		17
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		17
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		17
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		589 N	576	-0-	-13	-0-	4 1	572 3	Y	-0-		-0-	
01		589 N	565	-0-	-24	-0-	4 1	561 3	Y	-0-		-0-	
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	3 1	506 3	Y	-0-		-0-	
03		589 N	569	-0-	-20	-0-	4 1	565 3	Y	-0-		-0-	
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	3 1	534 3	Y	-0-		-0-	
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	4 1	529 3	Y	-0-		-0-	
-----													
PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449													
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	2 1	230 3	N	-0-		-0-	
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	2 1	241 3	N	-0-		-0-	
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	1 1	207 3	N	-0-		-0-	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 1	242 3	N	-0-		-0-	
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	1 1	221 3	N	-0-		-0-	
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	219 3	N	-0-		-0-	
-----													
PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968													
12		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	12 1	1835 3	Y	-0-		7	
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	12 1	1791 3	Y	-0-		7	
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	11 1	1659 3	Y	-0-		7	
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	13 1	1830 3	Y	-0-		7	
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	11 1	1769 3	Y	-0-		7	
*05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	9 1	1807 3	Y	-0-		7	
-----													
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PETERSON, A. L.		WELL #:		3-C	RRCID ->	155847	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887 - 3900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HOEHN, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	163421	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676 - 4703	
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	2 1	364 3	N	-0-			-0-	
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	2 1	362 3	N	-0-			-0-	
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	2 1	330 3	N	-0-			-0-	
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	3 1	365 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	2 1	345 3	N	-0-			-0-	
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	2 1	354 3	N	-0-			-0-	
-----													
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	167966	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	4002 - 4008	
12	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	5 1	1038 3	Y	-0-			-0-	
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	6 1	1234 3	Y	-0-			-0-	
02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-	5 1	1089 3	Y	-0-			-0-	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	6 1	1217 3	Y	-0-			-0-	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	6 1	1211 3	Y	-0-			-0-	
*05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1	1310 3	Y	-0-			-0-	
-----													
YOUNG, W. C. (BILL)		WELL #:		2	RRCID ->	168726	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4036 - 7115	
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	11 1	2280 3	Y	-0-			-0-	
01	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	11 1	2244 3	Y	-0-			-0-	
02	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	10 1	2022 3	Y	-0-			-0-	
03	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	12 1	2233 3	Y	-0-			-0-	
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	10 1	2203 3	Y	-0-			-0-	
05	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	11 1	2236 3	Y	-0-			-0-	
-----													
PATTERSON, M. L.		WELL #:		5C	RRCID ->	174365	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4046 - 4114	
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	2 1	330 3	Y	-0-			-0-	
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	2 1	314 3	Y	-0-			-0-	
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	1 1	291 3	Y	-0-			-0-	
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 1	389 3	Y	-0-			-0-	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 1	358 3	Y	-0-			-0-	
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	2 1	360 3	Y	-0-			-0-	
-----													
ADELE CLOUGH GU 2		WELL #:		14C	RRCID ->	174832	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4292 - 4338	
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	5 1	1001 3	Y	-0-			-0-	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	5 1	992 3	Y	-0-			-0-	
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	5 1	920 3	Y	-0-			-0-	
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	6 1	1045 3	Y	-0-			-0-	
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	6 1	1202 3	Y	-0-			-0-	
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	6 1	1162 3	Y	-0-			-0-	
-----													
SLIMP, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4025 - 4113	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	3 1	578 3	Y	-0-			-0-	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	3 1	583 3	Y	-0-			-0-	
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3 1	521 3	Y	-0-			-0-	
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	3 1	577 3	Y	-0-			-0-	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 1	552 3	Y	-0-			-0-	
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	3 1	552 3	Y	-0-			-0-	

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321										COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 -	4914
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701										COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	4094 -	4198
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		8	1	1576	3	Y	-0-		2	
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-		6	1	1160	3	Y	-0-		2	
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-		5	1	968	3	Y	-0-		2	
03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-		6	1	1042	3	Y	-0-		2	
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-		5	1	986	3	Y	-0-		2	
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-		5	1	994	3	Y	-0-		2	
-----																
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841										COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4301 -	4322
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-		6	1	834	3	Y	-0-		-0-	
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-		6	1	849	3	Y	-0-		-0-	
02	728	N	723	-0-	-5	-0-		5	1	718	3	Y	-0-		-0-	
03	806	N	801	-0-	-5	-0-		6	1	795	3	Y	-0-		-0-	
04	780	N	773	-0-	-7	-0-		5	1	768	3	Y	-0-		-0-	
05	806	N	776	-0-	-30	-0-		5	1	771	3	Y	-0-		-0-	
-----																
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957										COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	3867 -	3887
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4140 -	4208
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901										COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	3976 -	3996
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		8	1	1625	3	Y	-0-		-0-	
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		8	1	1619	3	Y	-0-		-0-	
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		7	1	1431	3	Y	-0-		-0-	
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-		8	1	1579	3	Y	-0-		-0-	
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-		7	1	1524	3	Y	-0-		-0-	
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		8	1	1581	3	Y	-0-		-0-	

-----														
BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		1674 N	1264	-0-	-410	-0-	42 1	1222 3	N	-0-				24
01		1705 N	1359	-0-	-346	-0-	46 1	1313 3	N	-0-				24
02		1456 N	1348	-0-	-108	-0-	52 1	1296 3	N	-0-				24
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	54 1	1280 3	N	-0-				24
04		1320 N	1073	-0-	-247	-0-	74 1	999 3	N	-0-				24
05		1488 N	951	-0-	-537	-0-	91 1	860 3	N	-0-				24
-----														
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617														
12		2201 N	2054	-0-	-147	-0-	93 1	1961 3	N	-0-				-0-
01		2263 N	2139	-0-	-124	-0-	93 1	2046 3	N	-0-				-0-
02		2100 N	1901	-0-	-199	-0-	93 1	1808 3	N	-0-				-0-
03		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	93 1	1895 3	N	-0-				-0-
04		2070 N	1928	-0-	-142	-0-	90 1	1838 3	N	-0-				-0-
05		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	93 1	1856 3	N	-0-				-0-
-----														
BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG														
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER 655722														
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078														
12		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-				-0-
01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-				-0-
02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-				-0-
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-				-0-
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				-0-
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986														
12		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-				-0-
01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-				-0-
02		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-				-0-
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-				-0-
04		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRAZEEL (CADD0) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG														
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942														
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888														
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	237 2	12 9	N	11	4 8			53
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	267 2	13 9	N	12	1 8			64
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	180 2	4 9	N	4				68
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	190 2	17 9	N	15	8 8			75
04		270 N	187	-0-	-83	-0-	183 2	4 9	N	4				79
*05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	262 2	10 9	N	9	1 8			87
-----														
BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
BRITTON OPERATING, INC. 094640														
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372														
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				46
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				46
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				46
03		186 N	29	-0-	-157	-0-	29 2		N	-0-				46
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-				46
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				46

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BRAZEEL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11561 664	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BRITTON OPERATING, INC.		//CONT.//		094640								
FIELDS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	055853	COMPL. DATE	07/20/1973	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	3368 - 3377
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
-----												
BRAZEEL-KING (MISS)				11561 870	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	201669	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4270 - 4276
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRICE (CONGLOMERATE)				11852 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
BRICE		WELL #:		1	RRCID ->	224117	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	N/A
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			103
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2	N	-0-			103
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			103
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			103
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
-----												
BRIDGE (CONGLOMERATE)				11866 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
BOOZER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	116585	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3972 - 3978
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGEPORT (STRAWN)				11887 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
REDDELL, MARY		WELL #:		1 C	RRCID ->	021267	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3984 - 3992
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUKE, E. L.				3 U	RRCID ->	033050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	3985 - 3990
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-

BRIDGEPORT (STRAWN)		//CONT.//		11887 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BROWN, GUY		WELL #:		5	RRCID ->	117772	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	3995 - 4030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3 1	461 3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	3 1	432 3	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3 1	408 3	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3 1	427 3	N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3 1	440 3	N	-0-			-0-
*05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3 1	456 3	N	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1		WELL #:		2U	RRCID ->	140693	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4002 - 4026
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GILES, J. E. GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	144803	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	3989 - 4038
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	3 1	430 3	Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2 1	418 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	2 1	388 3	Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	438 3	Y	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 1	442 3	Y	-0-			-0-
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	3 1	465 3	Y	-0-			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY		300160		WELL #:		1	RRCID ->	115029	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4112 - 4152
GOODE														
12	279 N	78	-0-	-201	-0-	78 2		N	-0-			161		
01	248 N	57	-0-	-191	-0-	57 2		N	-0-			161		
02	308 N	17	-0-	-291	-0-	17 2		N	-0-			161		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			161		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			161		
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			161		

BRIDGEPORT (TIDWELL)		11887 913		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CHERRY, D.L.		WELL #:		1	RRCID ->	122652	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4056 - 4243
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	2 1	350 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 3	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 1	345 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	2 1	324 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	2 1	337 3	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	141686	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4079 - 4287
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
						86 3						
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
						75 3						
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
						78 3						
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	12 2	44 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	7 2	28 3	Y	-0-			-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	-0-
						30	9			-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	-0-
						1	9			-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	39
						43	9			
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	63
						26	9			
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	3	1	505	3	78
						17	9			
05	620 N	499	-0-	-121	-0-	3	1	484	3	89
						12	9			
-----										
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117										
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	-0-
-----										
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812										
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	47
						34	9			
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	65
						20	9			
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	78
						14	9			
03	713 N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	90
						13	9			
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	4	1	587	3	101
						12	9			
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	110
						10	9			
-----										
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE										
MERIT ENERGY COMPANY 561136										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111										
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2		N	24
01	930 N	639	-0-	-291	-0-	639	2		N	24
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	548	2		N	24
03	961 N	711	-0-	-250	-0-	711	2		N	24
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	24
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	24

-----												
BRYSON (CONGLOMERATE)			12799 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
XSTAR RESOURCES LLC			945934									
MATLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 147131		COMPL. DATE 04/18/1986		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4955 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
-----												
BRYSON (CONGL., MIDDLE)			12799 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
JDL OPERATING, LLC			430590									
PEAVY, S. H. "D"			WELL #: 2		RRCID -> 195044		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4926 - 4930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-	-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
04	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-	-0-
05	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-	-0-
-----												
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342									
BARKER			WELL #: 2		RRCID -> 109387		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4834 - 4846	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	117
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-	117
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	117
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
-----												
STUDEBAKER-BASS			WELL #: 1 T		RRCID -> 111874		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 4936		PERF. 4840 - 4853	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRYSON (MARBLE FALLS)			12799 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC			092592									
MASSENGALE			WELL #: 1		RRCID -> 203410		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 5074 - 5080	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRYSON (STRAWN)			12799 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
D L OPERATING			196262									
HENDERSON, J. E.			WELL #: 1		RRCID -> 078258		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2010		PERF. N/A	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
BRYSON, EAST			12800 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
D L OPERATING			196262												
HENNDERSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 116564		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2712 - 3238				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			90
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			91
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			92
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			93
*04		491 R	491	-0-	-0-	-0-		490	3		1	9			94
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----															
HENNDERSON, J. E.			WELL #: 2		RRCID -> 121262		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 4014		PERF. 3222 - 3368				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
-----															
SKYBRIDGE ENERGY LLC			786419												
RUTH			WELL #: 6		RRCID -> 121739		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 4732		PERF. 4620 - 4680				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUTH			WELL #: 8		RRCID -> 121740		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4840 - 4850				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUTH			WELL #: 9		RRCID -> 121741		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4740 - 4750				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUTH			WELL #: 10		RRCID -> 121742		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4783		PERF. 4656 - 4664				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUTH			WELL #: 11		RRCID -> 121743		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4410 - 4770				
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016															



BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934  
 DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
BRYSON, EAST (CADDO)			12800 200		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
D L OPERATING			196262									
RHODES, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 129938			COMPL. DATE 10/14/1986			TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		537 N	537	-0-	-0-	537 3				N	-0-	28
01		673 N	673	-0-	-0-	650 3	23 9			N	21	49
02		606 N	606	-0-	-0-	583 3	23 9			N	21	70
03		459 N	459	-0-	-0-	438 3	21 9			N	19	89
*04		377 N	377	-0-	-0-	365 3	12 9			N	11	100
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	100
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC.			812133									
CLAYTON, M. C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 122404			COMPL. DATE 10/01/1986			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254	
12		650 N	650	-0-	-0-	650 2				N	-0-	-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	472 2				N	-0-	-0-
02		672 N	465	-0-	-207	465 2				N	-0-	-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	514 2				N	-0-	-0-
*04		525 N	525	-0-	-0-	525 2				N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRYSON, E. (CADDO GAS)			12800 330		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
D L OPERATING			196262									
OWENS ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 089021			COMPL. DATE 06/20/1978			TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GRECO OPERATING, LLC			330135									
EPPERSON			WELL #: 2		RRCID -> 183059			COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRYSON, EAST (CONGL.)			12800 400		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK	
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999									
KUYKENDALL			WELL #: 1		RRCID -> 121196			COMPL. DATE 04/01/1986			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854	
12		2756 N	2756	-0-	-0-	2756 3				N	-0-	-0-
01		2566 N	2566	-0-	-0-	2566 3				N	-0-	-0-
02		2359 N	2359	-0-	-0-	2359 3				N	-0-	-0-
03		2582 N	2582	-0-	-0-	2582 3				N	-0-	-0-
*04		2868 N	2868	-0-	-0-	2868 3				N	-0-	-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930					N	NO RPT	-0-
-----												
D L OPERATING			196262									
CASTEEL			WELL #: 4		RRCID -> 146604			COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		//CONT.//		12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
GENERAL OPERATING COMPANY				300160										
LOWE				WELL #:	1	RRCID ->	046498	COMPL. DATE	05/31/1969	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
-----														
GRECO OPERATING, LLC				330135										
EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	176111	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4799 -	4808
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			30
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			30
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			30
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			30
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			30
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			30
-----														
XSTAR RESOURCES LLC				945934										
MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	122653	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4569 -	4579
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
-----														
BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)				12800 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262										
AINSWORTH				WELL #:	4	RRCID ->	143922	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4868 -	4878
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRECO OPERATING, LLC				330135										
RANKIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4724 -	4732
12	2387 #	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
01	2387 #	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
02	2100 #	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
03	2325 #	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
04	2250 #	1188	-0-	-1062	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
05	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRYSON, NORTH				12801 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262										
SHANAFELT				WELL #:	1	RRCID ->	222736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4566 -	4570
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1			71
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	427	3	17	9	N	15			86
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	510	3	28	9	N	25			111
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5			116
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4			120
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

-----												
BRYSON, SOUTH (CADD0, MIDDLE)				12804 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION				036857								
FOUR CORNERS				WELL #: 1	RRCID -> 210205	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3862	-	3882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
-----												
BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)				12804 600	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY				252017								
CALLIE-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 021281	COMPL. DATE 06/14/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1792	-	1801		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 021284	COMPL. DATE 04/14/1959	TOTAL DEPTH 1816	PERF. 1753	-	1769		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS				WELL #: 3	RRCID -> 057022	COMPL. DATE 10/11/1973	TOTAL DEPTH 1780	PERF. N/A				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 057620	COMPL. DATE 12/04/1973	TOTAL DEPTH 1771	PERF. N/A				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS				WELL #: 2	RRCID -> 057621	COMPL. DATE 12/03/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		4		057623		10/19/1973		1794		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		6		057624		11/26/1973		1757		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		7		057625		11/09/1973		1809		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		8		057626		12/10/1973		1807		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		11		057627		10/03/1973		1776		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		13		057629		11/03/1973		1768		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		14		057630		10/18/1973		1725		N/A	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK				
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017										
FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760				
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835				
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK		
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017								
SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275)		12806 332		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
JAID ENERGY, LLC		429595								
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 174253		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289		
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-	55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	55
03	20 N	10	-0-	-10	-0-	2 1	8 2	N	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 STEELE, MARK E. 816891  
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	100	-0-	100	500	100	1			N	-0-				10
01	14B2 EXT	100	-0-	100	600	100	1			N	-0-				10
02	14B2 EXT	100	-0-	100	700	100	1			N	-0-				10
03	14B2 EXT	100	-0-	100	800	100	1			N	-0-				10
*04	116	-0-	-0-	-116	684					N	-0-				10
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	684					N	NO RPT				10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

12	2449 N	1509	-0-	-940	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
01	2015 N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
02	1624 N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
03	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-				-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY  
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515  
 POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

12	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-				78
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				78
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				78
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				78
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				78
05	155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

12	217 N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-				172
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				172
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				172
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				172
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				172
05	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115  
 LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 GERRY-MAC OIL, INC. 302025  
 OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29



BUTTS (CONGL.)										
BUTTS (CONGL.)			14062 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
CARIBOU OPERATING, INC.			131827							
STARKE			WELL #: 1		RRCID -> 120058		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016								
-----										
RILEY										
		WELL #: 3		RRCID -> 021300		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 604		PERF. N/A
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016								
-----										
WISE PRODUCTION COMPANY										
BUTTS			933825							
			WELL #: 1		RRCID -> 118856		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648	
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		44
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		44
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		44
*09	570 N	292	-0-	-278	-0-	292 2	N	-0-		44
*10	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2	N	-0-		44
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		44
*12	310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2	N	-0-		44
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		44
*02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-		N	-0-		44
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		44
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44 1	-0-
-----										
CDC (MISS.)										
BORDERLINE OPERATING CORP.			14220 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG	
SENKEL-BRIMHALL			082999							
			WELL #: 1		RRCID -> 264931		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737	
12	651 #	466	-0-	-185	-0-	466 3	N	-0-		28
01	589 #	551	-0-	-38	-0-	551 3	N	-0-		28
02	532 #	402	-0-	-130	-0-	402 3	N	-0-		28
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		28
04	540 #	429	-0-	-111	-0-	429 3	N	-0-		28
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		28
-----										
C H K (CONGLOMERATE)										
CUMMING COMPANY, INC. THE			14292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK	
WIMBERLY			194204							
			WELL #: 1		RRCID -> 178694		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
CAMP TEXOMA (ATOKA)			15135 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
JONES, L. E. OPERATING, INC.			443122												
BOY SCOUTS OF AMERICA			WELL #: 1		RRCID -> 066905			COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CAMPBELL (ATOKA CONGL.)			15159 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK					
CAMPSEY MINERALS			128557												
CAMPSEY, CARLY			WELL #: 1		RRCID -> 102041			COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
CONCORD ENERGY, INC.			170335												
CAMPBELL			WELL #: 1		RRCID -> 099970			COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A					
12		1116 #	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01		1116 #	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
02		1008 #	964	-0-	-44	-0-	964	2			N	-0-			-0-
03		1116 #	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
04		1050 #	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
*05		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
-----															
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690												
BROWN, EDGAR G. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 096359			COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445					
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
-----															
CAMPSEY (CONGLOMERATE)			15175 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378												
CAMPSEY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 045342			COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389					
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			-0-
-----															
CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE)			15176 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACK					
COOPER SIX C OIL LLC			175108												
COOPER			WELL #: 1		RRCID -> 094642			COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451					
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			137
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			137
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-			137
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			137
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			137
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
STARNES		WELL #: 3		RRCID -> 187721		COMPL. DATE 03/04/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2	N	-0-		41
01		930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2	N	-0-		41
02		868 N	812	-0-	-56	-0-	812 2	N	-0-		41
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		41
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		41
*05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		41
-----											
DEVOLL-STARNES		WELL #: 4		RRCID -> 206747		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570		
12		6510 X	6354	-0-	-156	-0-	6348 2	6 9 N	5		76
01		6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	5357 2	19 9 N	17		93
02		5880 X	3635	-0-	-2245	-0-	3584 2	51 9 N	46		139
03		6510 X	4838	-0-	-1672	-0-	4821 2	17 9 N	15		154
04		6300 X	5305	-0-	-995	-0-	5275 2	30 9 N	27		181
05		6355 X	5419	-0-	-936	-0-	5371 2	48 9 N	44	171 1	54
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 123151		COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050		
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 46									
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	5 1	773 3 Y	-0-		-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	5 1	714 3 Y	-0-		-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	4 1	673 3 Y	-0-		-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	5 1	731 3 Y	-0-		-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	5 1	731 3 Y	-0-		-0-
*05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	5 1	773 3 Y	-0-		-0-
-----											
TARRANT COUNTY WATER BOARD		WELL #: 55		RRCID -> 146580		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746		
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	3 1	406 3 Y	-0-		1
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	3 1	386 3 Y	-0-		1
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	2 1	359 3 Y	-0-		1
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	3 1	408 3 Y	-0-		1
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 1	402 3 Y	-0-		1
*05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	3 1	418 3 Y	-0-		1
-----											
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20		WELL #: 54		RRCID -> 147562		COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518		
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	10 1	1525 3 Y	-0-		-0-
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	10 1	1422 3 Y	-0-		-0-
02		1288 N	1260	-0-	-28	-0-	8 1	1245 3 Y	6		6
							7 9				
03		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	10 1	1361 3 Y	-0-		6
04		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	8 1	1331 3 Y	-0-		6
05		1395 N	1335	-0-	-60	-0-	9 1	1326 3 Y	-0-		6
-----											
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 58		RRCID -> 151665		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540		
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	8 1	1242 3 Y	-0-		16
01		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	8 1	1234 3 Y	-0-		16
02		1148 N	1121	-0-	-27	-0-	7 1	1114 3 Y	-0-		16
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	9 1	1223 3 Y	-0-		16
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	8 1	1191 3 Y	-0-		16
05		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	8 1	1227 3 Y	-0-		16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 34		RRCID -> 177711		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	218	-0-	-30	-0-		1 1	217 3	Y	-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-		1 1	194 3	Y	-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-		1 1	196 3	Y	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		2 1	220 3	Y	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		1 1	215 3	Y	-0-
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		2 1	229 3	Y	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 37L		RRCID -> 178175		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 22		RRCID -> 279757		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610		
12	93 N	83	-0-	-10	-0-		1 1	82 3	N	-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-		23 3		N	-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-		58 3		N	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-		51 3		N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 218045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810		
T. C. W. B. NO. 6 "WB"		WELL #: 4								
12	434 N	351	-0-	-83	-0-		351 3		N	-0-
01	434 N	102	-0-	-332	-0-		102 2		N	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 2		N	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2		N	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 2		N	-0-
*05	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 2		N	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568		
YATES B/F		WELL #: 1								
12	372 N	232	-0-	-140	-0-		48 1	183 2	N	1
							1 9			72 1
01	310 N	221	-0-	-89	-0-		45 1	176 2	N	-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-		20 1	123 2	N	-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-		25 1	147 2	N	-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-		28 1	166 2	N	4
							4 9			
*05	214 N	214	-0-	-0-	-0-		33 1	172 2	N	8
							9 9			

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368								
CAP YATES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
		14	173699	04/03/1999	5685	5173 -	5485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	60 1	322 2	117
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	50 1	306 2	117
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	35 1	253 2	117
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	56 1	317 2	117
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	54 1	306 2	117
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	60 1	338 2	119
						2	9	

CAP YATES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
		22	173700	05/29/1999	5631	5463 -	5467	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

YATES, BILLIE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
		28	174831	08/20/1999	5825	5352 -	5404	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20

FANCHER, L. O.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
		6	174942	10/13/1999	5756	5218 -	5231	
12	2263 N	1515	-0-	-748	-0-	120 1	1388 2	13
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	7 9	121 1	22
02	1428 N	998	-0-	-430	-0-	10 9	100 1	35
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	14 9	137 1	39
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	4 9	147 1	41
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	2 9	1495 2	46
						6	9	

YATES, BILLIE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
		21	175409	09/27/1999	5787	5288 -	5724	
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	32 1	262 2	65
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	25 1	251 2	65
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	15 1	176 2	65
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	25 1	210 2	65
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	28 1	237 2	65
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37 1	245 2	65

CAP YATES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
		17	175410	10/13/1999	5802	5194 -	9198	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	5 1	10 2	16
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 2	16
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	2 1	8 2	16
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 2	16
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 2	16
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-			5
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-			5
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	2	N	-0-			5
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-			5
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-			5
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-			5
-----															
CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326															
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	25	1	27	2	N	18			41
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	24	1	26	2	N	20			61
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	22	1	22	2	N	9			70
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	27	1	8	96
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	15	97	1	14
*05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	29	2	N	14			28
							17	9							
							15	9							
-----															
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206															
12		589 N	314	-0-	-275	-0-	30	1	284	2	N	-0-			-0-
01		496 N	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	2	N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-			-0-
*05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-			-0-
-----															
YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350															
12		465 N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-			9
01		465 N	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-			9
02		364 N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	2	N	-0-			9
03		372 N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-			9
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	2	N	-0-			9
*05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-			9
-----															
FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338															
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			6
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			6
02		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			6
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			6
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			6
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			6
-----															
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665															
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	55	1	506	2	N	-0-			78
01		589 N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-			78
02		504 N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-			78
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-			78
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	54	1	468	2	N	-0-			78
*05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-			78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393										COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5206 - 5240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-			66	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-			66	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-			66	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-			66	
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	49	1	610	2	N	-0-			66	
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-			66	
-----															
YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394										COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5268 - 5279
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			75	
-----															
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395										COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5252 - 5258
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	15			27	
						17	9								
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	2	N	15			42	
						17	9								
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	6			48	
						7	9								
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-			48	
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1526	2	N	-0-			48	
*05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	170	1	1581	2	N	-0-			48	
-----															
YATES, BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396										COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5298 - 5346
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-			53	
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-			53	
02	504 N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-			53	
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-			53	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	2	N	-0-			53	
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-			53	
-----															
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437										COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5658 - 5678
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	N	-0-			68	
01	899 N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-			68	
02	756 N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-			68	
03	682 N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-			68	
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	N	-0-			68	
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	12	1	180	2	N	2			70	
						2	9								
-----															
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709										COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5453 - 5468
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-	
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-	





CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-			36
02		14B2 EXT	120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-			36
03		14B2 EXT	120	-0-	120	360	20	1	100	2	N	-0-			36
04		480 X	120	-0-	-360	-0-	20	1	100	2	N	-0-			36
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-			36
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576															
12		1364 N	1157	-0-	-207	-0-	105	1	1039	2	N	12	63	1	24
							13	9							
01		1333 N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-			24
02		1036 N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-			24
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-			24
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	N	-0-			24
*05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	110	1	1090	2	N	-0-			24
YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750															
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-			15
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-			15
02		280 N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-			15
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1			16
							1	9							
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	28	1	238	2	N	1			17
							1	9							
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	2	N	-0-			17
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780															
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-			56
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-			56
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-			56
03		372 N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-			56
04		360 N	237	-0-	-123	-0-	38	1	199	2	N	-0-			56
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	-0-			56
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786															
12		682 N	559	-0-	-123	-0-	25	1	528	2	N	5			47
							6	9							
01		620 N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4			51
							4	9							
02		532 N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-			51
03		558 N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-			51
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	N	-0-			51
*05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	38			89
							42	9							

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
YATES, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 205219		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5192 - 5198	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	125 1	1009 2	N	2		34
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61 1	808 2	N	12		46
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	777 2	N	2		48
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	75 1	1033 2	N	12		60
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65 1	899 2	N	6		66
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	73 1	1004 2	N	-0-		66
-----											
YATES, BILLIE		WELL #: 36		RRCID -> 219733		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 5692 - 5720	
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	35 1	766 2	N	-0-		28
01	899 N	764	-0-	-135	-0-	30 1	734 2	N	-0-		28
02	784 N	529	-0-	-255	-0-	15 1	514 2	N	-0-		28
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	35 1	615 2	N	-0-		28
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	39 1	693 2	N	-0-		28
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	45 1	718 2	N	-0-		28
-----											
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 126842		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6360 - 6950	
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2		561136									
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		27
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		27
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88 2		N	-0-		27
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-		27
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		27
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		27
-----											
YATES, L. H.		WELL #: 7		RRCID -> 181037		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4604 - 5573	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199326		COMPL. DATE 06/27/1955		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 5231 - 5320	
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	84 2	4 9	N	4		207
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	111 2	14 9	N	13	170 1	50
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2		N	-0-		50
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		50
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-		50
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		50
-----											
CRAFT, J. D. TWB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199327		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5430 - 5529	
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-		53
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-		53
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143 2		N	-0-		53
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2		N	-0-		53
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-		53
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----														
TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713														
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-			20
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-			20
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-			20
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	-0-			20
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	N	-0-			20
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----														
PENNY, RALPH E. 652335 TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835														
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-			2
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			2
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			2
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			2
-----														
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761														
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			34
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			34
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			34
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			34
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			34
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			34
-----														
TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396														
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-			7
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-			7
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			7
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			7
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			7
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
ASHE BCDE		WELL #: C 9		RRCID -> 174944		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5626 - 5634			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			20
01	403 N	191	-0-	-212	-0-		191 3		N	-0-			20
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3		N	-0-			20
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3		N	-0-			20
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-			20
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-			20
-----													
TARRANT "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174945		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5659 - 5669			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-			-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-		253 3		N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-		362 3		N	-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-		305 3		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3		N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-			-0-
-----													
TARRANT "E"		WELL #: 13		RRCID -> 174946		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5006 - 5016			
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-		465 1	367 3	N	-0-			65
01	744 N	719	-0-	-25	-0-		465 1	254 3	N	-0-			65
02	784 N	714	-0-	-70	-0-		420 1	294 3	N	-0-			65
03	837 N	807	-0-	-30	-0-		465 1	342 3	N	-0-			65
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-		450 1	282 3	N	-0-			65
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-		465 1	313 3	N	-0-			65
-----													
WEST CHICO UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 176097		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5783 - 5793			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DAVENPORT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177398		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5170 - 5456			
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 1		Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 1		Y	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 1		Y	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 1		Y	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 1		Y	-0-			-0-
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 1		Y	-0-			-0-
-----													
YDA OPERATING, L.L.C.		WELL #: 946367		RRCID -> 246473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5611 - 5735			
D&A PROPERTIES		WELL #: 1											
12	1147 N	1065	-0-	-82	-0-		1065 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	882	-0-	-203	-0-		882 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	766	-0-	-270	-0-		766 3		N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 3		N	-0-			-0-
04	840 N	661	-0-	-179	-0-		661 3		N	-0-			-0-
05	837 N	788	-0-	-49	-0-		788 3		N	-0-			-0-

CARR (CONGLOMERATE)		15870 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG					
GENERAL OPERATING COMPANY		300160											
HOLCOMB "B"				WELL #:	1	RRCID ->	074270	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	4487	PERF.	4200 - 4220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER (ATOKA CADD CONGLOMERATE)		16090 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
CHERRYHOMES, ROY "F"				WELL #:	14	RRCID ->	099292	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	5316 - 5328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		16107 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
		684629											
				WELL #:	19	RRCID ->	172625	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5605 - 5613
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	-0-	476 2		N	-0-			3
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			3
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			3
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			3
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	-0-	363 2		N	-0-			3
05	589 N	378	-0-	-211	-0-	-0-	378 2		N	-0-			3

CARY-MAG (CATER-CONGL.)		16107 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629											
CARY-MAG				WELL #:	3	RRCID ->	145995	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5272 - 5286
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	-0-	366 2		N	-0-			31
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	-0-	86 2		N	-0-			31
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	-0-	400 2		N	-0-			31
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	-0-	454 2		N	-0-			31
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	-0-	382 2		N	-0-			31
05	434 N	276	-0-	-158 B	-0-	-0-	276 2		N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
CATER		3											
				WELL #:	3	RRCID ->	021303	COMPL. DATE	11/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5244 - 5254
12	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			108
01	1674 N	1653	-0-	-21 B	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			108
02	1288 N	1272	-0-	-16 B	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			108
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	-0-	2050 3		N	-0-	108 1		-0-
04	1590 N	1119	-0-	-471 B	-0-	-0-	954 3	165 9	N	150			150
*05	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	-0-	1911 3	1 9	N	1			151

CATER		1 T		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
				WELL #:	1 T	RRCID ->	055636	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #: 1		RRCID -> 209700		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5310 - 5316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			48
03	14B2 EXT	501	-0-	501	501	501	501	2			N	-0-			48
04	14B2 EXT	441	-0-	441	942	942	441	2			N	-0-			48
*05	1000	410	-0-	-590	352	352	410	2			N	-0-			48
BUCK PRODUCTION CO.		105557		WELL #: 23		RRCID -> 095798		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5349 - 5362			
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			62
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			62
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			62
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			62
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			62
05	713 N	582	-0-	-131	-0-	-0-	582	2			N	-0-			62
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 097449		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 4990 - 5000					
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			25
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			25
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			25
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			25
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			25
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			25
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 101499		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 5182 - 5190					
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			39
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			39
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			39
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			39
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			39
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			39
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #: 1		RRCID -> 021304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5317 - 5332			
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
HENSLEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 021305		COMPL. DATE 06/26/1952		TOTAL DEPTH 5343		PERF. 5242 - 5332					
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629												
HENSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033504		COMPL. DATE 12/10/1951		TOTAL DEPTH 5058		PERF. 5342 - 5367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6			40
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5			45
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			45
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1	5
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5			10
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3			13
-----														
HENSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 033505		COMPL. DATE 03/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5336 - 5352				
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6			40
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6			46
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			46
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1	5
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5			10
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3			13
-----														
HENSLEY		WELL #: 3		RRCID -> 033506		COMPL. DATE 03/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5350 - 5360				
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5			39
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7			46
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			46
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1	6
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4			10
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3			13
-----														
HENSLEY		WELL #: 4		RRCID -> 033507		COMPL. DATE 12/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5378 - 5426				
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5			39
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7			46
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			46
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1	6
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4			10
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3			13
-----														
RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL		WELL #: 17		RRCID -> 079192		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450		PERF. N/A				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			50
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			50
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			50
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			50
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			50
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			50
-----														
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 088350		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4958 - 4970				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			125
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			125
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			125
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			125
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			125
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			125
-----														
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 094278		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5025 - 5036				
12	527 N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
HENSLLEY		WELL #:		5	RRCID ->	112861	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5286 - 5301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			115
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-			115
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-			115
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			115
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 2		N	-0-			115
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			115
-----												
RANGER OPERATING CO.				691776				CNTY: JACK				
STOCKDALE		WELL #:		1	RRCID ->	074369	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	5367	PERF. N/A	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			9
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			9
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			9
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	732 2	4 9	N	4	4 8		9
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			9
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812 2	2 9	N	2	2 8		9
-----												
CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)				16109 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.				691776								
SEWELL-BUFFALO WALLOW		WELL #:		1	RRCID ->	149421	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF. N/A	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			29
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			29
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			29
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-			29
04	390 N	265	-0-	-125	-0-	265 2		N	-0-			29
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-			29
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: JACK				
FERRELL-RICHARDS		WELL #:		2U	RRCID ->	165246	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5067 - 5074	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----												
CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE)				16112 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
RICHARDS, WILLIE R.		WELL #:		1	RRCID ->	043024	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 5048 - 5288	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	198 3	95 9	N	86			90
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3		N	-0-			90
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194 3		N	-0-			90
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-			90
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-			90
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			90
-----												
RICHARDS, WILLIE R.		WELL #:		2	RRCID ->	044954	COMPL. DATE	05/28/1968	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 5171 - 5192	
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-			121
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			121
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282 3		N	-0-			121
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 3	1 9	N	1			122
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	295 3	2 9	N	2			124
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			124



CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: JACK								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2		RRCID -> 066232	COMPL. DATE 10/22/1975	TOTAL DEPTH 5275	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		184
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	331 3	1 9 N	1		185
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		185
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	751 3	2 9 N	2		187
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		187
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		187

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1		RRCID -> 066233	COMPL. DATE 10/31/1975	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A					
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1392 3	N	-0-		73
01	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271 3	N	-0-		73
02	1400 N	1230	-0-	-170	-0-	1230 3	N	-0-		73
03	1395 N	403	-0-	-992	-0-	403 3	N	-0-	73 1	-0-
04	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	836 3	277 9 N	252		252
*05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		252

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11		RRCID -> 165026	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5236 - 5252					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		83
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B		CNTY: JACK								
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629										
HOUSE, M. J. WELL #: 1		RRCID -> 108641	COMPL. DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4983 - 4994					
12	372 #	27	-0-	-345	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	403 #	3	-0-	-400	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	364 #	298	-0-	-66	-0-	298 2	N	-0-		-0-
03	403 #	55	-0-	-348	-0-	55 2	N	-0-		-0-
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	341 #	19	-0-	-322	-0-	19 2	N	-0-		-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2		RRCID -> 115861	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4893 - 5122					
12	1395 #	949	-0-	-446	-0-	949 2	N	-0-		-0-
01	1178 #	888	-0-	-290	-0-	888 2	N	-0-		-0-
02	1036 #	999	-0-	-37	-0-	999 2	N	-0-		-0-
03	1147 #	917	-0-	-230	-0-	917 2	N	-0-		-0-
04	960 #	831	-0-	-129	-0-	831 2	N	-0-		-0-
05	1116 #	852	-0-	-264	-0-	852 2	N	-0-		-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1		RRCID -> 123237	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4926 - 4932					
12	465 #	273	-0-	-192	-0-	38 1	200 2 N	32		84
						35 9				
01	465 #	295	-0-	-170	-0-	258 2	37 9 N	34		118
02	420 #	341	-0-	-79	-0-	309 2	32 9 N	29		147
03	465 #	262	-0-	-203	-0-	248 2	14 9 N	13		160
04	420 #	147	-0-	-273	-0-	128 2	19 9 N	17		177
05	372 #	302	-0-	-70	-0-	263 2	39 9 N	35	166 1	46

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	977	3	18	9	N	16			171
01	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7			178
02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13			191
03	945 R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13			204
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	N	20			224
*05	947 R	947	-0-	-0-	-0-	933	3	14	9	N	13			237

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 DECLEVA, PAUL 209380  
 LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			21
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			21
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-			21
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			21
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-			21
*05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

12	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			98
01	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			98
02	672 #	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-			98
03	744 #	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-			98
04	720 #	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-			98
05	744 #	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-			98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

12	496 #	483	-0-	-13	-0-	466	3	17	9	N	15			68
01	496 #	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15			83
02	448 #	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13			96
03	496 #	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17			113
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	460	3	17	9	N	15			128
*05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12			140

DELFIN OPERATING, LLC 212175  
 JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

12	961 #	890	-0-	-71	-0-	875	2	15	9	N	14			83
01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7			90
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12			102
03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13			115
04	990 #	584	-0-	-406	-0-	574	2	10	9	N	9			124
05	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			124

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

12	879 R	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8			66
01	1426 #	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4			70
02	1288 #	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1			71
03	1426 #	464	-0-	-962	-0-	460	2	4	9	N	4			75
04	1140 #	485	-0-	-655	-0-	478	2	7	9	N	6			81
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			81

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
CATLIN (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 16359 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK			
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.// 212175								
CATLIN, L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 269969	COMPL. DATE 07/03/1958	TOTAL DEPTH 5904	PERF. 5783	- 5791		
12	892 R	892	-0-	-0-	-0-	885 2	7 9	N	6	95
01	1085 #	706	-0-	-379	-0-	703 2	3 9	N	3	98
02	980 #	502	-0-	-478	-0-	501 2	1 9	N	1	99
03	1085 #	516	-0-	-569	-0-	509 2	7 9	N	6	105
04	1050 #	500	-0-	-550	-0-	500 2		N	-0-	105
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	105
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940								
LONG, LUTHER J.		WELL #: 3		RRCID -> 187171	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5780	- 5794		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CATTAIL HOLLOW (CONGL)		16401 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTAGUE			
BRIDWELL OIL CO.		092480								
KEOWN, DAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089591	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 6042	- 6047		
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-	-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2		N	-0-	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
04	420 N	116	-0-	-304	-0-	116 2		N	-0-	-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-	-0-
CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE)		16421 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE			
PANEREX, INC.		637960								
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 115151	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5736	- 5901		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2017 - P/A 01/23/2017										
CHALK HILL, E. (CONGL.)		16760 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ARCHER			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
MEDDERS		WELL #: 3		RRCID -> 219738	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 4998	- 5512		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEDDERS		WELL #: 2		RRCID -> 219739	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5621	PERF. 5554	- 5569		
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	171 2	1 9	N	1	3
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	149 2	1 9	N	1	1
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	134 2	1 9	N	1	2
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	39 2	1 9	N	1	3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	1

CHALK HILL, E. (CONGL.)		//CONT.//		16760 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ARCHER				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665									
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	219740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5504 -	5520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5		111
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7		118
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8		126
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5		131
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7	88 1	50
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7		57
-----													
CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)				17050 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC				036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 12	RRCID ->	243918	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3998 -	4064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 10	RRCID ->	255009	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 5312 -	5332	
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES "M"		WELL #:		2	RRCID ->	268636	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	5546	PERF. 5402 -	5421	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			2
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
-----													
GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID ->	115150	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 4798 -	4816	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			11
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			11
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			11
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			11
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			11
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			11
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
CHERRYHOMES, MIKE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	213718	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5014 -	5020	
12	1085 N	689	-0-	-396	-0-	689	3		Y	-0-			122
01	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3		Y	-0-			122
02	840 N	634	-0-	-206	-0-	634	3		Y	-0-			122
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-			122
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-			122
*05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-			122

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	213719	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4992 - 5002
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-		33
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-		33
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3		Y	-0-		33
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		33
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-		33
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		33

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	213721	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5014 - 5022
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		Y	-0-		34
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		Y	-0-		34
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 3		Y	-0-		34
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		34
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		34
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		34

CHERRYHOMES "Y"		WELL #:		3	RRCID ->	273694	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5500 - 5505
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL)		17082 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CLAY				
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354									
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	111870	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5688 - 5700
12	3105	3105	-0-	-0-	982	3105 3		N	-0-		55
01	3507	3507	-0-	-0-	982	3507 3		N	-0-		55
02	3146	3146	-0-	-0-	982	3146 3		N	-0-		55
03	3697	3697	-0-	-0-	982	3697 3		N	-0-		55
04	3523	3523	-0-	-0-	982	3523 3		N	-0-		55
*05	4600	3618	-0-	-982	-0-	3618 3		N	-0-		55

CHERRYKIRK (CONGL.)		17508 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHERRYHOMES 7		WELL #:		7	RRCID ->	104483	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 4945 - 4948
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		109
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		109
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		109
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		109
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		109
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		109

CHERRYHOMES 7		WELL #:		2	RRCID ->	104484	COMPL. DATE	06/25/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHICO, EAST		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
KND OIL & GAS, LLC		470757										
BOUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 201399		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5594 - 5626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		84
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-		84
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-		84
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		84
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-		84
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		84

SINGLETON		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
		WELL #: 1		RRCID -> 201400		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5648 - 5690		
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-		44
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-		44
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		44
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		44
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		44
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)		17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BANKHEAD OPERATING CORP.		048403										
HORN, DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 106983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5452 - 5467		
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HINES		WELL #: 1		RRCID -> 201709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5582 - 5588		
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3		N	-0-		57
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8	65
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9	74
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	50	24
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-		24
05	496 N	436	-0-	-60	-0-	432	3	4	9	N	4	28

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
APPLING, VERON		WELL #: 1 T		RRCID -> 043544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5828		PERF. 554 - 5642		
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	N	16	17
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1021	2	22	9	N	20	37
02	980 N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14	51
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14	65
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	981	2	12	9	N	11	27
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2	29

ROBINSON, JOHN W.		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
		WELL #: 1		RRCID -> 265389		COMPL. DATE 03/02/1954		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5590 - 5624		
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	15	46
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	16	62
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	824	2	N	26	88
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	47	135
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	9	15
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-	15

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.//		17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
KND OIL & GAS, LLC		470757										
HALMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201398		COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03		824 N	824	-0-	-0-	824	3		N	-0-		41
04		1008 N	1008	-0-	-0-	951	3	57	9	52		93
*05		991 N	991	-0-	-0-	937	3	54	9	49		142
-----												
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550										
LOWRANCE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 196064		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522			
12		930 N	879	-0-	-51	879	2		N	-0-		43
01		930 N	888	-0-	-42	888	2		N	-0-		43
02		868 N	854	-0-	-14	820	2	34	9	31		74
03		936 N	936	-0-	-0-	930	2	6	9	5		79
04		870 N	855	-0-	-15	854	2	1	9	1		80
05		961 N	929	-0-	-32	917	2	12	9	11		91
-----												
PENNY, RALPH E.		652335										
DAHLSTROM, RALPH V.		WELL #: 4		RRCID -> 123238		COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770			
12		44 N	44	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01		62 N	33	-0-	-29	33	3		N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	26	3		N	-0-		-0-
03		31 N	2	-0-	-29	2	3		N	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
CHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 194992		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
DAVENPORT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 131225		COMPL. DATE 10/09/1988			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441			
12		748 N	748	-0-	-0-	465	1	283	3	N	-0-	97
01		745 N	745	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-	97
02		767 N	767	-0-	-0-	420	1	347	3	N	-0-	97
03		1011 N	1011	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-	97
04		988 N	988	-0-	-0-	450	1	538	3	N	-0-	97
*05		843 N	843	-0-	-0-	465	1	378	3	N	-0-	97
-----												
HALMAN-SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146909		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614			
12		251 N	251	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
02		224 N	141	-0-	-83	141	3		N	-0-		-0-
03		248 N	220	-0-	-28	220	3		N	-0-		-0-
04		240 N	209	-0-	-31	209	3		N	-0-		-0-
*05		199 N	199	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
*05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					33
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					33
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217 #	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	196 #	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					35
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					35
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35



CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																
BRIDWELL OIL CO. 092480																
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				78
01		527 #	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-				78
02		476 #	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-				78
03		527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-				78
04		480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-				78
*05		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				78
-----																
BUD OIL, INC. 106343																
DICKKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742																
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
*05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
-----																
GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656																
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17																
-----																
WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836																
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-				-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
-----																
ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840																
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	3	Y	-0-				-0-
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-				-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-				-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-				-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	Y	-0-				-0-
*05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	93	1	10	3	Y	-0-				-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1054 #	893	-0-	-161	-0-		884 3		9 9	Y	14
01		1054 #	820	-0-	-234	-0-		816 3		4 9	Y	18
02		952 #	801	-0-	-151	-0-		793 3		8 9	Y	25
03		992 #	873	-0-	-119	-0-		873 3			Y	25
04		930 #	860	-0-	-70	-0-		860 3			Y	25
*05		990 R	990	-0-	-0-	-0-		980 3		10 9	Y	34
-----												
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756												
12		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-		1525 3		15 9	Y	18
01		1488 #	1480	-0-	-8	-0-		1455 3		25 9	Y	40
02		1344 #	1235	-0-	-109	-0-		1226 3		9 9	Y	48
03		1488 #	1388	-0-	-100	-0-		1370 3		18 9	Y	64
04		1440 #	1297	-0-	-143	-0-		1282 3		15 9	Y	78
05		1488 #	1402	-0-	-86	-0-		1379 3		23 9	Y	36
-----												
DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898												
12		279 R	279	-0-	-0-	-0-		279 3			Y	5
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-		262 3			Y	5
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-		229 3			Y	5
03		253 R	253	-0-	-0-	-0-		253 3			Y	5
04		246 R	246	-0-	-0-	-0-		246 3			Y	5
*05		258 R	258	-0-	-0-	-0-		258 3			Y	5
-----												
ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885												
12		868 #	857	-0-	-11	-0-		851 3		6 9	Y	7
01		868 #	783	-0-	-85	-0-		780 3		3 9	Y	10
02		830 R	830	-0-	-0-	-0-		822 3		8 9	Y	17
03		945 R	945	-0-	-0-	-0-		945 3			Y	17
04		912 R	912	-0-	-0-	-0-		910 3		2 9	Y	19
*05		984 R	984	-0-	-0-	-0-		981 3		3 9	Y	22
-----												
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010												
12		1240 #	1034	-0-	-206	-0-		1030 3		4 9	Y	7
01		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-		1772 3		10 9	Y	16
02		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-		1839 3		10 9	Y	25
03		1683 R	1683	-0-	-0-	-0-		1674 3		9 9	Y	33
04		1992 R	1992	-0-	-0-	-0-		1982 3		10 9	Y	42
*05		1948 R	1948	-0-	-0-	-0-		1931 3		17 9	Y	57
-----												
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	7 1	1017 3	Y	2		15	
						2 9						
01	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	7 1	1027 3	Y	5		20	
						6 9						
02	959 R	959	-0-	-0-	-0-	6 1	950 3	Y	3		23	
						3 9						
03	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	7 1	1043 3	Y	2		25	
						2 9						
04	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	6 1	990 3	Y	5		30	
						6 9						
*05	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	7 1	1053 3	Y	3		33	
						3 9						
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314												
*06	1410 #	1375	-0-	-35	-0-	129 1	1214 3	Y	29		136	
						32 9						
*07	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	135 1	1286 3	Y	45	149 1	32	
						50 9						
*08	1457 #	1443	-0-	-14	-0-	136 1	1270 3	Y	34		66	
						37 9						
*09	1410 #	1215	-0-	-195	-0-	115 1	1080 3	Y	18		84	
						20 9						
*10	1457 #	1365	-0-	-92	-0-	119 1	1210 3	Y	33		117	
						36 9						
*11	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	127 1	1245 3	Y	41	128 1	30	
						45 9						
*12	1271 #	1112	-0-	-159	-0-	98 1	997 3	Y	15		45	
						17 9						
*01	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	101 1	1096 3	Y	16	39 1	22	
						18 9						
*02	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	140 1	1136 3	Y	40	3 1	59	
						44 9						
*03	1271 #	554	-0-	-717	-0-	77 1	463 3	Y	13		72	
						14 9						
*04	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	143 1	1407 3	Y	22		94	
						24 9						
*05	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1324 3	37 9	Y	34	107 1	21	
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632												
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	95 1	239 3	N	-0-		-0-	
01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	95 1	237 3	N	-0-		-0-	
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	85 1	213 3	N	-0-		-0-	
03	331 R	331	-0-	-0-	-0-	95 1	236 3	N	-0-		-0-	
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	91 1	230 3	N	-0-		-0-	
*05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	95 1	236 3	N	-0-		-0-	
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690												
12	775 #	680	-0-	-95	-0-	671 3	9 9	Y	8	59 1	14	
01	775 #	636	-0-	-139	-0-	612 3	24 9	Y	22	1 1	35	
02	700 #	644	-0-	-56	-0-	632 3	12 9	Y	11		46	
03	744 #	723	-0-	-21	-0-	715 3	8 9	Y	7		53	
04	720 #	705	-0-	-15	-0-	680 3	25 9	Y	23		76	
*05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	703 3	20 9	Y	18		94	

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 #	869	-0-	-340	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	24	58	1	50
01	1209 #	970	-0-	-239	-0-	-0-	26	9	924	3	Y	36			86
02	1092 #	842	-0-	-250	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	26			112
03	1147 #	857	-0-	-290	-0-	-0-	40	9	836	3	Y	14			126
04	1050 #	773	-0-	-277	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	14			140
*05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	925	3	Y	32			172
							6	1							
							35	9							
KND OIL & GAS, LLC 470757															
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629															
12	310 #	193	-0-	-117	-0-	-0-	193	3			N	-0-			54
01	310 #	146	-0-	-164	-0-	-0-	146	3			N	-0-			54
02	280 #	156	-0-	-124	-0-	-0-	156	3			N	-0-			54
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			54
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1			55
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1			56
MCGUIRE BROTHERS 550001															
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PENNY, RALPH E. 652335															
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724															
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232															
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736															
12	558 #	462	-0-	-96	-0-	-0-	432	2	30	9	N	27			165
01	558 #	407	-0-	-151	-0-	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1	24
02	504 #	491	-0-	-13	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11			35
03	543 R	543	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14			49
04	510 #	500	-0-	-10	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17			66
05	558 #	456	-0-	-102	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12			78
THOMPSON, S. H. HEIRS 2A															
WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816															
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	186 #	103	-0-	-83	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	168 #	18	-0-	-150	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.//		17634 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
STELUCAN ENERGY, LLC		817384		WELL #: 1		RRCID -> 096075		COMPL. DATE 10/20/1961		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-				-0-
01	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-				-0-
02	308 #	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-				-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-				-0-
*04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
-----															
KEITH, ILEEN				WELL #: 1		RRCID -> 111382		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666			
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-				-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-				-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
-----															
KEITH, ILEEN				WELL #: 3		RRCID -> 131224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704			
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
-----															
KEITH, ILEEN				WELL #: 2		RRCID -> 133391		COMPL. DATE 05/19/1958		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837					
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-				-0-
03	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				-0-
04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-				-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-				-0-
-----															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 273812		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655					
12	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-				-0-
01	341 #	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-				-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-				-0-
03	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-				-0-
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-				-0-
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 037422		COMPL. DATE 12/26/1958		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A					
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-				104
01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114				218
02	476 #	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5				223
03	527 #	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3				226
04	570 #	404	-0-	-166	-0-	401	3	3	9	N	3				229
05	589 #	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-				229

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-			40
01		310 #	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	3				N	-0-			40
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3				N	-0-			40
03		310 #	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	3				N	-0-			40
04		300 #	272	-0-	-28	-0-	-0-	272	3				N	-0-			40
05		310 #	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3				N	-0-			40
-----																	
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737																	
12		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-			26
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-			26
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
-----																	
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917																	
12		496 #	433	-0-	-63	-0-	-0-	430	3	3	9		N	3			140
01		496 #	487	-0-	-9	-0-	-0-	483	3	4	9		N	4			144
02		448 #	443	-0-	-5	-0-	-0-	442	3	1	9		N	1			145
03		532 R	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3				N	-0-			145
04		495 R	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3				N	-0-			145
05		496 #	494	-0-	-2	-0-	-0-	494	3				N	-0-			145
-----																	
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627																	
12		403 #	383	-0-	-20	-0-	-0-	363	3	20	9		N	18			100
01		403 #	376	-0-	-27	-0-	-0-	350	3	26	9		N	24			124
02		364 #	352	-0-	-12	-0-	-0-	324	3	28	9		N	25			149
03		403 #	388	-0-	-15	-0-	-0-	365	3	23	9		N	21			170
04		390 #	380	-0-	-10	-0-	-0-	335	3	45	9		N	41			211
05		403 #	349	-0-	-54	-0-	-0-	341	3	8	9		N	7			218
-----																	
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940 MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																	
CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822																	
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-			-0-

CLAY COUNTY REGULAR		18707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY						
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038												
BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #: 1		RRCID -> 169445		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 2681		PERF. 1781 - 1788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #: 3		RRCID -> 172188		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 2595		PERF. 1630 - 1676				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #: 2A		RRCID -> 172724		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1668 - 1727				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY-RAY (CONGL.)		18741 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
RAY EST. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 070926		COMPL. DATE 11/18/1976		TOTAL DEPTH 5186		PERF. N/A				
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 068364		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
PRICE		WELL #: 7												
*07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			173
*08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			173
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			173
*10	403 N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3			N	-0-			173
*11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-			173
*12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			173
*01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			173
*02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3			N	-0-			173
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-			173
*04	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-			173
*05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			173

-----														
CLAYTON (STRAWN 3900)		18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 087959		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3926 - 3936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
12	651 #	479	-0-	-172	-0-	479 3				N	-0-			45
01	589 #	580	-0-	-9	-0-	580 3				N	-0-			45
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3				N	-0-			45
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 3				N	-0-			45
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3				N	-0-			45
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			45
-----														
CLAYTON-HEIRS		18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
WELL #: 2 C		RRCID -> 096016		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4059 - 4087						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
KINDER, W. L.		18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
WELL #: 1		RRCID -> 104437		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3914 - 3950						
12	372 #	205	-0-	-167	-0-	205 3				N	-0-			125
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3				N	-0-			125
02	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3				N	-0-			125
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3				N	-0-			125
04	270 #	190	-0-	-80	-0-	190 3				N	-0-			125
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			125
-----														
FERGUSON, WAYNE ET AL		18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
WELL #: 1		RRCID -> 106458		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4006 - 4052						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOKE COUNTY REGULAR		20350 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE						
MAYCO OIL		535785		WELL #: 2		RRCID -> 109394		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 1597		PERF. 1493 - 1513		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOPER (CONGLOMERATE)		20420 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823		WELL #: 1		RRCID -> 149670		COMPL. DATE 05/02/1982		TOTAL DEPTH 5536		PERF. N/A		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2				N	-0-			65
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	422 2	108 9			N	98			163
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2				N	-0-			163
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	450 2	15 9			N	14			177
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2				N	-0-			177
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441 2	1 9			N	1	1 1		177



COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG															
BJ OPERATING, INC. 040705															
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2000															

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
01		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
02		815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
03		1209 #	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04		1170 #	395	-0-	-775	-0-	395	3			N	-0-			-0-
05		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME)		//CONT.//		21456 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
DECLIVA, PAUL				209380									
BLANTON "A"				WELL #:	1 U	RRCID ->	113176	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5573 - 5590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			131
01		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			131
02		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			131
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			131
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			131
05		279 #	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			131
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
CHERRYHOMES, ROY				WELL #:	7 C	RRCID ->	040051	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5358 - 5388
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, ROY				WELL #:	9 C	RRCID ->	040372	COMPL. DATE	09/19/1966	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5403 - 5485
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	15 1	62 2	N	-0-			-0-
01		60 R	60	-0-	-0-	-0-	10 1	50 2	N	-0-			-0-
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	N	-0-			-0-
03		62 #	47	-0-	-15	-0-	8 1	39 2	N	-0-			-0-
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	4 1	20 2	N	-0-			-0-
*05		62 #	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 2	N	-0-			-0-
-----													
CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)				21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK						
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	092982	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5722 - 5732
12		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1078 3	9 9	N	8			164
01		1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	1075 3	4 9	N	4			168
02		924 N	506	-0-	-418 B	-0-	491 3	15 9	N	14			182
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	956	-0-	-67 B	-0-	939 3	17 9	N	15	157 1		40
04		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1049 3	6 9	N	5			45
*05		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1150 3	3 9	N	3			48
-----													
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
COLLIE, ELMER				WELL #:	1	RRCID ->	021342	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5706 - 5724
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2017	-	P/A	02/01/17						
-----													
HOLT, LEWIS F.				WELL #:	1	RRCID ->	021343	COMPL. DATE	08/08/1959	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5661 - 5734
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22 1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----																
CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)			//CONT.//	21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
CHERRYHOMES, ROY "E"			WELL #:	3	RRCID ->	047219	COMPL. DATE	09/23/1969	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5380 - 5760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
-----																
CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS)				21456 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
DAVENPORT "B"			WELL #:	6	RRCID ->	206741	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5758 - 5969				
-----																
12	62	N	60	-0-	-2		-0-	60	3		Y	-0-			13	
01	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	3		Y	-0-			13	
02	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	3		Y	-0-			13	
03	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	3		Y	-0-			13	
04	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	3		Y	-0-			13	
*05	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	3		Y	-0-			13	
-----																
CREE (4700 CONGLOMERATE)				21612 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG							
OILWELL OPERATORS, INC.				621040												
WOODARD			WELL #:	1	RRCID ->	089763	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4674 - 4684				
-----																
12	837	N	476	-0-	-361		-0-	464	2	12	9	Y	11	35	1	20
01	744	N	529	-0-	-215		-0-	517	2	12	9	Y	11			31
02	616	N	419	-0-	-197		-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1	10
03	465	N	443	-0-	-22		-0-	433	2	10	9	Y	9			19
04	510	N	420	-0-	-90		-0-	413	2	7	9	Y	6			25
*05	545	N	545	-0-	-0-		-0-	537	2	8	9	Y	7			32
-----																
WELLS OILFIELD SERVICES, INC.				907973												
MANLEY			WELL #:	8	RRCID ->	174833	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4662 - 4680				
-----																
12	3100	N	4565	-0-	1465		-0-	4565	2		N	-0-				-0-
01	3100	N	7654	-0-	4554		-0-	6019	2		N	-0-				-0-
02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	-0-	7622	2		N	-0-				-0-
03	18468	X	7627	-0-	-10841		-0-	7627	2		N	-0-				-0-
04	8773	X	8773	-0-	-0-		-0-	8773	2		N	-0-				-0-
*05	9367	X	9367	-0-	-0-		-0-	9367	2		N	-0-				-0-
-----																
CRUM (MARBLE FALLS)				22037 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
FLO-COOP, INC.			WELL #:	2	RRCID ->	118549	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4315 - 4818				
-----																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660)		22233 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
MYERS, A. J.		597440								
SOUTH CUNDIFF		WELL #:	1	RRCID ->	120980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 5714 - 5720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.)		22235 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
COLLIER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	058746	COMPL. DATE	06/23/1967	TOTAL DEPTH	5754 PERF. N/A					
12	2108 #	1817	-0-	-291	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8	143
01	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			143
02	1876 #	1226	-0-	-650	-0-	1222	3		4	9	N	4		147
03	2077 #	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1	25
04	2010 #	1871	-0-	-139	-0-	1853	3	18	9	N	16			41
05	1829 #	1762	-0-	-67	-0-	1748	3	14	9	N	13			54

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550		ASSOCIATED										
LAPRADE		1		RRCID ->	224135	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 5576 - 5668					
12	744 #	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			95
01	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-			95
02	672 #	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1			96
03	744 #	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1			97
04	690 #	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1			98
*05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1			99

MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED						
CHIPMAN		1		RRCID ->	139713	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	5935 PERF. 5801 - 5809	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

CUNDIFF, NORTH (5700)		22235 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		597440												
SOUTHERLAND		WELL #:	1	RRCID ->	186302	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	5865 PERF. 5671 - 5675					
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	N	60			100
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	93	3	110	9	N	100	163	1	37
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50			87
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	157	3	110	9	N	100	149	1	38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

CUNDIFF, SOUTH		22238 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981												
HAIRE, DAVID		WELL #:	2	RRCID ->	203574	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5528 - 5546					
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-

CUNDIFF, SOUTH TREE OPERATING, LLC LONG, R. ET AL //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
867559  
WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			67
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. DURHAM 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
240125  
WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) D AND J RESOURCES INCORPORATED STEWART, ORNEE 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
196230  
WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			4
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			4
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			4
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			4
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			4
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		//CONT.//		22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
GONZENBACH OIL & GAS, LLC				314165										
BROWN, LUPTON				WELL #:	5	RRCID ->	147636	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5474 - 5482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	684 3	20	9	N	18			84
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	19			103
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284 3	12	9	N	11			114
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	709 3	25	9	N	23			137
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	696 3	9	9	N	8			145
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			145
-----														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		EXEMPT		CNTY: JACK						
DURHAM, W. J. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	145769	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	4952 - 4957	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #:	5	RRCID ->	186345	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5466 - 5478	
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	94 2	6	9	N	5			143
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-			143
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			143
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			143
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	57 1		86
*05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			86
-----														
CUSTARD (CONGL.)				22356 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
HUNT OPERATING, LLC				416525										
KNOX, FANNIE M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	119519	COMPL. DATE	09/00/1968	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4635 - 4642	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-			28
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107				N	NO RPT			28
-----														
MOHICAN EXPLORATION, LLC				573677		EXEMPT		CNTY: JACK						
JOHNSON				WELL #:	4H	RRCID ->	254748	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	4660 - 4665	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUSTARD (CONGL. 4650)				22356 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
CLAYTON-HEIRS				WELL #:	2 T	RRCID ->	096017	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4824 - 4832	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490  
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					101
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					101
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974  
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420  
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					30
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					190
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					190
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					190

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
HAMMAN, BLAKE				350160										
FRICK-STRICKLAND				WELL #:	1 C	RRCID ->	031243	COMPL. DATE	10/24/1981	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	4204 -	4796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		434 N	401	-0-	-33	-0-	401 3		N	-0-			64	
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-			64	
02		392 N	368	-0-	-24	-0-	368 3		N	-0-			64	
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			64	
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			64	
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			64	
-----														
STRICKLAND, H. W., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	035523	COMPL. DATE	02/28/1965	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4165 -	4191
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			25	
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			25	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			25	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			25	
04		300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3		N	-0-	12 1		13	
05		403 N	84	-0-	-319	-0-	82 3	2 9	N	2			15	
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	113020	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4231 -	4258
HOLLEY						684629								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
-----														
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	072487	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4860 -	4888
FRANKLIN						927665								
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	306 2	4 9	Y	4			24	
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	282 2	2 9	Y	2			26	
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	298 2	1 9	Y	1			27	
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			27	
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	Y	3	25 1		5	
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	313 2	1 9	Y	1			6	
-----														
DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)				WELL #:	1	RRCID ->	230208	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4163 -	4170
AMEN OIL LLC						23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOUNG					
CAMPBELL, RUTHY UNIT						016944								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRNER				WELL #:	12	RRCID ->	118823	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3998 -	4006
PEAVY, S. H. "AA"						655722								
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 3	2 9	Y	2			5	
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	382 3	20 9	Y	18	17 1		6	
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	347 3	20 9	Y	18	18 1		6	
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			6	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			6	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	



DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG				
2C OPERATING, LLC				954911									
MCCLUSKEY				WELL #:	1	RRCID ->	149320	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	3900 - 3910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-		377 3		94 9	N	85		157
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		337 3		15 9	N	14	111 1	60
02	420 N	342	-0-	-78	-0-		286 3		56 9	N	51		111
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-		344 3		40 9	N	36	104 1	43
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-		342 3		55 9	N	50		93
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		93

DAWKINS (CONGL)				23508 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
DAWKINS				WELL #:	3	RRCID ->	155674	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	338	-0-	-2762	31467		338 3			N	-0-		-0-
01	3100 N	328	-0-	-2772	28695		328 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	311	-0-	-2489	26206		311 3			N	-0-		-0-
03	3100 N	340	-0-	-2760	23446		340 3			N	-0-		-0-
04	3000 N	323	-0-	-2677	20769		323 3			N	-0-		-0-
*05	3100 N	352	-0-	-2748	18021		352 3			N	-0-		-0-

DEARING (CADD)				23754 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
BUCK PRODUCTION CO.				105557									
SANDERS-WEST				WELL #:	2	RRCID ->	145024	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	4452 - 4472
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
DODSON-LEATHERWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	130914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	4534 - 4550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 N	98	-0-	-88	-0-		98 2			N	-0-		8
01	124 N	94	-0-	-30	-0-		94 2			N	-0-		8
02	112 N	95	-0-	-17	-0-		95 2			N	-0-		8
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-		8
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-		8
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2			N	-0-		8

OWEN, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	145707	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4402 - 4458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	23	-0-	-70	-0-		23 2			N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-		20 2			N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2			N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2			N	-0-		-0-

JAGER, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	145872	COMPL. DATE	10/30/1984	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4444 - 4550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	21	-0-	-41	-0-		17 2		4 9	N	4		44
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		22 2		2 9	N	2		46
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		15 2		2 9	N	2		48
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-		48
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2			N	-0-		48
05	31 N	23	-0-	-8	-0-		19 2		4 9	N	4		52

DECATUR (3650 SAND)		23825 333 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
WOMACK UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	044951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3640	-	3662
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800)		23826 600 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
SAUDER, J. M. A.		WELL #:	C 1	RRCID ->	182255	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3596	-	3604
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME)		23830 333 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
HORNBACK, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	093099	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5096	-	5114
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			81
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			81
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	3	N	-0-			81
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			81
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			81
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			81

DEE CEE (CONGL.)		23889 150 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
ENERGYPRO, INC.		252085											
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	187387	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5279	-	5283
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		EXEMPT		CNTY: WISE							
CRANFORD "D"		252085											
		WELL #:	1	RRCID ->	096186	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5170	-	5174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
DEES, W. J.		WELL #: 3		RRCID -> 037049		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
DEES, W. J.		WELL #: 5		RRCID -> 037051		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 135922		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455			
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
DEES, W. J.		WELL #: 7		RRCID -> 165096		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	56
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	56
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	56
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	56
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	56
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	56
-----											
CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 175759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	15
-----											
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
BEAN, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498			
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999								
ELLIS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAIRD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRECK OPERATING CORP.		089974		RRCID -> 209984		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077		
MARKS, ELA "B"		WELL #: 2								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
-----										
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763		RRCID -> 190467		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084		
YATES, I. G.		WELL #: R 1								
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		29
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2	N	-0-		29
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		29
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2	N	-0-		29
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2	N	-0-		29
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		29
-----										
HICKS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 210321		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 215987		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292		
12	2139 N	1801	-0-	-338	-0-	1801 2	N	-0-		30
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-		30
02	2296 N	1736	-0-	-560	-0-	1736 2	N	-0-		30
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-		30
04	2430 N	1745	-0-	-685	-0-	1745 2	N	-0-		30
*05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		30

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) CENTURY PETROLEUM, INC. SLUSHER "F"		//CONT.// 23995 250 //CONT.// 141763		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156																
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
-----																
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344																
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1363	2	79	9	N	72					100
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	2	70	9	N	64					117
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95	170	1			42
-----																
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334																
12	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
-----																
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683 DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947																
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
-----																
GO OIL CORP. 311420 SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458																
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					51
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	-1					52
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					52
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
-----																
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646																
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420														
SHAWVER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 035330		COMPL. DATE 08/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																
WARE, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 039294		COMPL. DATE 05/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAIRD		WELL #: 2		RRCID -> 049248		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520								
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
-----																
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 054269		COMPL. DATE 05/01/1972		TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A								
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					20
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					26
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					26
-----																
SHAWN		WELL #: 1		RRCID -> 067466		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245								
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					61
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					61
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					61
-----																
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
-----																
GAFFORD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					149
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					150
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					150

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 GO OIL CORP. //CONT.// 311420  
 NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			76
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			76
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			76
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			76
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			76
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-			44
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-			44
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	-0-			45
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-			45
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-			45
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			24
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4			28
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5			33
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4			37
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			37
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1			38

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420												
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-			49
01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-			49
02	952 N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	-0-			50
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			50
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			50
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-			50
-----														
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505					
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			230
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-			230
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-			230
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			230
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			230
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			230
-----														
GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860					
12	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2100	2	2	9	N	2			190
01	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5			195
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10			205
03	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8			213
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3			216
*05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10			226
-----														
POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098					
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			137
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			137
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-			137
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			137
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			137
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			137
-----														
POYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----														
INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
HAMMAN, BLAKE				350160									
SHAWVER-CRAMER				WELL #:	1	RRCID ->	042522	COMPL. DATE	02/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	514 3	75 9		N	68			86
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	571 3	7 9		N	6			92
02	532 N	430	-0-	-102	-0-	429 3	1 9		N	1			93
03	589 N	333	-0-	-256	-0-	333 3			N	-0-			93
04	570 N	430	-0-	-140	-0-	430 3			N	-0-			93
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
YATES, BILLIE				18D									
				WELL #:	18D	RRCID ->	172056	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5317 -	5331
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	20 1	203 2		N	-0-			32
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	20 1	195 2		N	-0-			32
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	10 1	136 2		N	-0-			32
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	15 1	163 2		N	-0-			32
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	17 1	184 2		N	-0-			32
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25 1	190 2		N	-0-			32

DURHAM "B"				WELL #:	6	RRCID ->	211373	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5298 -	5306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3100 N	2818	-0-	-282	9145	215 1	2603 2		N	-0-			70
01	3100 N	2619	-0-	-481	8664	200 1	2411 2		N	7			77
02	2800 N	2586	-0-	-214	8450	180 1	2384 2		N	20			97
03	3100 N	2869	-0-	-231	8219	210 1	2623 2		N	33	1 8		129
04	3000 N	2656	-0-	-344	7875	195 1	2452 2		N	8	2 8		135
*05	3100 N	2865	-0-	-235	7640	208 1	2612 2		N	41			176

MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
HELTERBRAKE				1									
				WELL #:	1	RRCID ->	171127	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	5636	PERF. 4878 -	4910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

CRAMER				WELL #:	1A	RRCID ->	224116	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5461 -	5493
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
WIMBERLY				3									
				WELL #:	3	RRCID ->	166191	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4734 -	4740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			113
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			113
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			113
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			113
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.		//CONT.//		812133									
WIMBERLY		WELL #:		4	RRCID ->	166670	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	4886 -	4896
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			47
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			47
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			47
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			47
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			47
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

WIZARD PRODUCTION COMPANY				935413				CNTY: JACK					
MOTT, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5511 -	5521
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			25
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-			25
02		308 N	233	-0-	-75	-0-	233	3	N	-0-			25
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			25
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-			25
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			25

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: JACK					
BRISTOW, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	035328	COMPL. DATE	05/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			19
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			19
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2	N	-0-			19
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2	N	-0-			19
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			19
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			19

ROGERS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	195116	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4110 -	5100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			75
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			75
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			75
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			75
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			75
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			75

DEES (ATOKA STRAWN)				23995 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		WELL #:		141763									
WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	269574	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4838 -	4882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

-----												
DEES (ATOKA STRAWN)			//CONT.//		23995 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368							
YATES, BILLIE			WELL #:		9	RRCID -> 147717			COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		899 N	635	-0-	-264	-0-	20 1	615 2	N	-0-		5
01		837 N	604	-0-	-233	-0-	15 1	589 2	N	-0-		5
02		616 N	433	-0-	-183	-0-	10 1	412 2	N	10		15
							11 9					
03		620 N	560	-0-	-60	-0-	65 1	494 2	N	1		16
							1 9					
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	73 1	557 2	N	15		31
							17 9					
*05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	85 1	576 2	N	75		106
							83 9					
-----												
DELAWARE BEND, NORTH (HANDY)					24069 775	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC.					443122							
SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 149350			COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----												
DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q)					24069 787	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC					600683							
MCMAHON, MARJORIE			WELL #:		3	RRCID -> 137221			COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		Y	-0-		-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
-----												
DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA)					24069 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC.					443122							
BURRELL			WELL #:		1	RRCID -> 117067			COMPL. DATE 07/23/1982			TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		134
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		134
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		134
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		134
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		134
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		134
-----												
DEWEBER (CONGL)					24480 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC					867559							
LONG, W. O.			WELL #:		2	RRCID -> 201411			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

-----														
DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
WISE PRODUCTION COMPANY 933825														
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	558 #	525	-0-	-33	-0-	524	2	1	9	N	1			108
01	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-			108
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23			131
03	527 #	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-			131
04	510 #	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1			132
05	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-			132
-----														
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792														
12	892 R	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15			67
01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2			69
02	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			69
03	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2			71
04	3533 R	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2			73
*05	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8	73
-----														
DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
MYERS, A. J. 597440														
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647														
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			40
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			40
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			40
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY														
BRIDWELL OIL CO. 092480														
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975														
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4			55
01	620 #	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3			58
02	560 #	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4			62
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2			64
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1			65
05	651 #	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3			68
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078														
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 YARBERRY OPERATING, LLC 946086  
 PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217 #	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	450 #	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					45
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					45
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			45
*04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513  
 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968  
 SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					15
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

12	1054 #	811	-0-	-243	-0-	811	2			N	-0-					75
01	1023 #	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75
02	924 #	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75
03	1023 #	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75
04	840 #	265	-0-	-575	-0-	265	2			N	-0-					75
*05	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					75

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD, SW. (ATOKA 5900)		//CONT.//		24757 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY							
HUNTER ENERGY, INC.				418929										
PHOENIX				WELL #:	1	RRCID ->	100952	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5851 - 5892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS)				24757 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CLAY							
BRADLEY, JOHN W. INC.				087325										
JOHNSON HEIRS				WELL #:		RRCID ->	086752	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5928 - 5948	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012														

DILLARD, W. (CADDO)				24758 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY							
BROWNING OPERATING CO.				103087										
KING				WELL #:	1	RRCID ->	210690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5722 - 5772	
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIMOCK (MISS. 6640)				24867 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTAGUE							
BRECK OPERATING CORP.				089974										
FORD UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	036878	COMPL. DATE	07/00/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6632 - 6655	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNELL (4180 CONGL.)				25333 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
DONNELL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	086281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4181 - 4186	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	Y	9			42
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	Y	8			50
02	1372 N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3	9	Y	3			53
03	1736 N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4	9	Y	4			57
04	1290 N	856	-0-	-434	-0-	852	3	4	9	Y	4			61
05	1085 N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	Y	4			65

DONNELL ESTATE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	126987	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4136 - 4138	
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-

-----

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703  
 DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

-----

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1				63
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	648	3	1	9	N	1				64
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1				65
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1				66
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3				69
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-				69

-----

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 WOODSON OIL CO. 939420  
 DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

-----

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-				33
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-				33
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-				33
03	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-				33
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				33
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-				33

-----

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

-----

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-				57
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-				57
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				57
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1821	3	140	9	N	127	167	1		17
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-				17
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				17

DRENNAN & PETERSON (MISS.)		26099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
D L OPERATING		196262								
PEAVY		WELL #: 3		RRCID -> 119506		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					56
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					56

DUARD POTTS		26218 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
POTTS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 110587		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

DUNES (CONGL)		26558 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655								
DINWIDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 280705		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017										

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
BORDEN, Z.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 104785		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821		
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	42
01	744 N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	43
02	700 N	393	-0-	-307	-0-	391	3	2	9	45
03	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3			17
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	17
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			17

DYNAMO (STRAWN)		26913 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280								
LYNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 185620		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33610 12/19/2016										

EANES (CONGLOMERATE)		27144 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 098244		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
EANES (CONGL., LOWER)		27144 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
HICKMAN - JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190401		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5803 - 5826				
12	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1625	2	130	9	N	118	172	10 8	139
01	1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1 8	68
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91			159
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1564	2	113	9	N	103	169	1	93
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1723	2	89	9	N	81	5	8	169
05	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1304	2	72	9	N	65	165	1	69
-----														
EANES, NW. (MISS.)		27148 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140												
EANES, N. W. MISS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176341		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6428 - 6436				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.)		27679 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
AMEN OIL LLC		016944												
ALLAR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 219813		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4002 - 4010				
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----														
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DENNY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122284		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4076 - 4082				
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-			28
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-			28
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			28
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			28
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			28
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			28
-----														
EILEEN JANE (CONGL.)		27863 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290												
ROSSER		WELL #: 2		RRCID -> 089592		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3908 - 3971				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			18
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			18
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			18
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			18
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			18
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			18

ELLASVILLE, N. (CONGL)		28349 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
RILEY E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 129457		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		4075		PERF.		3990 - 4000					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

  

RILEY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 227088		COMPL. DATE		04/15/2007		TOTAL DEPTH		4105		PERF.		3985 - 3989	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

  

ELLIS		28492 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK									
K CUBED RESOURCES, L.L.C.		448536															
ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 104825		COMPL. DATE		08/26/1982		TOTAL DEPTH		5128		PERF.		4724 - 4753	
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-				
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-				
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-			-0-				
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-				
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

ELM-YATES (BEND CONGL.)		28650 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523															
DEES, W. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 029116		COMPL. DATE		05/19/1953		TOTAL DEPTH		5757		PERF.		5156 - 5574	
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			62				
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			62				
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			62				
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			62				
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			62				
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			62				

  

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK									
DEES-YATES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201308		COMPL. DATE		02/18/1983		TOTAL DEPTH		5650		PERF.		4975 - 5464	
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			-0-				
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2	N	-0-			-0-				
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2	N	-0-			-0-				
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2	N	-0-			-0-				
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2	N	-0-			-0-				
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2	N	-0-			-0-				

  

FAYETTE YATES (UPPER CADDO)		30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368															
YATES, FAYETTE		WELL #: 15 D		RRCID -> 205957		COMPL. DATE		01/18/1997		TOTAL DEPTH		5763		PERF.		4727 - 4798	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

FAYETTE YATES (UPPER CADDO)		//CONT.// 30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
FAYETTE YATES		WELL #: 16 D		RRCID -> 205958		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 17D		RRCID -> 205959		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 18D		RRCID -> 205960		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 20D		RRCID -> 205961		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 22D		RRCID -> 205962		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802								
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	150 2	N	57	61 1						54
01	279 N	201	-0-	-78	-0-	63 9	20 1	N	44							98
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	48 9	15 1	N	24	65 1						57
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	26 9	25 1	N	37	64 1						30
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	41 9	22 1	N	35	53 1						12
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	39 9	22 1	N	35	36 1						11
						39 9										

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100)		30916 333		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: YOUNG								
ANDREWS OPERATING, INC.		025135														
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 080683		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999								
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-							34
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-							34
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-							34
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-							34
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-							34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							34

-----												
FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188												
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			-0-
-----												
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092												
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			-0-
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			-0-
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			-0-
05		589 N	501	-0-	-88	-0-	-0-	501	2			-0-
-----												
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103												
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			-0-
03		15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	11	2			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			-0-
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			-0-
-----												
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186												
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			-0-
*05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			-0-
-----												
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112												
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	36	2			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
*05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		30986 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360								
GRIFFIN, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 021378		COMPL. DATE 10/20/1957		TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
01	868 N	602	-0-	-266	-0-	602 2	N	-0-		-0-
02	840 N	639	-0-	-201	-0-	639 2	N	-0-		-0-
03	992 N	657	-0-	-335	-0-	657 2	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
FOUR H OIL PROPERTIES		280597								
MILLIS, MARY C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 021376		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991								
KENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 156559		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175		
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444 2	Y	-0-		-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
ALLAR 1723 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181857		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAC OPERATING		519578								
BRISCO, D.		WELL #: 2		RRCID -> 021377		COMPL. DATE 09/01/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423		
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2	N	-0-		50
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652 2	1 9 N	1		51
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9 N	1		52
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		52
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		52
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		52
FLETCHER (CONGLOMERATE)		31464 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333								
DOYLE		WELL #: 3		RRCID -> 123287		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070		
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	584 3	6 9 N	5		91
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		91
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		91
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390 3	2 9 N	2		93
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		93
*05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		93

-----															
FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE					
JONES ENERGY, LLC				4411132											
SKINNER, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	112524	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7005 - 7030			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP				554750											
MCMURREY RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	157957	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	6983	PERF. 6512 - 6818		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2011											
-----															
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823											
HAYES				WELL #:		1	RRCID ->	150028	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7175	PERF. N/A		
12		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-		-0-	
01		155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-		-0-	
02		140 #	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-		-0-	
03		155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-		-0-	
04		150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-		-0-	
*05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-	
-----															
MONK				WELL #:		1	RRCID ->	150197	COMPL. DATE	07/16/1983	TOTAL DEPTH	7278	PERF. N/A		
12		277 R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1		158	
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9		167	
02		239 R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151 1	17	
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		17	
04		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		17	
*05		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		17	
-----															
MONK				WELL #:		2	RRCID ->	150198	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7120	PERF. N/A		
12		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-	
01		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-	
02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-	
03		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-	
04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-	
*05		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-	
-----															
MONK				WELL #:		3	RRCID ->	150199	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7640	PERF. N/A		
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-	
01		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-		-0-	
02		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-	
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-	
04		150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-		-0-	
*05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-	

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-
01		217 #	204	-0-	-13	-0-		204	2		N	-0-
02		196 #	185	-0-	-11	-0-		185	2		N	-0-
03		217 #	200	-0-	-17	-0-		200	2		N	-0-
04		210 #	185	-0-	-25	-0-		185	2		N	-0-
05		217 #	210	-0-	-7	-0-		210	2		N	-0-
-----												
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-
01		155 #	152	-0-	-3	-0-		152	2		N	-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-
03		155 #	154	-0-	-1	-0-		154	2		N	-0-
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-
*05		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-
-----												
FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A												
12		342 R	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-
01		341 #	327	-0-	-14	-0-		327	2		N	-0-
02		308 #	301	-0-	-7	-0-		301	2		N	-0-
03		341 #	332	-0-	-9	-0-		332	2		N	-0-
04		330 #	324	-0-	-6	-0-		324	2		N	-0-
*05		347 R	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-
-----												
FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A												
12		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-
02		56 #	54	-0-	-2	-0-		54	2		N	-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-
04		60 #	58	-0-	-2	-0-		58	2		N	-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-
-----												
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-
*05		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
-----												
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
12		62 #	49	-0-	-13	-0-		49	2		N	-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-
02		56 #	43	-0-	-13	-0-		43	2		N	-0-
03		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-		46	2		N	-0-
05		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-
-----												
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A												
12		306 R	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-
01		292 R	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-
02		269 R	269	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-
03		296 R	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-
04		289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-
*05		309 R	309	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-

-----														
FLETCHER (CONGLOMERATE)			//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		739823									
FLETCHER			WELL #:		8	RRCID ->	150415	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
01		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
*05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
-----														
FLETCHER			WELL #:		9	RRCID ->	150416	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7140	PERF. N/A		
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
01		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-			-0-
02		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2			N	-0-			-0-
03		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-			-0-
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
-----														
FLETCHER			WELL #:		10	RRCID ->	150417	COMPL. DATE	03/16/1985	TOTAL DEPTH	9882	PERF. N/A		
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			-0-
01		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-			-0-
02		196 #	193	-0-	-3	-0-	193 2			N	-0-			-0-
03		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 2			N	-0-			-0-
04		210 #	208	-0-	-2	-0-	208 2			N	-0-			-0-
*05		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			-0-
-----														
SEELY OIL COMPANY			763148											
HAYES TOWNSITE			WELL #:		1 T	RRCID ->	118831	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7073 - 7078		
12		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			97
01		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-			97
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			97
03		217 #	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-			97
04		330 #	178	-0-	-152	-0-	178 2			N	-0-			97
05		341 #	207	-0-	-134	-0-	207 2			N	-0-			97
-----														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575											
GAGE			WELL #:		1	RRCID ->	112426	COMPL. DATE	06/29/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6976 - 7006		
12		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			15
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			15
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			15
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			15
-----														
GAGE			WELL #:		2	RRCID ->	137974	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6915 - 6997		
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			19
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			19
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			19
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			19
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			19



FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	54 R		54	-0-	-0-		54 3			N	-0-			150
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			150
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			150

  

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963														
12	46 R		46	-0-	-0-		46 3			N	-0-			87
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	6 R		6	-0-	-0-		6 3			N	-0-			87
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			87
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			87

  

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027														
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD														
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059														
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478														
12	36 N		36	-0-	-0-		3 1	33 3		N	-0-			-0-
01	27 N		27	-0-	-0-		2 1	25 3		N	-0-			-0-
02	11 N		11	-0-	-0-		1 1	10 3		N	-0-			-0-
03	31 N		5	-0-	-26		1 1	4 3		N	-0-			-0-
04	30 N		9	-0-	-21		3 1	6 3		N	-0-			-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116														
12	101 N		101	-0-	-0-		101 3			N	-0-			-0-
01	102 N		102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
02	103 N		103	-0-	-0-		103 3			N	-0-			-0-
03	104 N		104	-0-	-0-		104 3			N	-0-			-0-
04	102 N		102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
05	124 N		108	-0-	-16		108 3			N	-0-			-0-

  

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432														
12	101 N		101	-0-	-0-		101 3			N	-0-			-0-
01	102 N		102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
02	103 N		103	-0-	-0-		103 3			N	-0-			-0-
03	104 N		104	-0-	-0-		104 3			N	-0-			-0-
04	102 N		102	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
05	124 N		108	-0-	-16		108 3			N	-0-			-0-

FRANK (4200)		32551 800		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: YOUNG								
ITX CORPORATION		427179														
LONG, BERNICE		WELL #: 4		RRCID -> 282161		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4914	2649	-0-	-2265	-0-	2623 3	26	9	N	24					24
10		10881	5866	-0-	-5015	-0-	5849 3	17	9	N	15					39
11		10530	5783	-0-	-4747	-0-	5769 3	14	9	N	13					52
12		10881	6335	-0-	-4546	-0-	6322 3	13	9	N	12					64
01		10881	5846	-0-	-5035	-0-	5821 3	25	9	N	23					87
02		9828	4431	-0-	-5397	-0-	4414 3	17	9	N	15					102
03		10881	4341	-0-	-6540	-0-	4319 3	22	9	N	20					122
04		0	3749	-0-	3749 B	-0-	3749 3	10	9	N	9					131
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3749			N	NO RPT					131

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE)		32645 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG								
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
BERNHARDT, A.		WELL #: 1		RRCID -> 230807		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17																

FRANKLIN (STRAWN)		32685 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
HUSKEY		WELL #: 1		RRCID -> 192741		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735								
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3				N	-0-					191
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-					191
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3				N	-0-					191
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3				N	-0-					191
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3				N	-0-					191
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
HOOTEN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 255117		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867								
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 2				N	-0-					-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2				N	-0-					-0-
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461 2				N	-0-					-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 2		1 9		N	1		1 8			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2				N	-0-					-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2				N	-0-					-0-

COX, BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 259265		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847								
12	3100 X	2115	-0-	-985	-0-	2115 2				N	-0-					64
01	3100 X	1927	-0-	-1173	-0-	1927 2				N	-0-					64
02	2296 X	1727	-0-	-569	-0-	1727 2				N	-0-					64
03	2356 X	1886	-0-	-470	-0-	1886 2				N	-0-					64
04	2100 X	1695	-0-	-405	-0-	1695 2				N	-0-					64
05	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758 2				N	-0-					64

OATES		WELL #: 2		RRCID -> 260649		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800								
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2				N	-0-					165
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2				N	-0-					165
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2				N	-0-					165
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2				N	-0-					165
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2				N	-0-					165
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2				N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
PYEATT, M. A.				WELL #:	2	RRCID ->	152144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3685 - 3697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-		-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-		-0-
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-		-0-
-----												
GO OIL CORP.				311420								
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	092777	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3600 - 3608
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-		172
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-		172
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	2		N	-0-		172
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		172
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		172
*05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		172
-----												
HAMMAN, BLAKE				350160								
MCKENZIE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	204339	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3552 - 3558
12	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3		N	-0-		46
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		46
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		46
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		46
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-		46
05	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	3		N	-0-		46
-----												
MYERS, A. J.				597440								
COULTER				WELL #:	1	RRCID ->	254893	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	6087	PERF. 3635 - 3676
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		29
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		29
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		29
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
CHIVERS, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	147874	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 3730 - 3790
12	620 N	328	-0-	-292	-0-	328	2		N	-0-		161
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		161
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		161
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		161
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		161
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2		N	-0-		161
-----												
PYEATT, M. A.				WELL #:	1	RRCID ->	148361	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3686 - 3696
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		18
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		18
02	1092 N	927	-0-	-165	-0-	927	2		N	-0-		18
03	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2		N	-0-		18
04	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		N	-0-		18
*05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		18

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.// 32685 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261										
MASSEY, ADA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149712		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-		61
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-		61
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		61
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		61
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-		61
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-		61
GADBERRY (CADD0 LM)		33624 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 24C		RRCID -> 175956		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066			
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
GAFFORD (MEGARGEL SAND)		33649 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FOARD			
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L. K.		WELL #: 61		RRCID -> 138161		COMPL. DATE 11/17/1990			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GAGE (CONGLOMERATE)		33652 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
MADER		WELL #: 2		RRCID -> 180584		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403			
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-		-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-		-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-		-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
*04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-		-0-
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 236481		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866			
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----													
GAHAGAN (MARBLE FALLS, I)				33686 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOUNG		
ITX CORPORATION				427179									
SENTERS 3 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 175402	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4607	- 4623				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1192 3	20 9	Y	18	57	1	62	
01	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	1268 3	6 9	Y	5			67	
02	2100 N	1160	-0-	-940	334	1156 3	4 9	Y	4			71	
03	1610 N	1276	-0-	-334	-0-	1268 3	8 9	Y	7	48	1	30	
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1169 3	9 9	Y	8			38	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38	
-----													
SENTERS 4 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 176090	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4627	- 4638				
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	642 3	36 9	Y	33	107	1	9	
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	642 3	10 9	Y	9			18	
02	1280 N	628	-0-	-652	-0-	618 3	10 9	Y	9			27	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	647 3	14 9	Y	13	37	1	3	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	649 3	15 9	Y	14			17	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
-----													
SENTERS 2 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179256	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4590	- 4608				
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129 3	4 9	Y	4	14	1	15	
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	102 3	1 9	Y	1			16	
02	181 N	78	-0-	-103	-0-	77 3	1 9	Y	1			17	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111 3	2 9	Y	2	7	1	12	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9	Y	1			13	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13	
-----													
GARRETT CREEK (CADD CONGL. 4100)				34037 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
POWERS, WILLIAM "A"				WELL #: 1	RRCID -> 127350	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4113	- 4246				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2017 - P/A 01/25/17													
-----													
GARVIN (STRAWN)				34078 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE		
WATCO ENERGY				900286									
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 103146	COMPL. DATE 10/16/1982	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3798	- 3807				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
-----													
GAS FINDERS (CONGL.)				34128 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DENTON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
LANGLEY				WELL #: 1	RRCID -> 052748	COMPL. DATE 04/21/1972	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6498	- 6504				
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-	
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-	

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
TINDLE		WELL #:		1	RRCID ->	052749	COMPL. DATE	04/09/1972	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 6572 - 6588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
-----													
BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	055701	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	6937	PERF. N/A		
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
-----													
BICKLE		WELL #:		1	RRCID ->	056339	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	056341	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7404	PERF. N/A		
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	056345	COMPL. DATE	01/21/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	056348	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	056350	COMPL. DATE	12/21/1972	TOTAL DEPTH	6941	PERF. N/A		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
MCCLENDON		WELL #:		1	RRCID ->	056357	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	7191	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
-----												
PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID ->	056407	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	7207	PERF. N/A	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
-----												
FLINN		WELL #:		1	RRCID ->	056686	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7001	PERF. N/A	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
-----												
SITZ		WELL #:		1	RRCID ->	056687	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3		N	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432	3		N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-		-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-		-0-
-----												
COOK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057712	COMPL. DATE	12/08/1973	TOTAL DEPTH	6996	PERF. N/A	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
-----												
PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057714	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	6913	PERF. N/A	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
-----												
BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057893	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
DOYLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057894	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6650 - 6714			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953 PERF. N/A			
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
-----													
PARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238 PERF. N/A			
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3		N	-0-			-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
-----													
FERGUSON "J"		WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A			
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
-----													
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		1	RRCID ->	061558	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DOWNE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061730	COMPL. DATE	02/06/1975	TOTAL DEPTH	7210 PERF. N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MILLER-CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	061731	COMPL. DATE	12/08/1974	TOTAL DEPTH	7150 PERF. N/A			
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-



GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
FERGUSON "K"		WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070	PERF. N/A					
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6595 - 6608					
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	613	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A					
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 5746 - 6670					
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
LEA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157535	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6550 - 6562					
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	27

-----  
 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		496 N	467	-0-	-29	-0-		467	3	N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	3	N	-0-			-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-		396	3	N	-0-			-0-
03		465 N	443	-0-	-22	-0-		443	3	N	-0-			-0-
04		510 N	450	-0-	-60	-0-		450	3	N	-0-			-0-
*05		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3	N	-0-			-0-

-----  
 EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841  
 -----

12		434 N	424	-0-	-10	-0-		424	3	N	-0-			1
01		434 N	419	-0-	-15	-0-		419	3	N	-0-			1
02		392 N	377	-0-	-15	-0-		377	3	N	-0-			1
03		434 N	244	-0-	-190	-0-		244	3	N	-0-			1
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		-0-		N	-0-			1
*05		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3	N	-0-			1

-----  
 FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158  
 -----

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

-----  
 BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568  
 -----

12		279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3	N	-0-			70
01		279 N	266	-0-	-13	-0-		266	3	N	-0-			70
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3	N	-0-			70
03		279 N	273	-0-	-6	-0-		273	3	N	-0-			70
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-		295	3	N	48			118
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	3	N	-0-			118

-----  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A  
 -----

12		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3	N	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-		213	3	N	-0-			-0-
02		224 N	183	-0-	-41	-0-		183	3	N	-0-			-0-
03		248 N	200	-0-	-48	-0-		200	3	N	-0-			-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-		179	3	N	-0-			-0-
*05		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3	N	-0-			-0-

-----  
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A  
 -----

12		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3	N	-0-			-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-		422	3	N	-0-			-0-
02		476 N	355	-0-	-121	-0-		355	3	N	-0-			-0-
03		496 N	386	-0-	-110	-0-		386	3	N	-0-			-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	3	N	-0-			-0-
*05		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3	N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055702	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			-0-
-----														
LEA		WELL #:		1	RRCID ->	055704	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	6993	PERF. N/A			
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-			-0-
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-			-0-
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-			-0-
-----														
EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A			
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
-----														
SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A			
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-			-0-
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
-----														
BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A			
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-			-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
-----														
EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A			
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
01	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-			-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-			-0-
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			-0-
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	056340	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----											
FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	056343	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
-----											
HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	056406	COMPL. DATE	02/06/1973	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	64	-0-	64	64	64	2	N	-0-		-0-
*04	119 X	55	-0-	-64	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05	T. A.	70	-0-	70	70	70	2	N	-0-		-0-
-----											
BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	056558	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
-----											
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	056862	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	9025	PERF. N/A
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-		-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-		-0-
-----											
GRIFFIN		WELL #:		9	RRCID ->	205194	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6007 - 6335
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-		-0-
01	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
-----											
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION		660290									
-D- BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	059018	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7073	PERF. N/A
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16											

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MCCALLUM "C"				WELL #: 1	RRCID -> 057895	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 6835	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON, H. N. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102186	COMPL. DATE 08/29/1982	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5684 - 6756				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2011												
-----												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 080684	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6475 - 6505				
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
-----												
TEJAS WESTERN CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 057715	COMPL. DATE 10/26/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6357 - 6462				
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04	390 N	272	-0-	-118	-0-	272 2		N	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
-----												
COLE, M. T. TRUST				WELL #: 4	RRCID -> 060258	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 056346	COMPL. DATE 03/05/1973	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A				
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON												
TEJAS-FERGUSON "I" //CONT.// 850964												
WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SMITH, FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEJAS-FERGUSON "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUCKLEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COOK, O. T.												
WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468												
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-		64
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-		64
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3		N	-0-		64
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		64
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		64
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		64

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						
FOSTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225199	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 11099	PERF. 6731	- 6743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		92
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		92
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		92
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						
BRISCOE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063370	COMPL. DATE 05/09/1975	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A		
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-

BRISCOE UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE 01/13/1976	TOTAL DEPTH 6569	PERF. N/A		
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-

BRISCOE				WELL #: 15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6314	- 6386	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		28
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		28
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		28
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		28
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		28
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE)				34184 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592						
MASSENGALE				WELL #: 3	RRCID -> 124386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5003	- 5013	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE)				34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592						
OWEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 071227	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GATES, WEST (CONGLOMERATE)														
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
J.B. OWEN //CONT.// 092592														
WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUEST PETROLEUM COMPANY														
JONES, M. 684629														
WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971														
-----														
12		155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2		N	-0-			54
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			54
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			54
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			54
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			54
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			54
-----														
GIBTOWN, SOUTH (4400)														
RKW OPERATING LLC 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
JORDAN UNIT 714311														
WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445														
-----														
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
-----														
GILLESPIE (4530)														
GIANT NRG CO., LP 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
GILLESPIE, HENDERSON 302592														
WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541														
-----														
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			9
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			9
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			9
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			9
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			9
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
-----														
GILLEY (CADDO LIME)														
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK														
CRAFT TRUST 085435														
WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701														
-----														
12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			101
01		DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	2		Y	-0-			101
02		DLQ G-10	189	-0-	189	404	189	2		Y	-0-			101
03		623 R	219	-0-	-404	-0-	219	2		Y	-0-			101
04		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			101
*05		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			101



GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-			1
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	124 1	10 3	Y	-0-			1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	112 1	44 3	Y	-0-			1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	124 1	20 3	Y	-0-			1
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	120 1	32 3	Y	-0-			1
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	124 1	11 3	Y	-0-			1

MYERS, A. J. 597440  
 BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			75
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			75
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			75
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968  
 ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435  
 ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			11
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			11
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			11
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			11
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			11
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		085435									
CRAFT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	142197	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5709 - 5814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-		48
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	2			Y	-0-		48
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	96	2	9	Y	2	50 1		-0-
03		144 N	48	-0-	-96	-0-	48 2			Y	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			Y	-0-		-0-
-----													
CRAFT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	142199	COMPL. DATE	08/01/1967	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5690 - 5847		
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-		54
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	2			Y	-0-		54
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	96	2	9	Y	2	56 1		-0-
03		144 N	48	-0-	-96	-0-	48 2			Y	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			Y	-0-		-0-
-----													
CRAFT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	142203	COMPL. DATE	07/05/1966	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5690 - 5828		
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-		51
01	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	2			Y	-0-		51
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	98	4	9	Y	4	55 1		-0-
03		146 N	48	-0-	-98	-0-	48 2			Y	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			Y	-0-		-0-
-----													
ESKRIDGE		WELL #:		5	RRCID ->	159924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5789 - 5854		
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2			N	-0-		-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		-0-
-----													
CENTURY PETROLEUM, INC.		WELL #:		2 C	RRCID ->	158515	COMPL. DATE	09/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		11
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		11
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2			N	-0-		11
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		11
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		11
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-		11
-----													
CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	252824	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	5978	PERF. 5748 - 5778		
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2			N	-0-		-0-
01		620 N	423	-0-	-197	-0-	423 2			N	-0-		-0-
02		476 N	359	-0-	-117	-0-	359 2			N	-0-		-0-
03		465 N	366	-0-	-99	-0-	366 2			N	-0-		-0-
04		420 N	335	-0-	-85	-0-	335 2			N	-0-		-0-
05		403 N	331	-0-	-72	-0-	331 2			N	-0-		-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
DECLIVA, PAUL				209380						
BLANTON				WELL #: 2	RRCID -> 201461	COMPL. DATE 05/26/1983	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5857	- 5870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		161
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		161
02	980 N	723	-0-	-257	-0-	723 3	N	-0-		161
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	770 3	N	-0-		161
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673 3	N	-0-		161
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-		161
-----										
GONZENBACH OIL & GAS, LLC				314165						
MANSFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 157488	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5698	- 5704	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		59
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		59
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		59
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		59
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		59
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		59
-----										
STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 219164	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5790	- 5821	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		60
01	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3	N	-0-		60
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		60
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		60
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		60
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		60
-----										
CULVERHOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 261747	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5736	- 5776	
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
OLIVER, CLARA				WELL #: 1	RRCID -> 137706	COMPL. DATE 01/29/1990	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5582	- 5722	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
-----										
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)				517060						
BLANTON				WELL #: 3	RRCID -> 159841	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 5752	- 5810	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		105
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		105
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3	N	-0-		105
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3	N	-0-		105
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		105
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		105

GILMAC (CONGL)		34935 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
BEREN CORPORATION		066750														
MCNEILL, JESSIE		WELL #: 1 U		RRCID -> 046249		COMPL. DATE 11/28/1963		TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880														
NANTZ		WELL #: 4-C		RRCID -> 135704		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILMORE (1ST CONGLOMERATE)		34951 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG								
BEREN CORPORATION		066750														
GILMORE, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 177991		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078								
12	3472 #	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3100 #	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2408 #	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2387 #	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2220 #	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	2294 #	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
GLENNA (STRAWN)		35401 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
J. K. J. COMPANY		427693														
HAZELTON, G. O., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 021386		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 035921		COMPL. DATE 01/06/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIFFORD, T.		WELL #: 1		RRCID -> 073982		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.)		35816 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942										
VAUGHN-GOODMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130291		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
-----												
VAUGHN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 132479		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOOSENECK (MISS.)		35888 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
RANGER OPERATING CO.		691776										
DOVE PATCH		WELL #: 1		RRCID -> 274355		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340				
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
-----												
GORDON (CONGL.)		35895 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
WORTHINGTON, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 119096		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORDONVILLE, E (VIOLA 10500)		35957 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
STUCKEY		WELL #: 1		RRCID -> 093794		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORDONVILLE, S. (PENN.)		35959 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
IRBY		WELL #: 4		RRCID -> 256480		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406				
12	1333 #	1260	-0-	-73	-0-	1256 2	4 9	N	4			189
01	1333 #	1214	-0-	-119	-0-	1211 2	3 9	N	3			192
02	1148 #	1082	-0-	-66	-0-	1076 2	6 9	N	5			197
03	1271 #	1232	-0-	-39	-0-	1223 2	9 9	N	8			205
04	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			205
*05	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1312 2	94 9	N	85	175	1	115

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2	N	-0-			139
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			139
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2	N	-0-			139
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			139
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			139
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			139

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			76
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	N	1	1	8	76
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			76
03	651 N	506	-0-	-145	-0-	506	3	N	-0-			76
04	480 N	41	-0-	-439	-0-	41	3	N	-0-			76
05	558 N	279	-0-	-279	-0-	279	3	N	-0-			76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
WES-MOR DRILLING, INC.		908800										
EASTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 068367		COMPL. DATE 08/27/1976		TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2	N	-0-		7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		7
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2	N	-0-		7
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-		7
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		7
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		7
-----												
STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 070023		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		49
05	14B2	EXT	305	-0-	305	305	305	2	N	-0-		49
-----												
CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 072241		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		76
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		76
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2	N	-0-		76
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		76
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2	N	-0-		76
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-		76
-----												
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 074370		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2	N	-0-		22
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2	N	-0-		22
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2	N	-0-		22
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		22
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		22
-----												
JAMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 187901		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298				
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM, SOUTH (CADDO)		36300 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
HAZELTON, IOLA		WELL #: 1		RRCID -> 033249		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773				
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11 9	Y	10	5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3 9	Y	3	8
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15 9	Y	14	22
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11 9	Y	10	32
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11 9	Y	10	42
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		42

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		//CONT.//		36300 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		//CONT.//		051290									
HAZELTON, IOLA		WELL #:		2		RRCID -> 101931		COMPL. DATE 07/17/1982		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-		928 3	17 9	Y	15	97 1		20
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-		947 3	4 9	Y	4			24
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-		859 3	23 9	Y	21			45
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-		974 3	15 9	Y	14			59
04	930 N	908	-0-	-22	-0-		893 3	15 9	Y	14			73
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			73

HAYS PARTNERSHIP				369057						CNTY: YOUNG			
RAMSEY-CORLEY		WELL #:		1		RRCID -> 021389		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427						CNTY: YOUNG			
HAZELTON		WELL #:		1A		RRCID -> 269476		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-		30 3		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN)				36300 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
ELDER, NEAL				247285									
MOORE, H. C.		WELL #:		1		RRCID -> 021390		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16													

GRAHAM, SE(STRAWN 3275)				36307 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.				051290									
HALL, J. F.		WELL #:		1		RRCID -> 091961		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		61 3	9 9	Y	8			163
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		61 3	11 9	Y	10			173
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-		61 3	9 9	Y	8			181
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		61 3	8 9	Y	7			188
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-		61 3	9 9	Y	8			196
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			196

GRAHAM-VICK (CISCO 500)				36332 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
FULTZ, W. B.				290190									
GRAHAM, M. K., -D-		WELL #:		2		RRCID -> 021391		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16													



-----												
GREENWOOD (ATOKA)												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC												
FOREMAN-BROWN												
36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
739823												
WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
-----												
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
03		713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	282	-0-	-798	-0-	282 2		N	-0-		-0-
05		961 N	282	-0-	-679	-0-	282 2		N	-0-		-0-
-----												
GREENWOOD (ATOKA 6650)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
ROBERTS, N.R. "B"												
36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
216378												
WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660												
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 3	Y	-0-		16
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	Y	-0-		16
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	1 1	175 3	Y	-0-		16
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	Y	-0-		16
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	179 3	Y	-0-		16
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	1 1	182 3	Y	-0-		16
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.												
KEOWN												
240125												
WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538												
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREENWOOD (CADDO)												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC												
FERGUSON 4												
36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
739823												
WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A												
12		620 N	464	-0-	-156	-0-	464 2		N	-0-		-0-
01		620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		N	-0-		-0-
02		476 N	461	-0-	-15	-0-	461 2		N	-0-		-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
-----												
FERGUSON												
WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A												
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		78
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		78
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		78
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2		N	-0-		78
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		N	-0-		78
05		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		78
-----												
GREENWOOD (CONGL 6550)												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC												
RILEY, HOMER UNIT												
36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
238462												
WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GREGORY T		36845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
STRICKLAND, NANCY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 104705		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 3616 - 3622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3		N	-0-			-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750 3		N	-0-			-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 3		N	-0-			-0-
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3		N	-0-			-0-
-----												
H.F.L. (CONGLOMERATE 5400)		37627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
G & F OIL, INC.		292000										
LEWIS, ALTON		WELL #: 1		RRCID -> 099315		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5626		PERF. 5438 - 5444		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016												
-----												
HALL (CONGLOMERATE)		38185 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 225264		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 3166 - 4231		
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	261 3		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANDY (GRAY LOWER)		38672 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
BLS PRODUCTION CO., INC.		076385										
THORN, IDA B.		WELL #: 12		RRCID -> 037424		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4644 - 4654		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
-----												
HANDY (PENNSYLVANIAN)		38672 747		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
BLS PRODUCTION CO., INC.		076385										
THORN, IDA B.		WELL #: 11		RRCID -> 050991		COMPL. DATE 07/01/1971		TOTAL DEPTH 3675		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANDY, N. (Q-2)		38674 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE				
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122										
S-K UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114120		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6884 - 6892		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE  
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140  
 BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON  
 BLS PRODUCTION CO., INC. 076385  
 HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE  
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122  
 DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					407
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					407
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

12	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1330
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1330
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1330
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					1330
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1330

-----												
HANDY, WEST (DORNICK HILLS)			//CONT.//		38680 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE		
JONES, L. E. OPERATING, INC.			//CONT.//		443122							
DICK-STURDIVANT			WELL #:		1	RRCID -> 111851		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH	6969	PERF. 5796 - 5858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
03		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04		150 #	75	-0-	-75	-0-	75 2	N	-0-			-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DICK, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 115863		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5370 - 5390
12		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-			263
01		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			263
02		1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-			263
03		1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			263
04		1620 #	1455	-0-	-165	-0-	1455 2	N	-0-			263
05		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT			263
-----												
HANDY, WEST (K-3)					38680 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY					265140							
BRATCHER-RAGSDALE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 102187		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH	6006	PERF. 4946 - 4950
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RAGSDALE			WELL #:		1	RRCID -> 128630		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 5185 - 5202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HANDY, WEST (YOUNG)					38680 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COOKE		
JONES, L. E. OPERATING, INC.					443122							
YOUNG			WELL #:		1	RRCID -> 114600		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6021 - 6029
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC					600683							
YOUNG, WM. B. ET AL			WELL #:		1 U	RRCID -> 086823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	6991	PERF. 5824 - 5842
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANDY, WEST (YOUNG)		//CONT.//		38680 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COOKE								
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.//		600683															
MCMAHON, MARJORIE		WELL #:		2	RRCID ->	097874	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5752 - 5768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
MCMAHON, MAJORIE		WELL #:		4	RRCID ->	105005	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6246 - 6278					
12	341 N	2	-0-	-339	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			22				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			22				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			Y	-0-			22				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			22				
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			22				
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			22				
-----																	
HARRIS-PRICE (CADD)		39261 074		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CLAY									
LANE OPERATING COMPANY		484815															
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	203724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5656 - 5758					
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	-0-	12	3	31	9	N	28	160	1	1	8	128
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	7					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	345	169	1			311
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	495	1	1	8	146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	172	1			189
-----																	
HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
FORESTER, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	167286	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3783 - 3793					
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	21	76	1			13
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9									36
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			75
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	26	9	196	3	Y	39					90
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	15					93
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	-0-	43	9	141	3	Y	3					106
							17	9									
							3	9									
							1	1									
							14	9									
-----																	
GILES, J. E. GU 1		WELL #:		3U	RRCID ->	172773	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	3791 - 3806					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HAWTHORNE		WELL #: 1		RRCID -> 083705		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		120
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		120
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		120
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		120
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-		120
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)		39762 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
PATON EXPLORATION, INC.		643730								
HAWTHORNE "OIL"		WELL #: 1L		RRCID -> 173116		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12

HAZELTON (STRAWN 3100)		39927 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
HAYS PARTNERSHIP		369057								
EPPENAUER-CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 116565		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170		
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	386 3	N	-0-		5
01	434 #	349	-0-	-85	-0-	349 3	N	-0-		5
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		5
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		5
04	360 #	188	-0-	-172	-0-	188 2	N	-0-		5
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		5

HELMS (CADD CONGL)		40275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
XSTAR RESOURCES LLC		945934								
LEACH		WELL #: 2		RRCID -> 106554		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
GERRY-MAC OIL, INC.		302025								
OLDHAM		WELL #: 1		RRCID -> 119521		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HODGE (CONGLOMERATE, UPPER)		41863 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 209731		COMPL. DATE 10/05/1954		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668		
CALLAWAY, W. R.												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOFLE RANCH (MARBLE FALLS)		41909 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 1		RRCID -> 122716		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232		
HILL "B"												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
-----												
HULL (CADDO A)		43393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
D L OPERATING		196262		WELL #: 3		RRCID -> 096753		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904		
HENDERSON-BRIDWELL												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUNTER (CONGL.)		43685 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 4		RRCID -> 174153		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406		
MERRELL												
12	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	198	1	2723	2	N	-0-	
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-	
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-	
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-	
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-	
05	1550 N	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-	
-----												
ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ROYCE		WELL #: 1		RRCID -> 109423		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021				
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-	
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-	

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//	43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645					
RICHARDS "B"		WELL #:	1	RRCID -> 127798	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 5212 - 5222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

  

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694					
HEATH, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 115189	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5318 - 5326	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

  

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555					
TURNER, R. D.		WELL #:	1	RRCID -> 085118	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 5167 - 5179	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		-0-

  

WISE PRODUCTION COMPANY			933825					
MULLINAX		WELL #:	1	RRCID -> 106479	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5121 - 5127	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150 2	11 9	49
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	100 2	17 9	64
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	220 2	3 9	67
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155 2	11 9	77
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	120 2	17 9	13
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240 2	11 9	23

  

MULLINAX		WELL #:	2A	RRCID -> 115191	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5107 - 5110	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2

  

MULLINAX		WELL #:	10	RRCID -> 147651	COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5152 - 5156	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			141
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			143



-----												
HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345												
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22	2	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
-----												
HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141												
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
*05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		-0-
-----												
IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
RANGER OPERATING CO. 691776												
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636												
12		372 X	324	-0-	-48	-0-	324	2	N	-0-		5
01		372 X	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-		5
02		336 X	287	-0-	-49	-0-	287	2	N	-0-		5
03		372 X	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-		5
04		330 X	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-		5
05		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		5
-----												
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642												
12		682 X	637	-0-	-45	-0-	637	2	N	-0-		40
01		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		40
02		616 X	546	-0-	-70	-0-	546	2	N	-0-		40
03		651 X	648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-		40
04		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		40
05		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		40
-----												
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526												
12		2542 X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2	N	-0-		58
01		2542 X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2	N	-0-		58
02		2296 X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	N	1		59
03		2449 X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2	N	-0-		59
04		2340 X	2335	-0-	-5	-0-	2335	2	N	-0-		59
05		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		59

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523												
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	194283	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5460 - 5586					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20
-----																
ATLAS BARNETT, LLC				036556												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		B 1	RRCID ->	183337	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6140 - 6290					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		12	RRCID ->	188442	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 6110 - 6310					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-						4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						4
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 2	RRCID ->	194070	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 6140 - 6330					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 3	RRCID ->	194071	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	6363	PERF. 6138 - 6325					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 4	RRCID ->	195804	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5980 - 6150					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2

-----  
 JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

12		124 N	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04		59 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		31 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04		18 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5					8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6010	- 6185								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																
SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5930	- 6100								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6020	- 6195								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					70
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6038	- 6214								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 12		RRCID -> 204372	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 6287	- 7800								
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 14		RRCID -> 204378	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6244	PERF. 6061	- 6150								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 13		RRCID -> 204598	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 6012	- 6114								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 15	RRCID ->	205226	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6100 - 6200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
-----											
BENSON, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	205714	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	6004	PERF. 5710 - 5890
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	746	2	48	9	N	139
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	42
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	181
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	79
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	718	2	61	9	N	134
05	992 N	821	-0-	-171	-0-	751	2	70	9	N	33
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 17	RRCID ->	207342	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6230 - 6380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						50
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 18	RRCID ->	207347	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6086 - 6425
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
-----											
SEWELL		WELL #:		3	RRCID ->	208629	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6270 - 8990
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
-----											
STAMPER-FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	255453	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5527 - 5595
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						2
-----											
HARDY-PRICE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262358	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5166 - 5700
12	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	466	2				77
01	1240 X	406	-0-	-834	-0-	406	2				77
02	896 X	348	-0-	-548	-0-	348	2				77
03	744 X	119	-0-	-625	-0-	119	2				77
04	630 X	273	-0-	-357	-0-	273	2				77
05	465 X	176	-0-	-289	-0-	176	2				77

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: N 1		RRCID -> 262359	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 5517	- 5900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLAYTON RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 264154	COMPL. DATE 10/17/2011	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5019	- 5049							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
PARKER				WELL #: 2	RRCID -> 264934	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5036	- 5319							
12	3844 X	1874	-0-	-1970	-0-	1874	2			N	-0-					118
01	3844 X	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125
02	3472 X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125
03	3751 X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125
04	2280 X	723	-0-	-1557	-0-	721	2	2	9	N	2					127
05	1860 X	737	-0-	-1123	-0-	737	2			N	-0-					127
-----																
BROWN-GREEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 265381	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 5966	PERF. 5083	- 5880							
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	N	3					115
01	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115
02	1456 X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115
03	1612 X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115
04	1560 X	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-					115
05	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	1319	2	2	9	N	2					117
-----																
CLAYTON RANCH B				WELL #: 2	RRCID -> 265383	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 4857	- 5276							
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					12
-----																
MARTIN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 265384	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 5117	- 5670							
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
-----																
WORTHINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 265387	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 6393	PERF. 5355	- 5815							
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					115
04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	270	1	327	2	N	-0-					115
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
SEWELL A		WELL #:		4	RRCID ->	265388	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	5322 - 5690
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			88
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			88
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			88
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			88
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			88
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			88
-----												
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	270503	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	4948 - 5192
12	3410 X	1731	-0-	-1679	-0-	1641	2	90	9	N	82	136
01	2418 X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	84
02	1876 X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107	191
03	2077 X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	130
04	2010 X	422	-0-	-1588	-0-	422	2			N	-0-	130
05	1736 X	311	-0-	-1425	-0-	267	2	44	9	N	40	170
-----												
HAMMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	270505	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5031 - 5281
12	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-	57
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-	57
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	57
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	57
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	57
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	57
-----												
A J NASH		WELL #:		2	RRCID ->	278791	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5072 - 5348
12	10912 X	6102	-0-	-4810	-0-	930	1	5085	2	N	79	154
01	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	920	1	8338	2	N	107	261
02	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	840	1	9500	2	N	160	257
03	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	930	1	11387	2	N	124	217
04	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	898	1	11249	2	N	116	167
*05	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	930	1	10613	2	N	140	137
-----												
HAMMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	278798	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5006 - 5370
12	651 X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-	1
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	1
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	1
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	1
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-	31
-----												
STAMPER-FOWLER		WELL #:		8	RRCID ->	279765	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5275 - 5596
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287  
 EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
03	930 X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					26
04	900 X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					26
05	930 X	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					91
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					111
*05	213 X	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2					113

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107



JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287								
RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 267646	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 5306	PERF. 4990	- 5210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5487 X	4204	-0-	-1283	-0-	4201 2	3 9	N	3			108
01	4836 X	4203	-0-	-633	-0-	4200 2	3 9	N	3			111
02	4368 X	2803	-0-	-1565	-0-	2800 2	3 9	N	3			114
03	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4340 2	4 9	N	4			118
04	4200 X	4050	-0-	-150	-0-	4050 2		N	-0-			118
05	4216 X	3857	-0-	-359	-0-	3840 2	17 9	N	15			133
-----												
ERWIN-MOBLEY				WELL #: 1	RRCID -> 269471	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 6079	PERF. 5900	- 6050			
12	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7458 2	66 9	N	60	175 1		34
01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7393 2	50 9	N	45			79
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6578 2	55 9	N	50			129
03	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7266 2	50 9	N	45	158 1		16
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6932 2	33 9	N	30			46
*05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7007 2	39 9	N	35			81
-----												
EDWARDS				WELL #: 2	RRCID -> 269478	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5040	- 5053			
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			16
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			16
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			16
03	961 N	763	-0-	-198	-0-	763 2		N	-0-			16
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	664 2		N	-0-			16
05	837 N	620	-0-	-217	-0-	620 2		N	-0-			16
-----												
DUERSON				WELL #: 1G	RRCID -> 269508	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 5316	PERF. 5190	- 5236			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			65
04	155 X	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
-----												
BIG STAR EXPLORATION				070442								
VANCE				WELL #: 1	RRCID -> 185424	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 5450	- 5610			
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARY OIL & GAS, INC				138872								
EPPERSON				WELL #: 1	RRCID -> 267651	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4960	- 5200			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			73
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3 2 2	1 9	N	1			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			74

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763							
JACKSON HEIRS "C"				WELL #: R 7	RRCID -> 180522	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5922	- 6144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	1		83	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	1		84	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	1		85	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		86	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		87	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	1	N	88	
-----											
RUMAGE				WELL #: 1	RRCID -> 181417	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5932	- 6040		
12	1612 X	1217	-0-	-395	-0-	1217 2	N	-0-		59	
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		59	
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-		59	
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		59	
04	1650 X	1572	-0-	-78	-0-	1572 2	N	-0-		59	
05	1705 X	1595	-0-	-110	-0-	1595 2	N	-0-		59	
-----											
RUMAGE				WELL #: 2	RRCID -> 182185	COMPL. DATE 03/08/2001	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5980	- 6220		
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9 N	1		60	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9 N	1		61	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9 N	1		62	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	46 2	1 9 N	1		63	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9 N	1		64	
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9 N	1		65	
-----											
ODELL				WELL #: R 1	RRCID -> 183302	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 5913	- 6102		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		83	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		84	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		85	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		86	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		87	
-----											
SPILLER				WELL #: 1	RRCID -> 183305	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 6052	- 6230		
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2	N	-0-		14	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		14	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		14	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		14	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		14	
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		14	
-----											
SPILLER				WELL #: 2	RRCID -> 185139	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6005	- 6163		
12	899 N	501	-0-	-398	-0-	501 2	N	-0-		20	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		20	
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		20	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		20	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		20	
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		20	
-----											
SPILLER				WELL #: 3	RRCID -> 185422	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5986	- 6164		
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	438 2	2 9 N	2		83	
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	635 2	70 9 N	64	145 1	2	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	684 2	59 9 N	54		56	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		56	
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		56	
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2	N	-0-		56	

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
O'DELL		WELL #: 2		RRCID -> 185427		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		23
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		23
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	2		25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1 9 N	1		26
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1 9 N	1		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		28
-----											
SPILLER		WELL #: 4		RRCID -> 186301		COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100		
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	N	-0-		46
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		46
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		46
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		46
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2	N	-0-		46
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		46
-----											
ROPER "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 188440		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320		
12	620 N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6 9 N	5		171
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6 9 N	5	173 1	3
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45 9 N	41		44
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22 9 N	20		64
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	317	2	23 9 N	21		85
05	620 N	290	-0-	-330	-0-	290	2	N	-0-		85
-----											
ABERNATHIE		WELL #:		RRCID -> 189054		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014											
-----											
SLUSHER "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 190466		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054		
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1 9 N	1		27
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9 N	1		28
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9 N	1		29
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9 N	1		30
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1 9 N	1		31
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1 9 N	1		32
-----											
RUMAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192066		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199		
12	775 N	528	-0-	-247	-0-	528	2	N	-0-		151
01	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2	N	-0-		151
02	644 N	406	-0-	-238	-0-	406	2	N	-0-		151
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2	N	-0-		151
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2	N	-0-		151
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		151

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763											
RILEY "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	192742	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5849 - 6026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	124 X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				20
01	124 X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				20
02	112 X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-				20
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				20
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				20
05	93 X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-				20
-----															
LEWIS, TERRY		WELL #:		R 1	RRCID ->	193915	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6020 - 6286			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				88
-----															
JAGODA		WELL #:		R 1	RRCID ->	193916	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6110			
12	310 X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-				15
01	310 X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-				15
02	280 X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-				15
03	310 X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-				15
04	270 X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-				15
05	279 X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-				15
-----															
HOLDER		WELL #:		R 1	RRCID ->	193917	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	5904 - 6087			
12	1364 N	727	-0-	-637	-0-	725	2	2	9	N	2				70
01	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2				72
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1		38
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43				81
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1197	2	45	9	N	41				122
05	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1141	2	85	9	N	77	171	1		28
-----															
HENSLEY		WELL #:		R 1	RRCID ->	195160	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5974 - 6150			
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-				66
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1		2
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20				22
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16				38
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	197	2	13	9	N	12				50
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24				74
-----															
EDWARDS		WELL #:		R 1	RRCID ->	196067	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	5962 - 6116			
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				46
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				46
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-				46
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				46
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				46
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				46
-----															
JOHNSTON		WELL #:		R 1	RRCID ->	196068	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5830 - 6008			
12	186 X	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1				33
01	217 X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1				34
02	196 X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1				35
03	217 X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1				36
04	210 X	59	-0-	-151	-0-	58	2	1	9	N	1				37
05	155 X	29	-0-	-126	-0-	28	2	1	9	N	1				38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763  
 SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			15
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			15
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132	2		N	-0-			15
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			15
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2		N	-0-			15
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1			16

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			59
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9	N	1			60
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1 9	N	1			61
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1 9	N	1			62

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

12	9 X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1 9	N	1			37
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			38
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	1			39
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			40
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	1			41
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	1			42

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			106
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1 9	N	1			107
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1 9	N	1			108
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1 9	N	1			109
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1 9	N	1			110

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

12	341 X	282	-0-	-59	-0-	268	2	14 9	N	13			123
01	341 X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13 9	N	12			135
02	280 X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11 9	N	10			145
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30 9	N	27			172
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	242	2	28 9	N	25	160 1		37
05	279 X	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			37

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			25
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			25
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2		N	-0-			25
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			25
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			25
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1 9	N	1			55
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	1			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			57
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			60

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763												
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 203936		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			50
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-			50
02	364 X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-			50
03	403 X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			50
04	390 X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-			50
*05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			50
-----														
ABERNATHIE, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 204668		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150					
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			67
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			67
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			67
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			67
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			67
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			67
-----														
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 207064		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926					
12	1271 X	671	-0-	-600	-0-	641	2	30	9	N	27	172	1	9
01	1209 X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-			9
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40			49
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21			70
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1250	2	50	9	N	45			115
05	1643 X	1224	-0-	-419	-0-	1173	2	51	9	N	46	150	1	11
-----														
THOMPSON-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 207065		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954					
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			1
01	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			1
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			1
03	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			1
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			1
*05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1			2
-----														
MOLDER		WELL #: 1		RRCID -> 211367		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974					
12	93 X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			1
01	62 X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			1
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			1
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			1
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			1
*05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			1
-----														
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 213409		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990					
12	403 X	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-			123
01	403 X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-			123
02	336 X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-			123
03	372 X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-			123
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1			124
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1			125
-----														
GREEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213410		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960					
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	161	2	8	9	N	7			115
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7			122
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2			124
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7			131
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2			133
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1			134

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5396 - 5670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	589	2	77 9	N	70	169 1	38
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7 9	N	6		44
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45 9	N	41		85
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26 9	N	24		109
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2214	2	163 9	N	148	161 1	96
*05	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	2936	2	154 9	N	140	162 1	74

  

WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234880	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5820 - 5962
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

WAITS C		WELL #:		1	RRCID ->	238742	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6008 - 6210
12	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2		N	-0-		7
01	1891 X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2		N	-0-		7
02	1708 X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2		N	-0-		7
03	1891 X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2		N	-0-		7
04	1800 X	1563	-0-	-237	-0-	1563	2		N	-0-		7
05	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2		N	-0-		7

  

WAITS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	246063	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5952 - 6225
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

  

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC		229372		BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5330 - 5460
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21

  

GO OIL CORP.		311420		WIZ		WELL #:		1	RRCID ->	198073	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6050 - 6214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

JMG MAG (MISS) GO OIL CORP. WIZ		//CONT.// 45099 250 //CONT.// 311420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WIZ		WELL #: 2		RRCID ->	201298	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5980 - 6180	
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			24
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			24
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			24
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			24
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			24
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			24
-----												
INGRAM		WELL #: 1		RRCID ->	202147	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	6048 - 6270	
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	621 2	1 9	N	1			82
01	713 X	670	-0-	-43	-0-	669 2	1 9	N	1			83
02	644 X	594	-0-	-50	-0-	592 2	2 9	N	2			85
03	713 X	703	-0-	-10	-0-	702 2	1 9	N	1			86
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			86
*05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	724 2	2 9	N	2			88
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY FILLINE		WELL #: 1		RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6120 - 6320	
12	155 X	2	-0-	-153	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	336 X	320	-0-	-16	-0-	320 2		N	-0-			-0-
03	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
04	360 X	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
-----												
FILLINE		WELL #: 2		RRCID ->	206692	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6172 - 6270	
12	155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	364 X	360	-0-	-4	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03	403 X	112	-0-	-291	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	390 X	120	-0-	-270	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05	403 X	124	-0-	-279	-0-	124 2		N	-0-			-0-
-----												
ROPER		WELL #: 1		RRCID ->	209318	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5880 - 6027	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			10
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*05	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			10
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC DALE		WELL #: S 1		RRCID ->	215335	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	5950 - 8556	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345						
FURR				WELL #: 1	RRCID -> 207327	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5862	- 5988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

LYONS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 234879	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5850	- 5950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023						
HILL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 203687	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5500	- 5650	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16										

JACK COUNTY REGULAR				45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 099389	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4801	- 4840	
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		90
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		90
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35 3	N	-0-		90
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		90
04	120 #	32	-0-	-88	-0-	32 3	N	-0-		90
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		90

PATTON "2555"				WELL #: 1	RRCID -> 150230	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 5620	PERF. N/A		
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		59
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		59
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		59
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		59
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		59
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		59

TURNER, I.A.-A-				WELL #: 1	RRCID -> 150277	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH 5136	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		201
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		201

TURNER, I.A.-B-				WELL #: 1	RRCID -> 150286	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A		
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
SHAWVER, ANDY B.		WELL #:		1	RRCID ->	153958	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----															
TURNER-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157532	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A			
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	216212	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	5910 - 5920			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		036556	RRCID ->	169231	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5129 - 5136			
CHERRYHOMES		WELL #:		4											
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----															
STAMPER-FOWLER		WELL #:		14	RRCID ->	276652	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	4966 - 4990			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAY ROCK OPERATING COMPANY		WELL #:		057860	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4830 - 4835			
M4 RANCH		WELL #:		1											
12		1085 #	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-			177
01		2356	2592	-0-	236	-0-	2592	2			N	-0-			177
02		2128	2134	-0-	6	-0-	242	2134	2		N	-0-			177
03		1612 #	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-			177
04		2040 #	1149	-0-	-891	-0-	1149	2			N	-0-			177
05		2108 #	1336	-0-	-772	-0-	1336	2			N	-0-			177

-----												
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
HULL-KINDER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4626 - 4631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1023 #	881	-0-	-142	-0-	881 3	N	-0-			17
01		1023 #	933	-0-	-90	-0-	933 3	N	-0-			17
02		952 #	764	-0-	-188	-0-	764 3	N	-0-			17
03		1054 #	768	-0-	-286	-0-	768 3	N	-0-			17
04		990 #	971	-0-	-19	-0-	971 3	N	-0-			17
05		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			17
-----												
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CRAFT, EULA MAE				WELL #: 1	RRCID -> 227081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5549 - 5559	
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			154
01		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			154
02		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-			154
03		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			154
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			154
*05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			154
-----												
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
CRAFT, E. M. #134				WELL #: 1	RRCID -> 126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4513 - 4522	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RIGGS				WELL #: B 2	RRCID -> 279762	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4829 - 5308	
12		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WB OWEN				WELL #: B 2	RRCID -> 281591	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	4968 - 5412	
12		2356	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-			-0-
01		2356	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRITTON OPERATING, INC.				094640								
PEAVY, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 158008	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2899 - 2963	
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-		12
01		48 R	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-		12
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	7 1	72 2	N	-0-		12
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N	-0-		12
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		12
*05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	-0-		12

-----													
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
BRITTON OPERATING, INC.		//CONT.//		094640									
PEAVY, STANLEY H. JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 2906 -	2984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		186 #	80	-0-	-106	-0-	5 1	75 2	N	-0-			24
01		124 #	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	N	-0-			24
02		112 #	81	-0-	-31	-0-	7 1	74 2	N	-0-			24
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 2	N	-0-			24
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			24
*05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-			24
-----													
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
ELLIS		WELL #:		R 1	RRCID ->	210324	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3820 -	3880	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			41
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			42
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			43
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			44
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			46
-----													
JACKSON HEIRS				194204									
		WELL #:		R 1	RRCID ->	210325	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3634 -	3688	
12		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-			60
01		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			60
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85 2		N	-0-			60
03		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			60
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2		N	-0-			60
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			60
-----													
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204									
WIMBERLY		WELL #:		5	RRCID ->	237882	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 3761 -	3769	
12		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
02		168 #	167	-0-	-1	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
D L OPERATING				196262									
CLAY, J. B. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	118836	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4077 -	4094	
12		310 #	252	-0-	-58	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01		310 #	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-			-0-
02		308 #	202	-0-	-106	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03		341 #	199	-0-	-142	-0-	199 3		N	-0-			-0-
04		240 #	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HENDERSON-BRIDWELL				196262									
		WELL #:		21	RRCID ->	172913	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1772 -	1780	
12		2356	2506	-0-	150	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
01		2356	2107	-0-	-249	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
02		2128	2195	-0-	67	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
03		2356	2254	-0-	-102	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
*04		2023 R	1387	-0-	-636	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
05		1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FROST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 152280	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3236	- 3607			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
01		186 #	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
02		168 #	145	-0-	-23	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
04		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FROST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 152283	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3478	- 3560			
12		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
01		186 #	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
02		168 #	144	-0-	-24	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-		-0-	
04		210 #	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
BAILEY, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 148317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4288	- 4320			
12		744 #	458	-0-	-286	-0-	447 2	11 9 N	10		121	
01		837 #	297	-0-	-540	-0-	282 2	15 9 N	14		135	
02		756 #	660	-0-	-96	-0-	651 2	9 9 N	8		143	
03		837 #	758	-0-	-79	-0-	749 2	9 9 N	8		151	
04		622 R	622	-0-	-0-	-0-	589 2	33 9 N	30		181	
*05		791 R	791	-0-	-0-	-0-	761 2	30 9 N	27	176 1	32	
-----												
BAILEY, H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 149666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
03		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
-----												
CHAMBERS, C. C.				WELL #: A 2	RRCID -> 150031	COMPL. DATE 08/03/1954	TOTAL DEPTH 5016	PERF. N/A				
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
04		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
05		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
-----												
GO OIL CORP.				311420								
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 165136	COMPL. DATE 03/15/1972	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4935	- 4941			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
EAST PERRIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124826	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	4827 - 5067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
12	837 #	763	-0-	-74	-0-	757 2	6 9	9	N	5			145
01	837 #	804	-0-	-33	-0-	794 2	10 9	9	N	9			154
02	737 R	737	-0-	-0-	-0-	730 2	7 9	6	N	6			160
03	819 R	819	-0-	-0-	-0-	810 2	9 9	8	N	8			168
04	780 #	497	-0-	-283	-0-	496 2	1 9	1	N	1			169
05	806 #	676	-0-	-130	-0-	661 2	15 9	14	N	14			183
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368			CNTY: JACK						
HENDERSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	109472	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	5341	PERF.	4988 - 5115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #:		5 T	RRCID ->	149095	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A	
12	682 #	434	-0-	-248	-0-	35 1	399 2	2	N	-0-			-0-
01	682 #	382	-0-	-300	-0-	32 1	350 2	2	N	-0-			-0-
02	560 #	480	-0-	-80	-0-	50 1	430 2	2	N	-0-			-0-
03	620 #	537	-0-	-83	-0-	65 1	472 2	2	N	-0-			-0-
04	526 R	526	-0-	-0-	-0-	64 1	462 2	2	N	-0-			-0-
*05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	66 1	477 2	2	N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	182166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5714 - 5806	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		7 T	RRCID ->	182169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5628 - 5734	
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	2	N	-0-			-0-
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	2	N	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	2	N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	2	N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	2	N	-0-			-0-
*05	31 #	14	-0-	-17	-0-	3 1	11 2	2	N	-0-			-0-
-----													
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		11	RRCID ->	182171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5796 - 5855	
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	16 1	62 2	2	N	-0-			95
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	10 1	50 2	2	N	-0-			95
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 2	2	N	-0-			95
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	15 1	39 2	2	N	-0-			95
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	8 1	20 2	2	N	-0-			95
*05	93 #	29	-0-	-64	-0-	8 1	21 2	2	N	-0-			95

JACK COUNTY REGULAR																			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																			
DAVIS, T. E.																			
//CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK																			
//CONT.// 430368																			
WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
CHERRYHOMES, ROY "E"																			
WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																			
CADDELL, J. D.																			
WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089																			
12		620 #	570	-0-	-50	-0-	-0-	570	2				N	-0-					70
01		620 #	552	-0-	-68	-0-	-0-	552	2				N	-0-					70
02		561 R	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-					70
03		577 R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9		N	5					75
04		590 R	590	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9		N	15	70	1	1	8	19
05		620 #	569	-0-	-51	-0-	-0-	565	2	4	9		N	4					23
-----																			
KINDER & PETTY																			
BRAZOS RIVER UNIT																			
WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860																			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
BRAZOS RIVER UNIT																			
WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860																			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
MARTIN OIL																			
MARTIN																			
WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319																			
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776								
MUNSON-REALTY		WELL #:		2	RRCID ->	148550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4580 - 4680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
DAVIS, B. A.		WELL #:		2	RRCID ->	219806	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2779 - 2789
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2017 - P/A 02/22/17												

STEPHENS ENERGY CORP.				817515								
RIDER, MINEOLA		WELL #:		7	RRCID ->	181464	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3515 - 3597
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			2
01	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-			2
02	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-			2
03	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			2
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			2
*05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	2	6	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LEWIS, H. H.		WELL #:		2	RRCID ->	118835	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5700 - 5732
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
03	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	3	N	-0-			-0-
04	540 #	380	-0-	-160	-0-	380	3	N	-0-			-0-
05	558 #	383	-0-	-175	-0-	383	3	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
RICHARDS, W. R. ET AL		WELL #:		2894	RRCID ->	153328	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
12	1364 #	1310	-0-	-54	-0-	1303	3	7	9	N	6	218
01	1364 #	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2	220
02	1204 #	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2	222
03	1302 #	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3	225
04	1260 #	1129	-0-	-131	-0-	1127	3	2	9	N	2	227
*05	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-	227

TIPTON				1	RRCID ->	192743	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5650 - 5679
12	1116 #	955	-0-	-161	-0-	951	3	4	9	N	4	158
01	1116 #	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3	161
02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3	164
03	1085 #	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3	167
04	930 #	875	-0-	-55	-0-	867	3	8	9	N	7	174
05	1116 #	1005	-0-	-111	-0-	999	3	6	9	N	5	179

-----															
JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		155 #	143	-0-	-12	-0-	123	3	20	9	N	18			18
01		124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-			18
02		112 #	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-			18
03		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			18
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			18
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			18
-----															
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808															
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432															
-----															
12		305 R	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4			85
01		318 R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4			89
02		279 R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5			94
03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5			99
04		296 R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5			104
*05		320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5			109
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706															
-----															
12		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
-----															
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751															
-----															
12		372 #	368	-0-	-4	-0-	355	3	13	9	N	12			23
01		372 #	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9			32
02		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			32
03		372 #	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-			32
04		360 #	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-			32
05		372 #	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-			32
-----															
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761															
-----															
12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5			23
01		207 R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6			29
02		211 R	211	-0-	-0-	-0-	194	3	17	9	N	15			44
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			44
04		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			44
*05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			44
-----															
BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
-----															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940  
 BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-			-0-
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-			-0-
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-			-0-
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-			-0-
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-			-0-
*05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-			-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

12	124 #	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1			11
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1			12
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1			13
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1			14
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			14
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1			15

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

12	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1			12
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1			13
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			13
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1			14
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1			15
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			15

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

12	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1			12
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1			13
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			13
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1			14
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1			15
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1			16

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 XSTAR RESOURCES LLC 945934  
 JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

12	62 #	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
*05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626  
 RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					54

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

-----  
 BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

-----  
 STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

-----  
 ATLAS BARNETT, LLC 036556  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

12	217 N	89	-0-	-128	-0-	85	2	4	9	Y	4	120	1			14
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					14

-----  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
STAMPER-FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	252141	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5167 - 5260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		75
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		75
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		75
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		75
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		75
*05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		75

ATOKA OPERATING, INC.				036606								
HUTTON, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	207337	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5172 - 8184
12		651 N	570	-0-	-81	-0-	570 2		N	-0-		305
01		682 N	549	-0-	-133	-0-	549 2		N	-0-		305
02		644 N	161	-0-	-483	-0-	161 2		N	-0-		305
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		305
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		305
*05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	182 1	123

AYRES, C. D.				039528								
GREEN		WELL #:		4	RRCID ->	102763	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	3672 - 3686
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAJA PRODUCTION				044650								
SHAWVER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	065929	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28			N	-0-		-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
NASH "575"		WELL #:		1	RRCID ->	061732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	4934 - 4958
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	143 1	816 2	N	-0-		-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	143 1	783 2	N	-0-		-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	143 1	756 2	N	-0-		-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	143 1	869 2	N	-0-		-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	143 1	887 2	N	-0-		-0-
*05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	143 1	854 2	N	-0-		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
TEAGUE, OLAN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	060316	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4487 - 4500
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
*04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999															
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
*04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205															
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560															
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-			20
01		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			20
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1	35
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-			35
*04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	N	35			70
05		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			70
-----															
HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544															
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
*04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRG LONE STAR LTD. 090870 WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406															
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			16
01	T. A.	492	492	-0-	492	-0-	492	3			N	-0-			16
02	T. A.	414	414	-0-	414	-0-	906	414	3		N	-0-			16
03	T. A.	431	431	-0-	431	-0-	1337	431	3		N	-0-			16
04	T. A.	421	421	-0-	421	-0-	1758	421	3		N	-0-			16
*05		2183	425	-0-	-1758	-0-	425	3			N	-0-			16
-----															
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456															
12		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1330	3	11	9	Y	10			107
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13			120
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1	12
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10			22
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9	Y	10			32
*05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1621	3	12	9	Y	11			43

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 145760		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 5629		PERF. 4988 - 5000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			36
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			36
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			36
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			36
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			36
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			36
-----													
NORTH RIGGS		WELL #: A 1		RRCID -> 163551		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 5333 - 5345			
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	3	77	9	N	70	132
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	177
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-	177
03	1984 N	1114	-0-	-870	-0-	-0-	984	3	130	9	N	118	115
04	2070 N	1005	-0-	-1065	-0-	-0-	993	3	12	9	N	11	126
05	2077 N	264	-0-	-1813	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3	129
-----													
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: 1		RRCID -> 042038		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 4524 - 4534	
HAM, J. C.													
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	-0-	888	2			N	-0-	30
01	1984 #	1198	-0-	-786	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	30
02	1792 #	1485	-0-	-307	-0-	-0-	1485	2			N	-0-	30
03	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-	30
04	1920 #	1815	-0-	-105	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	30
05	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-					N	NO RPT	30
-----													
HENDERSON, VERA		WELL #: 2		RRCID -> 162405		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5105 - 5112			
12	1178 N	616	-0-	-562	-0-	-0-	616	2			N	-0-	31
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	31
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	31
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-	31
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	31
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT	31
-----													
JERRY CRAFT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 256952		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 6011 - 6964			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WOODS UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 280677		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 5302		PERF. 4612 - 4900			
12	51648 X	185	-0-	-51463	-0-	-0-	185	2			N	-0-	29
01	51648 X	31	-0-	-51617	-0-	-0-	31	2			N	-0-	29
02	51648 X	-0-	-0-	-51648	-0-	-0-					N	-0-	29
03	496 #	245	-0-	-251	-0-	-0-	117	2	128	9	N	116	145
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	105	9	N	95	84
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT	84



-----															
JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK				
BRITTON OPERATING, INC.					094640										
KEYSER, F. H.			WELL #:		1	RRCID -> 060388			COMPL. DATE 10/21/1972		TOTAL DEPTH	3200 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-			23
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			23
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-			23
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-			23
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			23
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			23
-----															
BALLOW			WELL #:		1	RRCID -> 075035			COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH	1860 PERF. N/A			
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01		15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
-----															
CENTURY PETROLEUM, INC.			WELL #:		1 L	RRCID -> 104631			COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH	5967 PERF. 5575 - 5813			
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			24
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			24
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-			24
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			24
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-			24
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			24
-----															
WELCH "B"			WELL #:		1	RRCID -> 249198			COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3872 - 3882			
12		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			24
01		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			24
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			24
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			24
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			24
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			24
-----															
CLM OPERATING COX, HENRY			WELL #:		2	RRCID -> 142895			COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH	5400 PERF. 2258 - 3385			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CP EXPLORATION TX OPERATING LLC NOWAK-BROWN			WELL #:		1 A	RRCID -> 115018			COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3294 - 3306			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK											
D L OPERATING 196262											
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
*04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885											
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A											
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	153 1	1172 2	Y	3	71
							3 9				
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	114 1	747 2	Y	1	72
							1 9				
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	53 1	285 2	Y	-0-	72
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	86 1	354 2	Y	-0-	72
04		840 N	507	-0-	-333	-0-	110 1	397 2	Y	-0-	72
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72
G & L ROYALTY 292198											
WLLSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556											
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GBF OPERATING LLC 298359											
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

-----														
JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
GIANT NRG CO., LP 302592														
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		132	
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		132	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		132	
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		132	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		132	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132	
-----														
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165														
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622														
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-	
01		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-		-0-	
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-	
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-	
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HAMMAN, BLAKE 350160														
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746														
12		868 N	633	-0-	-235	-0-	633	3		N	-0-		13	
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		13	
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-		13	
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-		13	
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		13	
05		868 N	733	-0-	-135	-0-	733	3		N	-0-		13	
-----														
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704														
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3 9	N	3		67	
01		620 N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6 9	N	5		72	
02		560 N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2 9	N	2		74	
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1 9	N	1		75	
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	655	3	109 9	N	99	155 1	19	
*05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51 9	N	46		65	
-----														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655														
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A														
12		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-		44	
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		44	
02		168 N	55	-0-	-113	-0-	55	2		N	-0-		44	
03		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-		44	
04		120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-		44	
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		44	

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	516	-0-	-197	-0-	45	1	458	2	N	12		71
01	713 N	471	-0-	-242	-0-	13	9	65	1	N	3		74
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3	9	80	1	N	-0-		74
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	100	1	N	16		90
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	18	9	98	1	N	-0-		90
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	101	1	N	6		96
						7	9						
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768													
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	551	2	N	-0-		90
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-		90
02	1008 N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-		90
03	651 N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-		90
04	660 N	472	-0-	-188	-0-	108	1	364	2	N	-0-		90
05	713 N	446	-0-	-267	-0-	102	1	344	2	N	-0-		90
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760													
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		11
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-		11
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-		11
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-		11
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	N	-0-		11
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-		11
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898													
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1		2
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1		3
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-		3
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-		3
04	690 N	464	-0-	-226	-0-	462	2	2	9	Y	2		5
05	651 N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-	3 1	2
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	33	1	681	2	N	-0-	1
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-	1
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-	1
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-	1
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-	1
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	N	-0-	1
-----												
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604												
12	7750	4661	-0-	-3089	15450	105	1	4523	2	N	30	97
						33	9					
01	7750	4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37	15
						41	9				119	1
02	7000	4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2	17
						2	9					
03	7750	6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-	17
04	7500	5052	-0-	-2448	6799	120	1	4932	2	N	-0-	17
*05	7750	5124	-0-	-2626	4173	125	1	4999	2	N	-0-	17
-----												
LEWIS OPERATING COMPANY 499984 CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166												
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	15
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	15
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	15
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	15
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-	15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	15
-----												
MYERS, A. J. 597440 CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
-----												
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
NALL OIL & GAS		599295		WELL #: 1		RRCID -> 127506		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3377 - 3424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		575 N	575	-0-	-0-			95 1	480 2	N	-0-			-0-
01		551 N	551	-0-	-0-			95 1	456 2	N	-0-			-0-
02		532 N	490	-0-	-42			83 1	407 2	N	-0-			-0-
03		589 N	538	-0-	-51			89 1	449 2	N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0-			91 1	474 2	N	-0-			-0-
*05		620 N	620	-0-	-0-			96 1	524 2	N	-0-			-0-
-----														
OXENERGY INCORPORATED		630140		WELL #: 1		RRCID -> 100452		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3070 - 3148		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
-----														
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		WELL #: 1		RRCID -> 099864		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 5494		PERF. 6252 - 6284		
12		759 N	759	-0-	-0-			152 1	607 2	N	-0-			1
01		496 N	179	-0-	-317			40 1	139 2	N	-0-			1
02		420 N	-0-	-0-	-420					N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		180 N	-0-	-0-	-180					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
-----														
PERRY OPERATING INC.		656847		WELL #: 8		RRCID -> 049680		COMPL. DATE 10/27/1970		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4243 - 4250		
12		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			13
01		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	52			65
02		28 N	-0-	-0-	-28					Y	3			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	12			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	8			88
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88
-----														
SIMPSON, HATTIE		665782		WELL #: 9		RRCID -> 110220		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4094 - 4102		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PIP OIL AND GAS INC		665782		WELL #: 2A		RRCID -> 110579		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 1816 - 1820		
12		100 N	100	-0-	-0-			100 1		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-			100 1		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-			100 1		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-			100 1		N	-0-			-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-			100 1		N	-0-			-0-
05		124 N NO RPT	-0-	-0-	-124					N	NO RPT			-0-

-----															
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK				
PITCOCK, INC.				665870											
CLAYTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	157916	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 4406 - 4414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-			24	
01		589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2		N	-0-			24	
02		504 N	408	-0-	-96	-0-	408	2		N	-0-			24	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			24	
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			24	
*05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			24	
-----															
HAM-LANE				WELL #:	1	RRCID ->	183790	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 4511 - 4517			
12		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2		N	-0-			65	
01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66 1 1 8	2	
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			2	
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			2	
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			2	
*05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			2	
-----															
CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	228770	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5338 - 5339			
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			17	
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			17	
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			17	
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			17	
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			17	
*05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			17	
-----															
PRC OPERATING, INC.				WELL #:	1 C	RRCID ->	048761	COMPL. DATE	07/09/1970	TOTAL DEPTH	6432	PERF. 5684 - 5698			
RIDDLE															
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-	
-----															
QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	047372	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A			
WILLIAMS ESTATE															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
-----															
CARY-MAG				WELL #:	2	RRCID ->	058904	COMPL. DATE	05/06/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A			
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			22	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			22	
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		N	-0-			22	
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			22	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			22	
*05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			22	

-----													
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	100858	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5407 - 5537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
12		14B2 EXT	51	-0-	51	147	51	2	N	-0-		14	
01		194 R	47	-0-	-147	-0-	47	2	N	-0-		14	
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2	N	-0-		14	
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		14	
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		14	
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		14	
-----													
SMITH, D. C.				WELL #:		1A	RRCID ->	102322	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3568 - 3574	
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		19	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		19	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		19	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		19	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		19	
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		19	
-----													
FERRELL, M. E.				WELL #:		4 U	RRCID ->	143984	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5084 - 5171	
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-	28
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-	28
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-	28
03		186 N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-	28
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-	28
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-	28
-----													
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				WELL #:		684645	RRCID ->	067098	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5215 PERF. 3290 - 3306	
GILMORE-SAMUELS				WELL #:		8							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
R L S OIL AND GAS				WELL #:		687228	RRCID ->	071972	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	5530 PERF. N/A	
WILSON				WELL #:		1							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
-----													
RANGER OPERATING CO.				WELL #:		691776	RRCID ->	071228	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	5437 PERF. 5184 - 5188	
MCCLURE "A"				WELL #:		2							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	59
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	59
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	59
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	59
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	59



JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.		//CONT.// 691776										
SEWELL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 076050		COMPL. DATE 06/12/1977		TOTAL DEPTH 5415		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	644 2		11 9	N	10		87
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	529 2		12 9	N	11		98
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	476 2		8 9	N	7		105
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	522 2		9 9	N	8		113
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	407 2		9 9	N	8		121
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2			N	-0-		121
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ROBBINS, T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 099781		COMPL. DATE 07/12/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3611 - 3695		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHARDS, W. R. ET AL		714311										
WELL #: 3094		RRCID -> 151485		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5134 - 5141				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RKW OPERATING LLC		714311										
SARTAIN-MASON		WELL #: 1		RRCID -> 153332		COMPL. DATE 11/25/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3608 - 3634		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
-----												
SCHLITTLER, WILLARD		754025										
RHODES, F. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 021413		COMPL. DATE 10/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4466 - 4476		
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 3			N	-0-		38
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		38
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190 3			N	-0-		38
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-		38
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3			N	-0-		38
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		38
-----												
SIMPSON OIL & LAND CO.		784000										
SMITH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 068491		COMPL. DATE 09/13/1976		TOTAL DEPTH 5300		PERF. N/A		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133												
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146												
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434												
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
-----												
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 6	-0-
-----												
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468												
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-		-0-
-----												
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579												
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		7
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-		7
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-		7
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		7
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-		7
*05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-	7 6	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515												
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2		N	-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2		N	-0-
03		15 N	5	-0-	-10	-0-	-0-	5	2		N	-0-
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2		N	-0-
05		9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	2		N	-0-
-----												
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766												
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2		N	23
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2		N	23
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	23
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	23
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
-----												
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704												
12		12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	2	2		N	-0-
01		6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2		N	-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		N	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
-----												
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285												
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	182
-----												
T. R. PRODUCTION, INC. 834151												
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578												
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3		N	16
01		651 N	589	-0-	-62	-0-	-0-	589	3		N	16
02		588 N	494	-0-	-94	-0-	-0-	494	3		N	16
03		620 N	597	-0-	-23	-0-	-0-	597	3		N	16
*04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3		N	16
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				N	16
-----												
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485												
12		34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	70
01	14B	DENY	21	-0-	21	-0-	21	21	3		N	70
02	14B2	EXT	17	-0-	17	-0-	17	17	3		N	70
03	14B2	EXT	52	-0-	52	-0-	52	52	3		N	70
04	14B2	EXT	64	-0-	64	-0-	154	64	3		N	70
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	154				N	70

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CATER		WELL #:		1 C	RRCID -> 055635	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		88
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		Y	-0-		88
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		88
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		88
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	309 3	67 9	Y	61		149
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		149
-----											
CHERRYHOMES -68-		WELL #:		2	RRCID -> 059086	COMPL. DATE 06/21/1974	TOTAL DEPTH 5020	PERF. N/A			
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		61
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 3		N	-0-		61
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3		N	-0-		61
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 3		N	-0-		61
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	496 3	67 9	N	61		122
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		122
-----											
PRICE		WELL #:		6	RRCID -> 066343	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 5192	PERF. N/A			
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		15
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		15
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	193 3		N	-0-		15
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-		15
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-		15
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		15
-----											
CLARK-BOLING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079752	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 4475	PERF. N/A			
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-		-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-		-0-
-----											
RICHARDS, H.J. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 106818	COMPL. DATE 04/05/1983	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4578 -	4588		
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-		181
01	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 3		N	-0-		181
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290 3		N	-0-		181
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		181
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3		N	-0-		181
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		181
-----											
RICHARDS, W. R. ET AL "A"		WELL #:		2994	RRCID -> 150491	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5165 -	5175		
12	2728 N	2670	-0-	-58	-0-	2670 3		N	-0-		152
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3		N	-0-		152
02	2408 N	2280	-0-	-128	-0-	2280 3		N	-0-		152
03	2666 N	921	-0-	-1745	-0-	921 3		N	-0-		152
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3		N	-0-		152
*05	3100 N	3417	-0-	317	317	3417 3		N	-0-		152

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
HALE			WELL #:	1	RRCID ->	130295	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3447 - 3457
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	176 1	526 3	Y	-0-		-0-
*07	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	81 1	403 3	Y	-0-		-0-
*08		900 N	497	-0-	-403	81	111 1	386 3	Y	-0-		-0-
*09		543 N	462	-0-	-81	-0-	93 1	369 3	Y	-0-		-0-
*10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	130 1	430 3	Y	-0-		-0-
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	101 1	401 3	Y	-0-		-0-
*12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	132 1	437 3	Y	-0-		-0-
*01		341 N	338	-0-	-3	-0-	58 1	280 3	Y	-0-		-0-
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	101 1	326 3	Y	-0-		-0-
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	93 1	360 3	Y	-0-		-0-
*04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	79 1	337 3	Y	-0-		-0-
05		341 N	234	-0-	-107	-0-	35 1	199 3	Y	-0-		-0-
-----												
WES-MOR DRILLING, INC.			908800									
HUMPHRIES			WELL #:	2	RRCID ->	061587	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	N/A
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
-----												
HUMPHRIES			WELL #:	4	RRCID ->	068936	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	N/A
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		31
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		31
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		31
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		31
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		31
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		31
-----												
MARTIN "C"			WELL #:	2	RRCID ->	078788	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	N/A
12		527 N	386	-0-	-141	-0-	49 1	336 2	N	1		171
							1 9					
01		589 N	410	-0-	-179	-0-	52 1	358 2	N	-0-		171
02		448 N	232	-0-	-216	-0-	25 1	207 2	N	-0-		171
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	56 1	406 2	N	-0-		171
04		390 N	207	-0-	-183	-0-	25 1	181 2	N	1		172
							1 9					
*05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	52 1	380 2	N	1		173
							1 9					
-----												
RIDER, ELSIE			WELL #:	5	RRCID ->	102102	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4338 - 4344
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		39
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		39
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	160 2		N	-0-		39
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	147 2	N	-0-		39
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-		39
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-		39
-----												
RIDER, ELSIE "A"			WELL #:	4	RRCID ->	106241	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4460 - 4467
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		6
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		6
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	301 2		N	-0-		6
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-		6
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		N	-0-		6
05		341 N	243	-0-	-98	-0-	243 2		N	-0-		6

-----															
JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK					
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800											
RIDER, ELSIE		WELL #:		6	RRCID ->	111855	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3542 - 3658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05		341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001											
COPELAND		WELL #:		2	RRCID ->	056682	COMPL. DATE	07/20/1973	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	N/A			
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			-0-
-----															
GOWAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	056684	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	N/A			
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
-----															
COPELAND		WELL #:		3	RRCID ->	057716	COMPL. DATE	08/23/1973	TOTAL DEPTH	5269	PERF.	N/A			
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			21
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			21
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			21
03		341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			21
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			21
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			21
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940											
BRANSFORD, F. M. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	104074	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5662 - 5670			
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			29
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			29
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-			29
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-			29
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			29
*05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			29
-----															
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	122286	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5306 - 5310			
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			26
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			26
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			26
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			26
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			26
*05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			26

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825								
CAMPSEY, LON		WELL #:		2	RRCID ->	126576	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5480 - 5490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
*05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: JACK					
WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	111370	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4630 - 4645
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS, FLORA B. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	111371	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4635
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE)				45375 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
JRJ OIL & GAS LLC		WELL #:		1 A	RRCID ->	210695	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	5142 - 5258
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		60
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		60
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		60
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)				45375 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		D 7	RRCID ->	233209	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5442 - 5450
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38

MIKE CHERRYHOMES		WELL #:		D 8	RRCID ->	240786	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5277 - 5438
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		8

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683  
 BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

12	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-			31
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-			31
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			31
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-			31
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			31
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2		N	-0-			31

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451  
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

12	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3	N	-0-			181
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-			181
04	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 3	N	-0-			181
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			181

JRJ OIL & GAS LLC 448004  
 FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----												
JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		527 N	162	-0-	-365 B	-0-	11 1	151 2	N	-0-		-0-
01		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	20 1	267 2	N	-0-		-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	14 1	188 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	13 1	168 2	N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
05		217 N	127	-0-	-90 B	-0-	9 1	118 2	N	-0-		-0-
-----												
JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237												
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 2	N	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2	N	-0-		-0-
02		504 N	498	-0-	-6	-0-	35 1	463 2	N	-0-		-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	44 1	591 2	N	-0-		-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	35 1	461 2	N	-0-		-0-
05		558 N	147	-0-	-411	-0-	10 1	137 2	N	-0-		-0-
-----												
JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220												
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 3	3 9	N	3		125
01		341 N	244	-0-	-97	-0-	242 3	2 9	N	2		127
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186 3		N	-0-		127
03		310 N	196	-0-	-114	-0-	195 3	1 9	N	1		128
04		240 N	192	-0-	-48	-0-	188 3	4 9	N	4		132
*05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		132
-----												
JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279												
12		434 #	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-		70
01		558 #	195	-0-	-363	-0-	195 3		N	-0-		70
02		504 #	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		70
03		403 #	30	-0-	-373	-0-	30 3		N	-0-		70
04		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		70
05		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		70
-----												
ATLAS BARNETT, LLC 036556												
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284												
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PETROCOASTAL, INC. 660297  
 PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-				-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				35
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-				35
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				35
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				35
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 RIDGE OIL COMPANY 711100  
 JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	2480 #	2259	-0-	-221	-0-	217	1	1978	2	Y	58	4	8		174	
01	2449 #	2195	-0-	-254	-0-	217	1	1923	2	Y	50	174	1	1	8	49
02	2212 #	1993	-0-	-219	-0-	185	1	1754	2	Y	49	1	8		97	
03	2449 #	2139	-0-	-310	-0-	217	1	1863	2	Y	54	2	8		149	
04	2310 #	2185	-0-	-125	-0-	217	1	1914	2	Y	49	173	1	3	8	22
05	2263 #	2230	-0-	-33	-0-	221	1	1953	2	Y	51	1	8		72	

PERMEX PETROLEUM LIMITED PARTNER 655722  
 MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				41
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	20	7		29
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2				31
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				31
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				31

-----												
JERMYN, WEST (CADD0-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTRER //CONT.// 655722												
MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JERMYN, W. (MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314												
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-	-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	2	N	-0-	-0-
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	20	1	150	2	N	-0-	-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	N	-0-	-0-
-----												
JERRYJE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
AYRES, C. D. 039528												
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708												
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	10
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	10
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	10
-----												
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718												
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	7
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	7
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	7
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	7
-----												
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598												
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-	-0-
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-	-0-
02	308 #	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-	-0-
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-	-0-
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-	-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRYJE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 XPLORE OPERATING, LLC 946023  
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					103
						17	9									
02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
						70	9									
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
						1	9									
04	660 #	536	-0-	-124	-0-	124	1	344	3	N	62	166	1			64
						68	9									
05	682 #	511	-0-	-171	-0-	133	1	364	3	N	13					77
						14	9									

JERRYJE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592  
 MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

12	4092 #	597	-0-	-3495	-0-	597	2			N	-0-					110
01	3658 #	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110
02	3304 #	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110
03	3658 #	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110
04	1620 #	154	-0-	-1466	-0-	154	2			N	-0-					110
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

12	7254	713	-0-	-6541	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	7254	615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	6552	1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	7254	1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-					-0-
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

12	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD  
 NWG OPERATING LLC 616947  
 JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
JONES (STRAWN 3000)												
OXXN 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
630579												
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		23
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		23
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		23
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		23
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		23
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		23
-----												
HENDERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409												
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
02		532 N	448	-0-	-84	-0-	448 2		N	-0-		-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
*04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONESIE (4400)												
RKW OPERATING LLC 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
714311												
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497												
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-
-----												
JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)												
GO OIL CORP. 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
MURPHY 311420												
WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700												
12		992 N	784	-0-	-208	-0-	783 2	1 9	N	1		33
01		1085 N	855	-0-	-230	-0-	853 2	2 9	N	2		35
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068 2	1 9	N	1		36
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		36
04		840 N	655	-0-	-185	-0-	655 2		N	-0-		36
05		1178 N	891	-0-	-287	-0-	891 2		N	-0-		36
-----												
HAWLEY												
WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820												
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC.												
STEPHENS 895060												
WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753												
12		186 N	132	-0-	-54	-0-	33 1	99 2	N	-0-		-0-
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	33 1	85 2	N	-0-		-0-
02		168 N	130	-0-	-38	-0-	33 1	97 2	N	-0-		-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	33 1	70 2	N	-0-		-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	33 1	76 2	N	-0-		-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	33 1	94 2	N	-0-		-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440  
 PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			17
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			17
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			39
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			39
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			93
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			93
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			39
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			39
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			39
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

12	1143 N	34	-0-	-1109	-0-	34	3			N	-0-			75
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			75
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			75
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

JOPLIN, SW. (STRAWN)		//CONT.// 47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440								
WIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 206840		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
YATES, L. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178777		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		47726 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
D L OPERATING		196262								
FRANCIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 168779		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668		
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		99
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		99
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	110 3	N	13 9	12	111
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		111
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 190315		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289		
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
HUFHINES		WELL #: 1A		RRCID -> 110578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712		
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416 2	N	1 9	1	52
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	487 2	N	1 9	1	53
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 2	N	2 9	2	55
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612 2	N	3 9	3	58
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	397 2	N	17 9	15	73
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	524 2	N	17 9	15	88

FAYETTE YATES		WELL #: 23		RRCID -> 192084		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	30 1	N	50 2	1	67
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	30 1	N	53 2	1	67
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	25 1	N	41 2	1	67
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	25 1	N	53 2	1	67
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	21 1	N	45 2	1	67
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24 1	N	51 2	1	67

-----													
JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		//CONT.//		47726 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
TARRANT B & C		WELL #:		C 3	RRCID ->	112985	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 5682 - 5704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17													
-----													
WY WOODLAND OPERATING, LLC				945283									
DOOLIN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	184912	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 5666 - 5700		
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3			N	-0-	28	
01		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3			N	-0-	28	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-	28	
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3			N	-0-	28	
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3			N	-0-	28	
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3			N	-0-	28	
-----													
JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)				47726 600	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		5U	RRCID ->	192207	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 4917 - 5203		
12		837 #	719	-0-	-118	-0-	131 1	588 3	Y	-0-	-0-		
01		837 #	669	-0-	-168	-0-	122 1	547 3	Y	-0-	-0-		
02		672 #	628	-0-	-44	-0-	120 1	508 3	Y	-0-	-0-		
03		744 #	664	-0-	-80	-0-	127 1	537 3	Y	-0-	-0-		
04		720 #	507	-0-	-213	-0-	3 1	504 3	Y	-0-	-0-		
05		713 #	511	-0-	-202	-0-	3 1	508 3	Y	-0-	-0-		
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
DURHAM, W. J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099320	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5416 - 5422		
12		372 #	353	-0-	-19	-0-	90 1	263 2	N	-0-	9 1 12		
01		353 R	353	-0-	-0-	-0-	90 1	263 2	N	-0-	12		
02		318 R	318	-0-	-0-	-0-	76 1	242 2	N	-0-	12		
03		342 R	342	-0-	-0-	-0-	80 1	262 2	N	-0-	12		
04		330 #	314	-0-	-16	-0-	65 1	249 2	N	-0-	12		
05		341 #	314	-0-	-27	-0-	65 1	249 2	N	-0-	12		
-----													
DURHAM, JOE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	111864	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 4944 - 4952		
12		713 #	435	-0-	-278	-0-	435 2			N	-0-	27	
01		806 #	424	-0-	-382	-0-	424 2			N	-0-	27	
02		728 #	726	-0-	-2	-0-	726 2			N	-0-	27	
03		819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-	27	
04		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-	27	
05		806 #	434	-0-	-372	-0-	434 2			N	-0-	27	
-----													
DURHAM, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	132122	COMPL. DATE	09/17/1989	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5215 - 5247		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

-----												
JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)			//CONT.//		47726 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368							
DURHAM, W. J. "A"			WELL #:		5	RRCID ->	171961	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5205 - 5233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		279 #	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-	16 1	4
01		279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		4
02		318 R	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	N	1		5
03		186 #	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		5
04		240 #	116	-0-	-124	-0-	116 2		N	-0-		5
05		310 #	102	-0-	-208	-0-	102 2		N	-0-		5
-----												
DURHAM, W. J. "B"			WELL #:		4	RRCID ->	186944	COMPL. DATE	07/03/1958	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 4916 - 4926
12		558 #	552	-0-	-6	-0-	93 1	459 2	N	-0-		-0-
01		558 #	515	-0-	-43	-0-	80 1	435 2	N	-0-		-0-
02		504 #	416	-0-	-88	-0-	65 1	351 2	N	-0-		-0-
03		558 #	454	-0-	-104	-0-	93 1	361 2	N	-0-		-0-
04		540 #	478	-0-	-62	-0-	95 1	383 2	N	-0-		-0-
05		558 #	465	-0-	-93	-0-	92 1	373 2	N	-0-		-0-
-----												
DURHAM, W. J. "B"			WELL #:		1	RRCID ->	202389	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 5174 - 5452
12		2232 #	2168	-0-	-64	-0-	124 1	2044 2	N	-0-		-0-
01		2232 #	2052	-0-	-180	-0-	115 1	1937 2	N	-0-		-0-
02		2016 #	1644	-0-	-372	-0-	80 1	1564 2	N	-0-		-0-
03		2232 #	1682	-0-	-550	-0-	124 1	1558 2	N	-0-		-0-
04		2130 #	1690	-0-	-440	-0-	87 1	1603 2	N	-0-		-0-
05		2170 #	1754	-0-	-416	-0-	91 1	1663 2	N	-0-		-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		561136	RRCID ->	042568	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
DURHAM, MILDRED ET AL			10 U									
12		372 #	307	-0-	-65	-0-	307 2		N	-0-		27
01		403 #	281	-0-	-122	-0-	281 2		N	-0-		27
02		364 #	257	-0-	-107	-0-	257 2		N	-0-		27
03		434 #	293	-0-	-141	-0-	293 2		N	-0-		27
04		300 #	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-		27
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		27
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	181033	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 4932 - 4968
12		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		2
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		2
02		392 #	389	-0-	-3	-0-	389 2		Y	-0-		2
03		434 #	417	-0-	-17	-0-	417 2		Y	-0-		2
04		420 #	384	-0-	-36	-0-	384 2		Y	-0-		2
05		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
DURHAM, MILDRED ET AL			WELL #:			RRCID ->	181034	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 4932 - 4944
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
						RECLASSIFIED TO OIL						
						10/01/2012						

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	183	-0-	-561	-0-	183 2		N	-0-			109
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			109
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			109
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			109
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			109
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725 2	2 9	N	2			111

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011

D L OPERATING 196262  
 FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			97
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			97
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			97
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			97
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			125
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			125
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			125
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			125
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885  
 DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2	Y	-0-			11
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			11
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	245 2	Y	-0-			11
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7 1	270 2	Y	-0-			11
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 2	Y	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)		//CONT.// 47726 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.// 251885														
EVANS, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 155844		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
-----																
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CHERRYHOMES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 131795		COMPL. DATE 08/11/1989		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348								
12	899 N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					52
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
05	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					52
-----																
GONZENBACH OIL & GAS, LLC		314165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
DURHAM -A-1- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085961		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556								
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	3	37	9	Y	34	173	1			21
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1369	3	31	9	Y	28					49
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					61
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	3	19	9	Y	17					116
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					116
-----																
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 149074		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280								
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11	175	1			61
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					61
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					61
-----																
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 153982		COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064								
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					66
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					66
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					66
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					66
-----																
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
DURHAM "C"		WELL #: 5		RRCID -> 134903		COMPL. DATE 12/31/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

-----													
JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	130	1	1804	2	N	-0-	28
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-	28
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-	28
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-	28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	115	1	1703	2	N	-0-	28
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	119	1	1758	2	N	-0-	28
-----													
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468													
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-	70
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	22
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58	80
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62	142
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	111	2	8	9	N	7	149
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	149
-----													
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572													
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	105	1	677	2	N	35	57
							39	9					
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	100	1	636	2	N	55	49
							61	9				63	1
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85	1	598	2	N	19	68
							21	9					
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	56	124
							62	9					
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	105	1	656	2	N	7	32
							8	9				98	1
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	103	1	644	2	N	43	75
							47	9					
-----													
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558													
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	N	-0-	24
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-	24
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-	24
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-	24
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	69	1	343	2	N	-0-	24
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	69	1	344	2	N	-0-	24
-----													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606													
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-	90
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-	90
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5	95
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6	101
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5	106
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1508	2	6	9	N	5	111
-----													
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242													
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	16
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	16
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	16
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	16
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	16

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
JUSTIN (CONGL.)		47776 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 208387		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5530 - 5548	
PETERSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208387		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5530 - 5548	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JUSTIN, WEST (CADDO LIME)		47777 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 205408		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 4079 - 4136	
RANGE		WELL #: 23		RRCID -> 205408		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 4079 - 4136	
12	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	
01	1798 #	1736	-0-	-62	-0-	1736	2	N	-0-	-0-	
02	1624 #	1612	-0-	-12	-0-	1612	2	N	-0-	-0-	
03	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-	-0-	
04	1830 #	1730	-0-	-100	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	
05	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
K.B.H. (STRAWN)		47792 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 102526		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 4883		PERF. 3226 - 3286	
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 102526		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 4883		PERF. 3226 - 3286	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 163222		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 4894		PERF. 3246 - 3322	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KRS (MARBLE FALLS)		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
AOGP, LLC		026812		RRCID -> 277471		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4226 - 4340	
BARNETT		WELL #: 101		RRCID -> 277471		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4226 - 4340	
12	DLQ G-10	4425	-0-	4425	24750	4403	3	22	9	N	25
01	29165 X	4415	-0-	-24750	-0-	4387	3	28	9	N	26
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	N	32
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4488	3	20	9	N	35
04	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT	35	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35	
-----											
ATLAS BARNETT, LLC		036556		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5004 - 5266	
HAMMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5004 - 5266	
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	77	
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	77	
02	14 X	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	77	
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	77	
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	77	
*05	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	77	

KRS (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC STAMPER-FOWLER			//CONT.// 47941 500 //CONT.// 036556		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
WELL #: 14			RRCID -> 275870		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 6047		PERF. 4966 - 5544						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2294 X	1686	-0-	-608	-0-	1686	2		N	-0-					37
01		2263 X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2		N	-0-					37
02		1876 X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2		N	-0-					37
03		1984 X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2		N	-0-					37
04		1770 X	1404	-0-	-366	-0-	1404	2		N	-0-					37
05		1674 X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2		N	-0-					37
-----																
BROWN D			WELL #: 1		RRCID -> 279079		COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4632 - 5380				
12		8184 X	7548	-0-	-636	-0-	7482	2	66	9	N	60				159
01		8184 X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9	N	50				209
02		7392 X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1		91
03		8184 X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74				165
04		7860 X	7158	-0-	-702	-0-	7090	2	68	9	N	62				227
05		7533 X	7082	-0-	-451	-0-	7013	2	69	9	N	63	164	1		126
-----																
HAMMAN			WELL #: 4		RRCID -> 280022		COMPL. DATE 05/27/2012			TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5086 - 5346				
12		3968 X	3090	-0-	-878	-0-	3090	2			N	-0-				42
01		3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9	N	6				48
02		3556 X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-				48
03		3937 X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-				48
04		3330 X	3056	-0-	-274	-0-	3054	2	2	9	N	2				50
05		3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2981	2			N	-0-				127
-----																
HAMMAN C			WELL #: 1		RRCID -> 280790		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5167 - 5435				
12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				53
-----																
BROWN A			WELL #: 1		RRCID -> 281103		COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4916 - 5244				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				19
-----																
CRAINSHAW			WELL #: 1		RRCID -> 281933		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5396 - 5724				
01		310 X	20	-0-	-290	-0-	12	2	8	9	N	7				7
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				7
03		310 X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-				7
04		300 X	22	-0-	-278	-0-	16	2	6	9	N	5				12
05		310 X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-				35

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC				036557							
ETHEL WORTHINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 280095	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 5320	- 5384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-	-0-
-----											
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287							
MATLOCK				WELL #: 2	RRCID -> 269428	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 4942	- 4948		
12	2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1609 2			N	-0-	136
01	2511 X	1369	-0-	-1142	-0-	1369 2			N	-0-	136
02	2156 X	1146	-0-	-1010	-0-	1146 2			N	-0-	136
03	2232 X	1132	-0-	-1100	-0-	1132 2			N	-0-	136
04	1860 X	462	-0-	-1398	-0-	462 2			N	-0-	136
05	1612 X	274	-0-	-1338	-0-	274 2			N	-0-	136
-----											
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968							
BOYD				WELL #: 7	RRCID -> 280105	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5534	- 5574		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
-----											
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
DAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 269393	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4796	- 4880		
12	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4941 3	2 9		N	2	45
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4302 3	1 9		N	1	46
02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4523 3	1 9		N	1	47
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6346 3	2 9		N	2	49
*04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 3			N	-0-	49
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT	49
-----											
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
CODY OWEN UNIT				WELL #: B 2	RRCID -> 272332	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5092	- 5226		
12	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7926 2	64 9		N	58	70
01	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7799 2	75 9		N	68	22
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7092 2	56 9		N	51	73
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8083 2	77 9		N	70	30
04	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7716 2	61 9		N	55	85
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT	85
-----											
HUITT				WELL #: B 1	RRCID -> 272384	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4760	- 4994		
12	3658 X	195	-0-	-3463	-0-	195 2			N	-0-	50
01	3658 X	266	-0-	-3392	-0-	266 2			N	-0-	50
02	3304 X	49	-0-	-3255	-0-	49 2			N	-0-	50
03	2418 X	19	-0-	-2399	-0-	19 2			N	-0-	50
04	270 X	55	-0-	-215	-0-	55 2			N	-0-	50
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	50

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.// 092592								
FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 4		RRCID -> 272486		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1401 2	12 9	N	11	48
01	1457 X	1333	-0-	-124	-0-	1325 2	8 9	N	7	55
02	1344 X	1100	-0-	-244	-0-	1091 2	9 9	N	8	63
03	1488 X	1186	-0-	-302	-0-	1174 2	12 9	N	11	23
04	1440 X	816	-0-	-624	-0-	803 2	13 9	N	12	35
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	35
-----										
TABOR		WELL #: B 1		RRCID -> 273111		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372		
12	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	3794 2	87 9	N	79	14
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	3708 2	43 9	N	39	53
02	3724 X	2525	-0-	-1199	-0-	2486 2	39 9	N	35	10
03	3937 X	2658	-0-	-1279	-0-	2616 2	42 9	N	38	48
04	3750 X	2411	-0-	-1339	-0-	2389 2	22 9	N	20	38
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	38
-----										
WOODS UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 273112		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36524		N	NO RPT	-0-
-----										
CONWAY		WELL #: B 2		RRCID -> 273292		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518		
12	2883 X	2098	-0-	-785	-0-	1981 2	117 9	N	106	195
01	2883 X	1606	-0-	-1277	-0-	1515 2	91 9	N	83	122
02	2324 X	1765	-0-	-559	-0-	1614 2	151 9	N	137	87
03	2480 X	1880	-0-	-600	-0-	1731 2	149 9	N	135	53
04	2340 X	1912	-0-	-428	-0-	1792 2	120 9	N	109	162
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	162
-----										
BEELER		WELL #: B 1		RRCID -> 273538		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374		
12	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3774 2	30 9	N	27	92
01	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3720 2	21 9	N	19	94
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3519 2	24 9	N	22	42
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3907 2	31 9	N	28	70
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3769 2	34 9	N	31	101
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT	101
-----										
BARHAM HEIRS-WEAVER		WELL #: B 1		RRCID -> 273547		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866		
12	1457 X	762	-0-	-695	-0-	762 2		N	-0-	65
01	1550 X	202	-0-	-1348	-0-	202 2		N	-0-	65
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-	65
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	65
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	65
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	65



KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK			
		WELL #: B 10		RRCID -> 273680		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 5226		PERF. 4676		- 4888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4464 X	1312	-0-	-3152	-0-	1301 2	11 9	N	10	15 1		26	
01	4309 X	986	-0-	-3323	-0-	986 2		N	-0-			26	
02	3892 X	16	-0-	-3876	-0-	16 2		N	-0-			26	
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			26	
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			26	
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			26	
-----													
BARTON		WELL #: B 1		RRCID -> 273693		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4808		- 5058	
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1961 2	21 9	N	19			61	
01	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-			61	
02	2100 X	501	-0-	-1599	-0-	501 2		N	-0-			61	
03	2325 X	239	-0-	-2086	-0-	239 2		N	-0-			61	
04	2250 X	491	-0-	-1759	-0-	491 2		N	-0-			61	
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			61	
-----													
TC OWEN		WELL #: B 3		RRCID -> 273702		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4868		- 5374	
12	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	3221 2	66 9	N	60	168 1		34	
01	3596 X	3134	-0-	-462	-0-	3115 2	19 9	N	17	39 1		12	
02	3248 X	1953	-0-	-1295	-0-	1953 2		N	-0-			12	
03	3596 X	1950	-0-	-1646	-0-	1950 2		N	-0-			12	
04	3330 X	960	-0-	-2370	-0-	960 2		N	-0-			12	
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			12	
-----													
HALSELL RANCH		WELL #: B 11		RRCID -> 273997		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5315		PERF. 4558		- 5000	
12	12617 X	9892	-0-	-2725	-0-	9592 2	300 9	N	273	329 1		113	
01	11346 X	9234	-0-	-2112	-0-	8942 2	292 9	N	265	341 1		37	
02	10248 X	9067	-0-	-1181	-0-	8810 2	257 9	N	234	170 1		101	
03	11346 X	10182	-0-	-1164	-0-	9900 2	282 9	N	256	290 1		67	
04	10050 X	8932	-0-	-1118	-0-	8705 2	227 9	N	206	236 1		37	
05	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT			37	
-----													
AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274145		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5252		PERF. 4606		- 5050	
12	4278 X	799	-0-	-3479	-0-	799 2		N	-0-			20	
01	4278 X	714	-0-	-3564	-0-	680 2	34 9	N	31			51	
02	3864 X	461	-0-	-3403	-0-	461 2		N	-0-			51	
03	1209 X	413	-0-	-796	-0-	405 2	8 9	N	7	31 1		27	
04	990 X	332	-0-	-658	-0-	332 2		N	-0-			27	
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			27	
-----													
GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274146		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4982		- 5442	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119 2		N	-0-			-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HAM-BONE UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 274147		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4618		- 4824	
12	4929 X	4117	-0-	-812	-0-	4061 2	56 9	N	51	162 1		58	
01	5022 X	3531	-0-	-1491	-0-	3417 2	114 9	N	104	33 1		129	
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	2149 2	70 9	N	64	165 1		28	
03	5084 X	761	-0-	-4323	-0-	720 2	41 9	N	37			65	
04	4920 X	191	-0-	-4729	-0-	158 2	33 9	N	30			95	
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			95	

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MASSENGALE		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614													
12	9176 X	5296	-0-	-3880	-0-	5282	2	14	9	N	13		85
01	9176 X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10		95
02	8288 X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1		96
03	7595 X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-		96
04	5640 X	1357	-0-	-4283	-0-	1357	2			N	-0-		96
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT		96
-----													
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786													
12	4371 X	2574	-0-	-1797	-0-	2542	2	32	9	N	29		92
01	4526 X	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33		125
02	4088 X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99 1	57
03	4526 X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47		104
04	3870 X	2925	-0-	-945	-0-	2881	2	44	9	N	40		144
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT		144
-----													
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508													
12	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	1062	2	119	9	N	108	76 1	70
01	1209 X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132 1	35
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76 1	49
03	1209 X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97		146
04	1170 X	1018	-0-	-152	-0-	916	2	102	9	N	93	109 1	130
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		130
-----													
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602													
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		24
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		24
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		24
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		24
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		24
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		24
-----													
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700													
12	2139 X	1663	-0-	-476	-0-	1525	2	138	9	N	125	138 1	43
01	2139 X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113 1	30
02	1932 X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35 1	116
03	2139 X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159 1	63
04	1770 X	686	-0-	-1084	-0-	686	2			N	-0-		63
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		63
-----													
HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316													
12	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6964	2	101	9	N	92	129 1	48
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109 1	37
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105 1	32
03	5952 X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40 1	60
04	5760 X	5601	-0-	-159	-0-	5546	2	55	9	N	50		110
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT		110
-----													
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490													
12	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	2010	2	75	9	N	68	157 1	55
01	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61		116
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142 1	48
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136 1	7
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2014	2	97	9	N	88		95
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		95

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HOUSE		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 275422		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 5915			PERF. 5160 - 5680		
12	9052 X	8454	-0-	-598	-0-	8308	2	146	9	N	133	164	1	142
01	8494 X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1	96
02	7672 X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1	86
03	8494 X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1	66
04	8220 X	7443	-0-	-777	-0-	7299	2	144	9	N	131	156	1	41
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			41
-----														
FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 2		RRCID -> 275538		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 5393			PERF. 4928 - 5216		
12	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4050	2	124	9	N	113	156	1	27
01	5084 X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68			95
02	4592 X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1	30
03	5084 X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1	42
04	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3835	2	98	9	N	89			131
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			131
-----														
FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 3		RRCID -> 275606		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 5344			PERF. 4914 - 5273		
12	3503 X	2291	-0-	-1212	-0-	2291	2			N	-0-			20
01	3286 X	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5			25
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70			95
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1	35
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	2	78	9	N	71			106
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			106
-----														
FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 1		RRCID -> 275800		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4886 - 5175		
12	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-			22
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			22
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1			23
03	868 N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-			23
04	1140 N	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-			23
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			23
-----														
OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 277039		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 4925			PERF. 4346 - 4583		
12	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-			56
01	620 N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-			56
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-			56
03	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-			56
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-			56
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			56
-----														
KEATING HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 277040		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 5165			PERF. 4596 - 4809		
12	4495 X	4111	-0-	-384	-0-	4028	2	83	9	N	75			110
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1	151
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1	105
03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109			214
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4404	2	145	9	N	132	183	1	163
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			163

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
		WELL #: S 3		RRCID -> 277071		COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HALSELL RANCH		WELL #: B 16		RRCID -> 277317		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738			
12	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7009	2	347 9	N	315	297 1	196
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326 9	N	296	344 1	148
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398 9	N	362	352 1	158
03	3782 X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50 9	N	45	123 1	80
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3553	2	133 9	N	121	120 1	81
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT		81
-----												
BA SMITH		WELL #: S 1		RRCID -> 277665		COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE HART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277666		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707			
12	3999 X	2973	-0-	-1026	-0-	2908	2	65 9	N	59	57 1	53
01	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107 9	N	97	92 1	58
02	3612 X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55 9	N	50	52 1	56
03	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63 9	N	57	52 1	61
04	3630 X	2473	-0-	-1157	-0-	2419	2	54 9	N	49	67 1	43
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT		43
-----												
J.B. OWEN		WELL #: S 2		RRCID -> 277668		COMPL. DATE 01/08/2015			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250			
12	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24 9	N	22	39 1	61
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18 9	N	16	34 1	43
02	1764 X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2		N	-0-		43
03	1953 X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11 9	N	10		53
04	1890 X	1833	-0-	-57	-0-	1813	2	20 9	N	18		71
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		71
-----												
SCUDDER		WELL #: 4		RRCID -> 278582		COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
-----												
HALSELL RANCH		WELL #: B 12H		RRCID -> 278767		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180			
12	8463 X	2934	-0-	-5529	-0-	2810	2	124 9	N	113	131 1	119
01	8463 X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147 9	N	134	122 1	131
02	7644 X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117 9	N	106	126 1	111
03	6944 X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286 9	N	260	199 1	172
04	4320 X	1398	-0-	-2922	-0-	1268	2	130 9	N	118	152 1	138
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT		138

-----												
KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592												
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	01	02	03	04	05							
12	5115	X	2992	-0-	-2123	-0-	2973	2	19	9	N	125
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	140
02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	44
03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	44
04	3720	X	442	-0-	-3278	-0-	442	2			N	44
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	44
-----												
HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830												
12	5580	X	4241	-0-	-1339	-0-	4169	2	72	9	N	72
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	71
02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	71
03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	71
04	5220	X	1151	-0-	-4069	-0-	1151	2			N	41
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	41
-----												
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806												
12	9858	X	6406	-0-	-3452	-0-	6296	2	110	9	N	55
01	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	160
02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	64
03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	57
04	7380	X	4266	-0-	-3114	-0-	4210	2	56	9	N	108
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	108
-----												
QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688												
12	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	583	2	25	9	N	95
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	70
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	76
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	56
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1107	2	165	9	N	206
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	206
-----												
HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324												
12	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2496	2	113	9	N	71
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	143
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	174
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	83
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2331	2	72	9	N	112
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	112
-----												
BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794												
12	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	918	2	7	9	N	51
01	1395	N	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	29
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	35
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	41
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	561	2	9	9	N	49
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	49
-----												
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725												
12	7006	X	705	-0-	-6301	-0-	705	2			N	34
01	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	34
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	34
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	34
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	34
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	34

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592									
HALSELL RANCH RICHEY		WELL #:		B 22	RRCID ->	279394	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4598 - 4760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3088	2	44	9	N	40	47 1	51
01	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51		102
02	2884 X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27 1	106
03	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47 1	93
04	3030 X	2388	-0-	-642	-0-	2369	2	19	9	N	17	53 1	57
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		57
-----													
BUNK CRAFT		WELL #:		B 1	RRCID ->	279410	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5343	PERF.	4770 - 4975	
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			45
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			45
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
-----													
WALKER		WELL #:		S 2	RRCID ->	279620	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4982 - 5192	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLEN		WELL #:		B 1	RRCID ->	279763	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4874 - 5128	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
-----													
CRAFT JONES		WELL #:		2	RRCID ->	279827	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4814 - 5175	
12	2821 X	612	-0-	-2209	-0-	612	2			N	-0-		41
01	2449 X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-		41
02	2156 X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-		41
03	899 X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-		41
04	690 X	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-		41
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		41
-----													
BURDICK ROGERS		WELL #:		B 2	RRCID ->	279988	COMPL. DATE	11/08/2015	TOTAL DEPTH	4711	PERF.	4188 - 4357	
12	1736 X	799	-0-	-937	-0-	799	2			N	-0-		31
01	1240 X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-		31
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		31
03	868 X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-		31
04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-		31
05	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		31
-----													
MAXWELL UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	279995	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	5332	PERF.	5930 - 7779	
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		29
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		29
02	112 X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-		29
03	124 X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-		29
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		29
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		29

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MUNSON		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: S 1H		RRCID -> 280023	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 5080	-		5802						
12	16709 X	16401	-0-	-308	-0-	16392	2	9	9	N	8					111
01	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96
02	14784 X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100
03	16368 X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101
04	15840 X	8334	-0-	-7506	-0-	8334	2			N	-0-					101
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					101
-----																
NOBLE		WELL #: 7		RRCID -> 281321	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 5163	PERF. 4692	-		4718						
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
WILLIAMS		WELL #: S 1		RRCID -> 281322	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 5591	PERF. 4622	-		5020						
12	3224 X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					2
-----																
DERRICK		WELL #: 1B		RRCID -> 281462	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5059	-		5305						
12	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER		WELL #: S 2		RRCID -> 281589	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 6188	PERF. 5112	-		5434						
12	465 X	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	465 X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLAYTON		WELL #: B 2		RRCID -> 281590	COMPL. DATE 09/04/2014	TOTAL DEPTH 5494	PERF. 4844	-		5148						
12	217 X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217 X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WB OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 281730	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 4968	-		5412						
12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5583	2	89	9	N	81					129
01	5456 X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46
02	4928 X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5212	2	56	9	N	51	131	1			51
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KRS (MARBLE FALLS) ECHO PRODUCTION, INC. GRAHAM NATIONAL BANK		//CONT.//	47941 500 240125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
KRS (MARBLE FALLS) ECHO PRODUCTION, INC. GRAHAM NATIONAL BANK		//CONT.//	47941 500 240125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK											
		WELL #:	2A	RRCID ->	276522	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4015	-	4095				
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2		N	-0-					-0-	
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	1042	2		N	-0-					-0-	
02	2072	X	1165	-0-	-907	-0-	1165	2		N	-0-					-0-	
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2		N	-0-					-0-	
04	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	1659	2		N	-0-					-0-	
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
GO OIL CORP. LANN			311420														
		WELL #:	2	RRCID ->	278828	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6092	PERF.	5154	-	5170				
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					242	
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-					242	
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-					242	
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-					242	
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-					242	
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-					242	
-----																	
HESS, JERRY OPERATING CO. WYLER			381740														
		WELL #:	1	RRCID ->	278933	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4778	-	4872				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23					98	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	12					110	
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					110	
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					110	
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					110	
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-					110	
-----																	
NEWARK E&P OPERATING, LLC BUCHANAN			606167														
		WELL #:	1	RRCID ->	273956	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	4750	-	5130				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LANE GREEN																	
		WELL #:	2	RRCID ->	277963	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4590	-	4986				
12	9765	X	8457	-0-	-1308	-0-	8333	3	124	9	N	113				340	
01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1		322	
02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1		345	
03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1		339	
04	9060	X	5179	-0-	-3881	-0-	4966	3	213	9	N	194	167	1	26	8	340
05	8463	X	5254	-0-	-3209	-0-	5126	3	128	9	N	116	171	1	28	8	257
-----																	
SEALE																	
		WELL #:	1	RRCID ->	278117	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4610	-	5040				
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-					12	
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-					12	
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-					12	
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					12	
04	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	3		N	-0-					12	
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	3		N	-0-					12	



KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
RICHARDS RANCH		WELL #: N 50		RRCID ->	278779	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5330	-	5880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4526	X	2628	-0-	-1898	-0-	2451	3	177	9	N	161			244
01	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1	228
02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1	192
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	164
04	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1893	3	122	9	N	111	175	1	100
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	1983	3	174	9	N	158	4	8	254
-----															
HASTEN		WELL #:		2	RRCID ->	278977	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5066	-	5636	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			30
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
HASTEN		WELL #:		3	RRCID ->	279053	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5100	-	5478	
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3490	3	153	9	N	139	165	1	136
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1	106
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1	111
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1	110
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4023	3	179	9	N	163	169	1	104
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4389	3	161	9	N	146			250
-----															
GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279074	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5206	-	5730	
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1152	3	153	9	N	139	278	1	77
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135		1	212
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1	190
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1	144
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1255	3	120	9	N	109	169	1	83
05	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1126	3	119	9	N	108	1	8	190
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279080	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4810	-	5352	
12	4898	X	3615	-0-	-1283	-0-	3591	3	24	9	N	22			144
01	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16			160
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4			164
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8	174
04	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3152	3	14	9	N	13			187
05	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3168	3	13	9	N	12			199
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279082	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	4944	-	5386	
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	7268	3	177	9	N	161	166	1	118
01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112			230
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47			277
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1	155
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	5855	3	155	9	N	141	153	1	143
05	7440	X	5463	-0-	-1977	-0-	5400	3	63	9	N	57			200
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279083	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4954	-	5386	
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7880	3	355	9	N	323	348	1	134
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1	332
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1	114
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	137
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6484	3	327	9	N	297	172	1	261
*05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6686	3	284	9	N	258	340	1	179

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
WALTER RANCH		WELL #:		7A		RRCID -> 279085		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 4974 - 5482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8877	3	343	9	N	312	338	1
01	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1
02	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1
04	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7911	3	305	9	N	277	166	1
*05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	8835	3	274	9	N	249	344	1
-----													
WALTER RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 279107		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 4966 - 5380	
12	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1218	3	43	9	N	39		117
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26		143
02	1120 N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32		175
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	193
04	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1115	3	30	9	N	27		220
05	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1125	3	19	9	N	17	165	1
-----													
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		1		RRCID -> 279219		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4610 - 4856	
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	N	7		34
01	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-		34
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		34
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		34
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
-----													
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		6		RRCID -> 279223		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4616 - 4860	
12	355 X	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9		102
01	620 X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-		102
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-		102
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		102
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		102
05	372 X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-		102
-----													
TRIANGLE J		WELL #:		N 5		RRCID -> 279245		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4580 - 4890	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WILHELM		WELL #:		1		RRCID -> 279252		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4659 - 4960	
12	6603 X	4875	-0-	-1728	-0-	4875	3			N	-0-		140
01	6603 X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-		140
02	5684 X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15		155
03	6262 X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7		162
04	4710 X	3077	-0-	-1633	-0-	3066	3	11	9	N	10	10	8
05	4867 X	2111	-0-	-2756	-0-	2054	3	57	9	N	52	9	8
-----													
LAZY C		WELL #:		1		RRCID -> 279300		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5240 - 5624	
12	9703 X	7524	-0-	-2179	-0-	7411	3	113	9	N	103	151	1
01	8463 X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83		150
02	7336 X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65		215
03	7998 X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1
04	7440 X	6106	-0-	-1334	-0-	6031	3	75	9	N	68	166	1
05	7533 X	6007	-0-	-1526	-0-	5940	3	67	9	N	61		1

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC RICHARDS RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 606167		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: N 34		RRCID -> 279339		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5290		-		5840				
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2832	3	215	9	N	195	338	1			126
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2687	3	120	9	N	109					235
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	234	9	N	213	166	1			282
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2373	3	224	9	N	204	164	1			215
*05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2467	3	252	9	N	229	165	1	7	8	272
F.B. HILL		WELL #: 1		RRCID -> 279375		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5008		-		5586		
12	9083 X	7737	-0-	-1346	-0-	7467	3	270	9	N	245	342	1			68
01	8556 X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89
02	7420 X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159
04	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7587	3	199	9	N	181	160	1	1	8	179
05	7750 X	7531	-0-	-219	-0-	7375	3	156	9	N	142	159	1			162
WALTER RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 279379		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 4970		-		5388		
12	5177 X	3679	-0-	-1498	-0-	3417	3	262	9	N	238	343	1			129
01	4929 X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167
02	3696 X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165
03	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170
04	3570 X	3408	-0-	-162	-0-	3235	3	173	9	N	157	167	1			160
*05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	3	167	9	N	152	172	1			140
RICHARDS RANCH		WELL #: N 21		RRCID -> 279486		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 6156		PERF. 5326		-		5886		
12	3813 X	2928	-0-	-885	-0-	2674	3	254	9	N	231	165	1			255
01	3379 X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119
02	3052 X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129
03	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152
04	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	2278	3	179	9	N	163	170	1			145
05	2914 X	2364	-0-	-550	-0-	2223	3	141	9	N	128	175	1	6	8	92
WILHELM		WELL #: N 3		RRCID -> 279758		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4600		-		4880		
12	1984 X	1111	-0-	-873	-0-	1111	3			N	-0-					37
01	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37
04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					37
*05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					37
TRIANGLE J		WELL #: 2		RRCID -> 279759		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4590		-		5024		
12	8556 X	6275	-0-	-2281	-0-	6152	3	123	9	N	112	170	1			164
01	8308 X	6478	-0-	-1830	-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105
02	7140 X	4846	-0-	-2294	-0-	4765	3	81	9	N	74					179
03	6665 X	5733	-0-	-932	-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119
04	6270 X	6103	-0-	-167	-0-	5980	3	123	9	N	112	9	8			222
*05	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6578	3	133	9	N	121	169	1	9	8	165
TRIANGLE J		WELL #: 1		RRCID -> 279760		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 5022		PERF. 4531		-		4795		
12	4278 X	3333	-0-	-945	-0-	3110	3	223	9	N	203	171	1			254
01	4278 X	4254	-0-	-24	-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194
04	4110 X	3976	-0-	-134	-0-	3637	3	339	9	N	308	342	1	5	8	155
05	4557 X	3639	-0-	-918	-0-	3294	3	345	9	N	314	170	1	5	8	294

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279768	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	5200	-	5700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	4526 X	3296	-0-	-1230	-0-	3098	3	198	9	N	180	256	1	2 8	109
01	4526 X	3290	-0-	-1236	-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1		112
02	4088 X	3434	-0-	-654	-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1		154
03	4216 X	3628	-0-	-588	-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1		237
04	3900 X	3222	-0-	-678	-0-	3078	3	144	9	N	131	171	1	3 8	194
05	3813 X	3136	-0-	-677	-0-	2923	3	213	9	N	194	168	1	1 8	219
-----															
MYERS		WELL #:		3	RRCID ->	279771	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5228	-	5818	
12	2108 X	1371	-0-	-737	-0-	1312	3	59	9	N	54				112
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67				179
02	1344 X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41				220
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1		122
04	1650 X	939	-0-	-711	-0-	865	3	74	9	N	67				189
05	1705 X	751	-0-	-954	-0-	665	3	86	9	N	78	168	1		99
-----															
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279786	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5362	-	5874	
12	4340 X	1940	-0-	-2400	-0-	1727	3	213	9	N	194	337	1		72
01	3937 X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1		149
02	3360 X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1		225
03	3317 X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1		182
04	2940 X	2118	-0-	-822	-0-	1873	3	245	9	N	223	333	1		72
05	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	2067	3	276	9	N	251	161	1		162
-----															
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	279855	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5300	-	5774	
12	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	2327	3	88	9	N	80	120	1	1 8	68
01	2852 X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121				189
02	2576 X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1		82
03	2666 X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78				160
04	2370 X	1766	-0-	-604	-0-	1713	3	53	9	N	48	1	8		207
05	2418 X	1897	-0-	-521	-0-	1777	3	120	9	N	109	171	1		145
-----															
JOLLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	279956	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	5376	-	7064	
12	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-				-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-				-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-				-0-
04	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
05	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-				-0-
-----															
COLE TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280026	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5090	-	5386	
12	6200 X	3966	-0-	-2234	-0-	3896	3	70	9	N	64				219
01	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1		124
02	4676 X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89				213
03	4960 X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1		111
04	4410 X	3357	-0-	-1053	-0-	3301	3	56	9	N	51				162
05	4092 X	3418	-0-	-674	-0-	3361	3	57	9	N	52				214
-----															
LINDSEY		WELL #:		N 1	RRCID ->	280027	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5220	-	5604	
12	4092 X	3171	-0-	-921	-0-	3102	3	69	9	N	63	155	1	1 8	57
01	3751 X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57				114
02	3220 X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50				164
03	3534 X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1		90
04	3210 X	2939	-0-	-271	-0-	2867	3	72	9	N	65	1	8		154
05	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	2917	3	61	9	N	55				209

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.// 606167														
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 280028		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4820 - 5100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34				86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14				100
-----																
HASTEN		WELL #: 5		RRCID -> 280093		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5020 - 5322						
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7025	3	140	9	N	127				215
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1		165
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1		138
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1		69
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6784	3	94	9	N	85				154
*05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6784	3	86	9	N	78				232
-----																
HARDING		WELL #: 1		RRCID -> 280357		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 5888		PERF. 5110 - 5636						
12	22661	X	10971	-0-	-11690	-0-	10821	3	150	9	N	136	160	1	1 8	150
01	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9 8	165
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2 8	199
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1		135
04	25620	X	24535	-0-	-1085	-0-	24284	3	251	9	N	228	171	1		192
05	20987	X	15427	-0-	-5560	-0-	15273	3	154	9	N	140	171	1	4 8	157
-----																
KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 280358		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 5360 - 5710						
12	3627	X	2104	-0-	-1523	-0-	1799	3	305	9	N	277	177	1		152
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1		83
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1		141
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1		99
04	2130	X	1637	-0-	-493	-0-	1416	3	221	9	N	201	159	1	1 8	140
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1457	3	222	9	N	202	170	1		172
-----																
SCHAAKE		WELL #: 1		RRCID -> 280359		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5208 - 5526						
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	1336	3	166	9	N	151	159	1		214
01	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1		205
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1		157
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1		132
04	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1125	3	116	9	N	105	169	1		68
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	1182	3	122	9	N	111				179
-----																
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 280969		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5320 - 5820						
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7382	3	45	9	N	41	161	1		87
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98				185
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1		98
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60				158
04	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6478	3	52	9	N	47				205
05	7440	X	6533	-0-	-907	-0-	6496	3	37	9	N	34	167	1		72
-----																
MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 280974		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5214 - 5610						
12	16895	X	12314	-0-	-4581	-0-	11901	3	413	9	N	375	249	1	1 8	210
01	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3 8	174
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1 8	139
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1		114
04	15300	X	9449	-0-	-5851	-0-	9143	3	306	9	N	278	172	1		220
05	12307	X	9410	-0-	-2897	-0-	9095	3	315	9	N	286	342	1	4 8	160

KRS (MARBLE FALLS) XPLORE OPERATING, LLC RED BEAR		//CONT.//	47941 500 946023	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			673							
			WELL #:	1	RRCID ->	269712	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	5530 PERF. 5120 - 5476
12		4464 X	2	-0-	-4462	-0-	2 2			53
01		4464 X	670	-0-	-3794	-0-	670 3			53
02		4032 X	1901	-0-	-2131	-0-	113 1	1782 3		58
03		3007 X	1987	-0-	-1020	-0-	123 1	1860 3	N 4 4 8	58
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	206 1	3108 3	N 4	62
*05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	211 1	2828 3	N 11 11 8	62
							12 9			
KADANE (MARBLE FALLS) ATLAS BARNETT, LLC CRAINSHAW "128"			47972 500 036556	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
			WELL #:	2	RRCID ->	253247	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6168 PERF. 5554 - 5686
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	132
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. SEWELL			068287				CNTY: JACK			
			WELL #:	1	RRCID ->	122717	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 5268 - 5275
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N -0-	-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N -0-	-0-
02		728 N	555	-0-	-173	-0-	555 2		N -0-	-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N -0-	-0-
04		1020 N	612	-0-	-408	-0-	612 2		N -0-	-0-
*05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N -0-	-0-
KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) BRG LONE STAR LTD. CALLOWAY, A. B.			48768 747 090870	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
			WELL #:	1	RRCID ->	095278	COMPL. DATE	03/12/1956	TOTAL DEPTH	5464 PERF. 5106 - 5110
12		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1073 3	13 9	N 12	181
01		1054 N	892	-0-	-162	-0-	890 3	2 9	N 2	183
02		1064 N	990	-0-	-74	-0-	979 3	11 9	N 10	26
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084 3	6 9	N 5	31
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060 3	10 9	N 9	40
*05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096 3	15 9	N 14	54
KENDALL (BEND CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. BRUNDIDGE			48814 166 026646	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
			WELL #:	6	RRCID ->	116574	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 4094 - 4104
12		279 N	120	-0-	-159	-0-	120 2		N -0-	-0-
01		248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2		N -0-	-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2		N -0-	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N -0-	-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N -0-	-0-
*05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N -0-	-0-

-----												
KENDALL (MISSISSIPPI LIME)			48814 664		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.			330115									
O'NEAL-LITTLEPAGE			WELL #: 1		RRCID -> 110226		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 4717		PERF. 4594 - 4605	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KENKIRK (STRAWN 3100)			48882 568		ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY			265140									
HUFF, A. D.			WELL #: 1		RRCID -> 144897		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 3011 - 3020	
12	837 #	769	-0-	-68	-0-	769	3	N	-0-			123
01	837 #	732	-0-	-105	-0-	732	2	N	-0-			123
02	756 #	668	-0-	-88	-0-	668	2	N	-0-			123
03	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			123
04	780 #	778	-0-	-2	-0-	778	2	N	-0-			123
*05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			123
-----												
MYERS, A. J.			597440									
WILKINS			WELL #: 1		RRCID -> 200342		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 3064 - 3072	
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	N	5	35
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5	40
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	150	3	6	9	N	5	45
03	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	3	N	-0-			45
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			45
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			45
-----												
YDA OPERATING, L.L.C.			946367									
D&A PROPERTIES			WELL #: 2		RRCID -> 256300		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 3134		PERF. 2880 - 3072	
12	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3	N	-0-			26
01	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-			26
02	476 #	453	-0-	-23	-0-	453	3	N	-0-			26
03	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3	N	-0-			26
04	510 #	409	-0-	-101	-0-	409	3	N	-0-			26
05	527 #	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-			26
-----												
KENKIRK, SW. (STRAWN 2800)			48888 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE		
RKW OPERATING LLC			714311									
PHILLIPS, CREEL			WELL #: 1		RRCID -> 181407		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 2995 - 3036	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY (ATOKA)			48916 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
BUCK PRODUCTION CO.			105557									
SANDERS-WEST			WELL #: 3		RRCID -> 108824		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4799 - 4805	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY (ATOKA)		//CONT.//		48916 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
ENERGYPRO, INC.				252085							
CLAYTON				WELL #: 2	RRCID -> 110195	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH 4998	PERF. 4887	- 4891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2		N	-0-		83
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 2		N	-0-		83
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		83
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		83
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		83
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		N	-0-		83
-----											
MYERS, A. J.				597440			CNTY: JACK				
OWENS				WELL #: 2	RRCID -> 113554	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 4839	- 4844		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: JACK				
HANNAH, K. W.				WELL #: 1	RRCID -> 168226	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 4692	- 4696		
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1		N	-0-		42
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		42
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		42
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		42
-----											
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232			CNTY: JACK				
PLASTER-COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 117423	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 4944	PERF. 4776	- 4810		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17											
-----											
KENNEDY (CONGL. LOWER)				48916 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MONTAGUE				
EOG RESOURCES, INC.				253162							
PEMBROKE C UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 281968	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6694	- 6718		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	53		53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	40		93
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	22		115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	24	103 1	36
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	54		90
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	41		131
-----											
KINCY (LOWER HANDY SAND)				49373 240	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.				036606							
KINCY				WELL #: 1	RRCID -> 267692	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9575	- 9622		
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		N	-0-		180
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		180
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		180
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-		180
04	1950 N	1538	-0-	-412	-0-	1538 2		N	-0-		180
05	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531 2		N	-0-		180



KINCY (LOWER HANDY SAND)		//CONT.//	49373 240	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
BRAMMER PETROLEUM, INC. CAROLYN			088600	WELL #:	1	RRCID ->	172156	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9458 - 9485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685 2	11 9	N	10		439		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9	N	7		446		
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	752 2	102 9	N	93		539		
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795 2	3 9	N	3		542		
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		542		
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		542		
-----													
KINDER (BASAL CADDO)			49381 568	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC KINDER "A"			945934	WELL #:	1	RRCID ->	120022	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4454 - 4464
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84		
-----													
WADE, R. E.				WELL #:	1	RRCID ->	151150	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10		
-----													
KINDER (CADDO BASAL CONGL.)			49381 852	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC MAXWELL, VIRGIL E.			945934	WELL #:	5	RRCID ->	193912	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4782 - 4788
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KINDER (CONGL)			49381 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC KINDER			695232	WELL #:	3	RRCID ->	058149	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35		
-----													
KINDER				WELL #:	4	RRCID ->	077221	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39		

-----												
KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.)				49383 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
MYERS, A. J.				597440								
DEATON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 109616	COMPL. DATE 02/11/1984	TOTAL DEPTH 4921	PERF. 4756	-	4764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			32
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			32
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
JONES, LULA ARMINDA				WELL #: 1	RRCID -> 110838	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4616	-	4646		
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
-----												
KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)				49383 120	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
LANCER-MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 113664	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 4748	PERF. 4550	-	4562		
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
-----												
BLACKIE				WELL #: 1	RRCID -> 123239	COMPL. DATE 03/07/1986	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4454	-	4462		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			34
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			34
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			34
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			34
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			34
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			34
-----												
KEE, MARY ANN				WELL #: 1	RRCID -> 128633	COMPL. DATE 08/26/1988	TOTAL DEPTH 4705	PERF. 4498	-	4508		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
-----												
KEE, MARY ANN				WELL #: 2	RRCID -> 130395	COMPL. DATE 06/14/1988	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4731	-	4745		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNOX FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY WRAGG "B"		49959 001 265140		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 143311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KNOX (BASAL CADDO) PERRY OPERATING INC. HARLAN HEIRS "A"		49959 166 656847		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		2		RRCID -> 101809		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755						
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX (CADDO) BORDERLINE OPERATING CORP. KING-WOOTEN		49959 332 082999		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		2		RRCID -> 084016		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838						
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROLON OIL CO. KING & WOOTEN		096550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 021477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	0	A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12/07/2016 - P/A 12/07/16														

CHILDRESS DRLG. CO., INC. HARRISON, W. B.		148480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1 B		RRCID -> 021478		COMPL. DATE 01/28/1954		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A						
12	0	A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16														

LESAGE, B. S. SLATER, B. W.		496865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 021479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
12	0	A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16														

KNOX (MARBLE FALLS) CHILDRESS DRLG. CO., INC. HARRISON, W. B.		49959 498 148480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		B 1		RRCID -> 021483		COMPL. DATE 01/28/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306						
12	0	A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16														

-----												
KNOX, NORTH (CADDO)		49961 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
SLATER, E. T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 021486		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3820 - 3840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
-----												
D & B OIL COMPANY		195869		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
SLATER		WELL #: 2		RRCID -> 100659		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3821 - 3827		
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	2
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	2
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	2
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
-----												
ITX CORPORATION		427179		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
HARRISON "B"		WELL #: 14		RRCID -> 126841		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 3980 - 4016		
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-	27
01	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	199	3			Y	-0-	27
02	353 N	154	-0-	-199	-0-	154	3			Y	-0-	27
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	27
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27
-----												
KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		50252 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ALAMOSA OPERATING COMPANY		010078										
LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 112913		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5198 - 5202		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
-----												
CARIBOU OPERATING, INC.		131827		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 174187		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5315 - 5332		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EDWARDS		182807		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 182807		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 5250 - 5260		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----													
KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		50252 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK		
CARIBOU OPERATING, INC.		//CONT.//		131827									
EDWARDS		WELL #:		5	RRCID ->	183220	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5270 -	5280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3999 #	2961	-0-	-1038	-0-	2938 2	23 9	N	21			100
01		1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1832 2	25 9	N	23			123
*02		3360 #	2628	-0-	-732	-0-	2606 2	22 9	N	20			143
*03		3379 #	1377	-0-	-2002	-0-	1365 2	12 9	N	11			154
04		2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			154
05		2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			154
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LINDSEY, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	054288	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5069 -	5243	
12		1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	12 1	1786 3	Y	-0-			15
01		1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	12 1	1824 3	Y	-0-			15
02		1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	11 1	1697 3	Y	-0-			15
03		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	13 1	1859 3	Y	-0-			15
04		1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	11 1	1725 3	Y	-0-			15
05		1767 #	1722	-0-	-45	-0-	11 1	1711 3	Y	-0-			15
-----													
LINDSEY, MARY E.		WELL #:		3	RRCID ->	112435	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5214 -	5239	
12		1271 #	665	-0-	-606	-0-	97 1	568 3	Y	-0-			15
01		1085 #	542	-0-	-543	-0-	96 1	446 3	Y	-0-			15
02		980 #	565	-0-	-415	-0-	87 1	478 3	Y	-0-			15
03		1085 #	625	-0-	-460	-0-	97 1	528 3	Y	-0-			15
04		900 #	520	-0-	-380	-0-	93 1	427 3	Y	-0-			15
05		651 #	93	-0-	-558	-0-	93 1		Y	-0-			15
-----													
LINDSEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119138	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5032 -	5240	
12		373 R	373	-0-	-0-	-0-	2 1	371 3	Y	-0-			-0-
01		403 #	394	-0-	-9	-0-	3 1	391 3	Y	-0-			-0-
02		364 #	357	-0-	-7	-0-	2 1	355 3	Y	-0-			-0-
03		403 #	389	-0-	-14	-0-	3 1	386 3	Y	-0-			-0-
04		390 #	382	-0-	-8	-0-	2 1	380 3	Y	-0-			-0-
05		403 #	396	-0-	-7	-0-	3 1	393 3	Y	-0-			-0-
-----													
LINDSEY RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	128080	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5168 -	5216	
12		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	11 1	1608 3	Y	7			25
01		1798 #	1638	-0-	-160	-0-	11 1	1609 3	Y	16			41
02		1624 #	1580	-0-	-44	-0-	10 1	1570 3	Y	-0-			41
03		1767 #	1714	-0-	-53	-0-	12 1	1702 3	Y	-0-	36 1		5
04		1710 #	1655	-0-	-55	-0-	10 1	1639 3	Y	5	2 1		8
05		1767 #	1661	-0-	-106	-0-	11 1	1650 3	Y	-0-			8
-----													
LINDSEY, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	147271	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 5224 -	5255	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

-----												
KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		50252 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
MYERS, A. J.				597440								
COBB, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 140807	COMPL. DATE 05/15/1977	TOTAL DEPTH 5392	PERF. 5228	-		5234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	4
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	4
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	4
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	4
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	4
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	4
-----												
L.W.T. (CONGL.)				50603 150	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
JDL OPERATING, LLC				430590								
OWEN				WELL #: 1	RRCID -> 118317	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 5084	PERF. 4950	-		4958	
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	-0-
*05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
-----												
LA-PAN (MISSISSIPPIAN)				50897 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: CLAY		
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
GAS STORAGE UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 048408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 6094	-		6204
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	283
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	353
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
-----												
GAS STORAGE UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 048409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 6206	-		6356
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAS STORAGE UNIT # 1				WELL #: 1	RRCID -> 076047	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 6276	-		6332	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAS STORAGE UNIT # 5				WELL #: 1	RRCID -> 076048	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----													
LA-PAN (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//		50897 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599								
GAS STORAGE UNIT # 4			WELL #:		1	RRCID ->	076049	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAS STORAGE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	079302	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	6347	PERF. N/A	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LONE STAR GAS STORAGE UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	135919	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6254 - 6406	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LONE STAR GAS STORAGE UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	139273	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6351 - 6376	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAKE DALLAS (STRAWN)					51437 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: DENTON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599								
GAS STORAGE WELL			WELL #:		2	RRCID ->	021487	COMPL. DATE	06/12/1967	TOTAL DEPTH	3722	PERF. 2821 - 2839	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GAS STORAGE WELL			WELL #:		3	RRCID ->	021488	COMPL. DATE	08/04/1960	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 2824 - 2858	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN)		//CONT.//		51437 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: DENTON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
GAS STORAGE WELL		WELL #:		5	RRCID ->	058165	COMPL. DATE	07/18/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2826 - 2855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GAS STORAGE WELL		WELL #:		6	RRCID ->	058166	COMPL. DATE	07/12/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2796 - 2828		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GAS STORAGE WELL		WELL #:		7	RRCID ->	058167	COMPL. DATE	06/24/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2840 - 2848		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GAS STORAGE WELL		WELL #:		8	RRCID ->	137662	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2794 - 2824		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL		WELL #:		9H	RRCID ->	166525	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	267654	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 3082 - 4709		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	



LAQUEY (CONGLOMERATE)		52015 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
JAID ENERGY, LLC		429595								
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 277836		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
-----										
LAYNE BROWNING (CADD)		52508 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
LEGACY EXPLORATION, LLC I		495532								
MOSEY, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 141766		COMPL. DATE 11/29/1980		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398		
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
-----										
LEFTWICK (STRAWN)		52958 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
BARKSDALE, CARL C.		WELL #: 2		RRCID -> 038688		COMPL. DATE 01/14/1966		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEFTWICK (STRAWN 4300)		52958 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
BLANTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 021497		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442		
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1 9	N	52
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1 9	N	53
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4 9	N	57
03	1240 N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4 9	N	61
04	810 N	4	-0-	-806	-0-	4	3		N	61
05	837 N	407	-0-	-430	-0-	404	3	3 9	N	64
-----										
LELA HILL (CADD CONGL.)		53044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
YATES, FAYETTE		WELL #: 11 U		RRCID -> 105256		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. FRANKLIN, LENORA		53178 500 643730		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 084152		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 5270 - 5280				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			5
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			5
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-			5
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			5
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			5
*05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. SHAWVER "D"		817555 036606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 202745		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5182 - 5186				
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	56		264
							62	9						
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183 1	128
							52	9						
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44		172
							48	9						
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	64	180 1	56
							70	9						
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	N	28		84
							31	9						
*05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	N	63		147
							69	9						

LESTER (CONGLOMERATE) ATOKA OPERATING, INC. LOWRANCE UNIT		53369 666 036606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 186296		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4936 - 4968				
12		8773 #	8039	-0-	-734	-0-	8039	2		N	-0-			59
01		8370	7498	-0-	-872	-0-	7498	2		N	-0-			59
02		7560	5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170 1	14
03		8361 R	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2		N	-0-			14
04		8027 R	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2		N	-0-			14
05		8029 #	6343	-0-	-1686	-0-	6343	2		N	-0-			14

LEWTEX (STRAWN) D L OPERATING FREEMAN, ANN		53475 800 196262		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
WELL #:		3		RRCID -> 158679		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3293 - 3301				
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			79
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			79

LONG BEND (MARBLE FALLS) WELLS OILFIELD SERVICES, INC. RIBBLE, W. A.		54654 250 907973		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		5		RRCID -> 166069		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3864 - 3873				
12		899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2		N	-0-			-0-
02		728 N	684	-0-	-44	-0-	684	2		N	-0-			-0-
03		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-			-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
05		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		N	-0-			-0-

-----															
LOST VALLEY (CADDO)															
AMEN OIL LLC															
ROBERTSON-DEATS "B"															
55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
016944															
WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		124 #	82	-0-	-42	-0-	53	3	29	9	N	26	55	1	88
01		93 #	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5			93
02		112 #	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1			94
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4			98
04		120 #	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1			99
05		124 #	90	-0-	-34	-0-	83	3	7	9	N	6	44	1	61
-----															
CARPENTER-MARTIN															
WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	67	1	10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	116	1	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	124	1	2
-----															
LOST VALLEY (MARBLE FALLS)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ROBERTSON-DEATS															
55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
430368															
WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			62
01		608 R	608	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	40			102
							44	9							
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	5	87	1	20
							6	9							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			20
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3			23
-----															
LUCAS (CADDO)															
D L OPERATING															
SMITH-OWNES															
55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK															
196262															
WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491															
12		1166	1166	-0-	-0-	-0-	2013	1160	3	6	9	N	5		75
01		1116	-0-	-0-	-1116	-0-	897				N	69			144
02		1008	1318	-0-	310	-0-	1207	1264	3	54	9	N	49		193
03		2692 N	1485	-0-	-1207	-0-	1483	3	2	9	N	2	166	1	29
*04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	N	25			54
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
-----															
LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180)															
PIP OIL AND GAS INC															
COUNTY FARM															
55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK															
665782															
WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 FIVE K PARTNERSHIP 271317  
 BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	43
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	43
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2	N	-0-	43
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-	43
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	43
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-	43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-	-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 FIVE K PARTNERSHIP 271317  
 BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK  
 ATLAS BARNETT, LLC 036556  
 CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	31
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	31
05	14B2 EXT	8	-0-	8	B	8	2	Y	-0-	31

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		55713 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
RHOADES, T.N.		WELL #: A 1		RRCID -> 234323	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5332	-		5412		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1426 N	1322	-0-	-104 B	-0-	1267 2	55 9	N	50			96
01	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1205 2	76 9	N	69	37 1		128
02	1232 N	1220	-0-	-12 B	-0-	1163 2	57 9	N	52			180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1146	-0-	-187 B	-0-	1132 2	14 9	N	13	170 1		23
04	1229 N	1140	-0-	-89 B	-0-	1115 2	25 9	N	23			46
*05	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1583 2	61 9	N	55			101
-----												
BUCK PRODUCTION CO.				105557								
SHOWN, JOE P.		WELL #: 3		RRCID -> 147986	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5203	-		5208		
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			55
01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			55
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-			55
*04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2		N	-0-			55
*05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		N	-0-			55
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PRICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 021503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080685	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 4980	-		4995		
12	1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	1173 2	11 9	N	10			177
01	1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	1160 2	10 9	N	9			186
02	1092 N	1049	-0-	-43 B	-0-	1040 2	9 9	N	8			194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1153 3	11 9	N	10	167 1		37
04	1140 N	1036	-0-	-104 B	-0-	1034 3	2 9	N	2			39
*05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1155 3	10 9	N	9			48

LUNDY (CONGL)		55770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
ATLAS BARNETT, LLC		036556													
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080479		COMPL. DATE 06/03/1978		TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				134
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17															

STOVALL OPERATING CO.		824339		RRCID -> 202953		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136							
WIMBERLY-KIETH		WELL #: 1													
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2				36
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1				37
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2				39
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1				40
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3				43
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1				44

LYNN BFT OPERATING, L.L.C.		56011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
FUNK		WELL #: 2		RRCID -> 247606		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LYTLE (CONGLOMERATE)		56040 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
QUEST PETROLEUM COMPANY STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 043787		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184							
12	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	248 #	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-				-0-
02	224 #	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
*05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-

MP (STRAWN)		56276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
MARTIN PETROLEUM CORP. HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112431		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654							
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				43
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-				43
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				43
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-				43
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				43
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-				43

NALL OIL & GAS TRI-STATE		599295		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634							
WELL #: 1															
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				26
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				26
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				26
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				26
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-				26
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				26



MARINA-MAG (CONGLOMERATE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CRAFT, J. D.		//CONT.// 57478 333 //CONT.// 430368		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625																
12	01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	124 1	1020 2	N	-0-	41					
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	150 1	1225 2	N	2	43					
							2 9									
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	98 1	1100 2	N	2	45					
							2 9									
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	124 1	1155 2	N	15	60					
							17 9									
04		1320 N	1111	-0-	-209	-0-	108 1	1003 2	N	-0-	60					
05		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	123 1	1146 2	N	7	67					
							8 9									
-----																
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470																
12	01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1093 2	11 9	N	10	32					
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1323 2	23 9	N	21	53					
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	53					
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-	53					
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	858 2	22 9	N	20	73					
*05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	19					
										54 1						
-----																
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792																
12	01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-	92					
01		775 N	298	-0-	-477	-0-	298 2		N	-0-	92					
02		532 N	34	-0-	-498	-0-	34 2		N	-0-	92					
03		713 N	43	-0-	-670	-0-	43 2		N	-0-	92					
04		300 N	89	-0-	-211	-0-	89 2		N	-0-	92					
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	92					
-----																
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412																
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
-----																
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607																
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
-----																
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668																
12	01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	45 1	408 2	N	-0-	-0-					
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	30 1	286 2	N	-0-	-0-					
02		392 N	337	-0-	-55	-0-	40 1	297 2	N	-0-	-0-					
03		465 N	280	-0-	-185	-0-	35 1	245 2	N	-0-	-0-					
04		300 N	274	-0-	-26	-0-	34 1	240 2	N	-0-	-0-					
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	45 1	321 2	N	-0-	-0-					



MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		9 T		RRCID -> 190751		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	50	1	138	2	N	-0-	115	1			37
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
						6	9									
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
						1	9									
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	6					49
						7	9									
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	52	1	197	2	N	2					51
						2	9									
CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		11		RRCID -> 190755		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448						
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					66
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
						6	9									
02	924 N	557	-0-	-367	-0-	55	1	470	2	N	29					100
						32	9									
03	558 N	368	-0-	-190	-0-	30	1	336	2	N	2	96	1			6
						2	9									
04	570 N	354	-0-	-216	-0-	29	1	324	2	N	1					7
						1	9									
05	620 N	333	-0-	-287	-0-	27	1	306	2	N	-0-					7
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		15		RRCID -> 195253		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREE OPERATING, LLC		867559		WELL #:		1		RRCID -> 072298		COMPL. DATE 07/08/1977		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A				
LONG, R. W. ET AL																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, ROY ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 169443		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670						
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					68
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					68
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

-----															
MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)			57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523												
BORDEN, Z. H.			WELL #: 2		RRCID -> 100855		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5577 - 5608				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368												
CHERRYHOMES, ROY "C"			WELL #: 5 C		RRCID -> 042524		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH 5879		PERF. N/A				
-----															
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
01		124 N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
-----															
DURHAM, W. J. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 073480		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 5794		PERF. N/A				
-----															
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			23
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			23
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			23
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			23
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			23
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			23
-----															
CHERRYHOMES, T. H.			WELL #: 3		RRCID -> 074095		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 5242 - 5300				
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----															
CHERRYHOMES, ROY "D"			WELL #: 4		RRCID -> 074536		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6639		PERF. N/A				
-----															
12		465 N	302	-0-	-163	-0-	45	1	255	2	N	2			64
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45			109
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	18			127
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	N	6	84	1	49
04		450 N	381	-0-	-69	-0-	74	1	307	2	N	-0-			49
*05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-			49
-----															
CHERRYHOMES, ROY "F"			WELL #: 2 C		RRCID -> 074680		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5601 - 5620				
-----															
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A														
12	527 N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			146
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-			146
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			146
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			146
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			146
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			146
-----														
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A														
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	673	2	N	10			32
						11	9							
01	992 N	876	-0-	-116	-0-	115	1	750	2	N	10			42
						11	9							
02	1008 N	613	-0-	-395	-0-	100	1	507	2	N	5			47
						6	9							
03	775 N	627	-0-	-148	-0-	105	1	516	2	N	5			52
						6	9							
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	175	1	861	2	N	19			71
						21	9							
05	682 N	276	-0-	-406	-0-	47	1	229	2	N	-0-	64	1	7

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS)												//CONT.// 57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												//CONT.// 430368									
CHERRYHOMES, ROY "F"												WELL #: 8		RRCID -> 080769		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5729 - 5735	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
-----																					
CHERRYHOMES, ROY												WELL #: 9		RRCID -> 082242		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5261 - 5381	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
-----																					
CHERRY HOMES, ROY "D"												WELL #: 10		RRCID -> 085018		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5310 - 5326	
12	527 N	188	-0-	-339	-0-		50	1	138	2	N	-0-			-0-						
01	279 N	248	-0-	-31	-0-		36	1	212	2	N	-0-			-0-						
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-		36	1	214	2	N	-0-			-0-						
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		63	1	238	2	N	-0-			-0-						
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-		58	1	218	2	N	-0-			-0-						
05	279 N	249	-0-	-30	-0-		52	1	197	2	N	-0-			-0-						
-----																					
CHERRYHOLMES ROY "G"												WELL #: 1		RRCID -> 091370		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5245 - 5282	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
-----																					
CHERRYHOMES, ROY "F"												WELL #: 12		RRCID -> 095015		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5554 - 5608	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-		45	1	408	2	Y	-0-			74						
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		30	1	286	2	Y	-0-			74						
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		40	1	297	2	Y	3			77						
							3	9													
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-		35	1	245	2	Y	3			80						
							3	9													
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-		34	1	240	2	Y	-0-			80						
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-		45	1	321	2	Y	-0-			80						
-----																					
DAVIS, TOM												WELL #: 5		RRCID -> 099804		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 5551 - 5571	
12	7750	2821	-0-	-4929	2502		2801	2	20	9	N	18	179	1	28						
01	5991	3489	-0-	-2502	-0-		3465	2	24	9	N	22			50						
02	2716 #	2479	-0-	-237	-0-		2468	2	11	9	N	10			60						
03	2852 #	2788	-0-	-64	-0-		2768	2	20	9	N	18			78						
04	3000	2671	-0-	-329	-0-		2645	2	26	9	N	24			102						
05	3100	2478	-0-	-622	-0-		2459	2	19	9	N	17			119						

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
CRAFT		WELL #:		2 C	RRCID ->	101051	COMPL. DATE	11/13/1968	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5749 - 5876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	248	-0-	-0-	245 2		3 9	N	3			11
01		277 N	277	-0-	-0-	273 2		4 9	N	4			15
02		186 N	186	-0-	-0-	184 2		2 9	N	2			17
03		188 N	188	-0-	-0-	188 2			N	-0-			17
04		314 N	314	-0-	-0-	313 2		1 9	N	1			18
05		155 N	83	-0-	-72	83 2			N	-0-	16 1		2
-----													
MARKLEY, S. (MARBLE FALLS)				57613 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: YOUNG						
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860									
GAMESON		WELL #:		6	RRCID ->	279345	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4865 - 4876	
12		1915 N	1915	-0-	-0- B	333	1915 2		N	-0-			-0-
01		2263 N	1758	-0-	-505 B		1758 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1594	-0-	-30 B		1594 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1922 N	1561	-0-	-361 B		1561 2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1604	-0-	-106 B		1604 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1509	-0-	-258 B		1509 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, EDMOND				099643			CNTY: YOUNG						
PRIDEAUX		WELL #:		3	RRCID ->	102570	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4798 - 4806	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: YOUNG						
PRIDEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	101696	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	5395	PERF.	4796 - 4798	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS)				57616 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG						
WALSH & WATTS, INC.				895060									
GILLESPIE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	110299	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4928 - 4934	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAVIS "D"				1	RRCID ->	172736	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4893 - 4903	
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	30 1	4 9	N	4			70
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 9	N	5			75
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 9	N	5			80
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	30 1	4 9	N	4			84
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 9	N	5			89
*05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 9	N	5			94

OIL AND GAS DIVISION

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			3
01		806 N	760	-0-	-46	-0-	5	1	Y	-0-			3
02		728 N	692	-0-	-36	-0-	5	1	Y	-0-			3
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			3
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			3
*05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 GO OIL CORP. 311420  
 SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	35			119
							39	9					
01		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	8	1	Y	12	98	1	33
							13	9					
02		1148 N	979	-0-	-169	-0-	6	1	Y	36	7	1	62
							40	9					
03		1271 N	1173	-0-	-98	-0-	8	1	Y	26			88
							29	9					
04		1170 N	986	-0-	-184	-0-	6	1	Y	19			107
							21	9					
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	23			130
							25	9					

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060  
 WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	N	4			56
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	449	3	N	22			78
02		336 N	292	-0-	-44	-0-	289	3	N	3			81
03		372 N	323	-0-	-49	-0-	322	3	N	1			82
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	N	2			84
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	N	15			99

-----												
MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889												
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 1	349 2		N	-0-	5
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	3 1	350 2		N	-0-	5
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	3 1	269 2		N	-0-	5
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	3 1	329 2		N	-0-	5
04		330 N	295	-0-	-35	-0-	3 1	292 2		N	-0-	5
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	5
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202												
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	10
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-	10
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	10
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	10
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-	10
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	106 2			N	-0-	10
-----												
CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101												
12		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2			N	-0-	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-	-0-
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
-----												
MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
XSTAR RESOURCES LLC 945934												
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MATZINGER (CADD) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
GO OIL CORP. 311420												
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

MCCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN)		59009 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
J B J OIL PROPERTIES, INC.		427487										
MCCCLUSKEY, ED		WELL #: 2		RRCID -> 105646		COMPL. DATE 05/28/1983			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		59057 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
MCCONNELL		WELL #: 2A		RRCID -> 222716		COMPL. DATE 06/23/1986			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789			
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-			-0-
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		59241 150		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
BLOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A			
12	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3	N	-0-			35
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3	N	-0-			35
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			35
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			35
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			35
05	465 N	57	-0-	-408	-0-	57	3	N	-0-			35

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995			TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981			
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9 9 N	8			124
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2 9 N	2	71 1		55
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9 N	2			57
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2 9 N	2			59
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	175	3	3 9 N	3			62
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2 9 N	2			64

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE)		60024 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
MYERS, A. J.		597440										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985			TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #: 2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985			TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
DAVIS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1705 N	866	-0-	-839	-0-	866 3	Y	-0-		-0-
01	1209 N	475	-0-	-734	-0-	475 3	Y	-0-		-0-
02	1092 N	702	-0-	-390	-0-	702 3	Y	-0-		-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 3	Y	-0-		-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	Y	-0-		-0-
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3	Y	-0-		-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
OSIKA		WELL #: 2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	Y	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	Y	-0-		-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-		-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	Y	-0-		-0-
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-		-0-

TIPTON "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 032665		COMPL. DATE 01/28/1964		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2	N	-0-		-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-		-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	541 2	N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
*05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 187026		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653		
BAKER-DAHLSTROM		WELL #: 1								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	164	164 1	-0-
05	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618 2	N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 224169		COMPL. DATE 08/08/1960		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794		
MOSEER, EUGENE		WELL #: 1								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3	Y	-0-		46
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3	Y	-0-		46
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-	39 1	7
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562 3	Y	3	3 1	7
04	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3	Y	-0-		7
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	Y	-0-		7

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 021512		COMPL. DATE 07/21/1955		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818		
DAVIS, T. E.		WELL #: 3								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)		60123 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
WARDEN, J. S.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5544 - 5828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	93 1	253 3		Y	14				71
							15 9								
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	93 1	259 3		Y	16				87
							18 9								
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	84 1	238 3		Y	8				95
							9 9								
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	93 1	252 3		Y	8	66	1		37
							9 9								
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	90 1	251 3		Y	15	3	1		49
							17 9								
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	93 1	236 3		Y	7				56
							8 9								

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS)		60123 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820													
MORRIS, R. L. "C"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5446 - 5646			
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-				132
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-				132
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-				132
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-				132
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-				132
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				132

MERFF (CONGL.)		60613 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133													
KILLEN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4713 - 4719			
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-				120
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-				120
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-				120
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-				120
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-				120
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120

MIGL (5150)		61285 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
ATLAS BARNETT, LLC		036556													
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5142 - 5157			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCCONNELL GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5284 - 5286			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													03/29/2017 - PLUGGED	03/29/17	

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 MYERS, A. J. 597440  
 CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		N	-0-			100
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-			100
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3		N	-0-			100
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-			100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290  
 PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

12	4774 #	4126	-0-	-648	-0-		4126 3		N	-0-			50
01	4464	3634	-0-	-830	-0-		3634 3		N	-0-			50
02	3976 #	3198	-0-	-778	-0-		3198 3		N	-0-			50
03	4123 #	3020	-0-	-1103	-0-		3020 3		N	-0-			50
04	3990 #	2938	-0-	-1052	-0-		2938 3		N	-0-			50
05	4123 #	2730	-0-	-1393	-0-		2730 3		N	-0-			50

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON  
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342  
 KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF. 12690 - 14350

12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2		N	-0-			69
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-			69
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2		N	-0-			69
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		N	-0-			69
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N	-0-			69
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2		N	-0-			69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF. 13860 - 13914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

XTO ENERGY INC. 945936  
 CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12750 - 12812

12	5394 X	5072	-0-	-322	-0-		5028 3	44 9	N	40			274
01	5301 X	4913	-0-	-388	-0-		4891 3	22 9	N	20			294
02	4788 X	3858	-0-	-930	-0-		3848 3	10 9	N	9	192 1		111
03	5270 X	4546	-0-	-724	-0-		4514 3	32 9	N	29			140
04	4920 X	4772	-0-	-148	-0-		4733 3	39 9	N	35			175
05	5084 X	4952	-0-	-132	-0-		4915 3	37 9	N	34			209

MONTAGUE COUNTY REGULAR  
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY  
TEMPLETON

62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE  
265140  
WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1550 #	1308	-0-	-242	-0-	1228	2	80	9	N	73				158
01	1550 #	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1		53
02	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82				135
03	1302 #	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1		49
04	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	N	47				96
05	1364 #	146	-0-	-1218	-0-	142	2	4	9	N	4				100

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.  
GARLINGTON

817555  
WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-				-0-
01	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-				-0-
02	196 #	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-				-0-
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				-0-
04	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-				-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-

JACKSON 'A'

WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-				-0-
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-				-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS)  
D AND J RESOURCES INCORPORATED  
SCROGGINS

62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE  
196230  
WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				92
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-				92
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				92
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				92
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				92
*05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				92

PENNY, RALPH E.  
SCOTT, S. L.

652335  
WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.  
JACKSON -A-

817555  
WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

12	64	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
01	64	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
02	59	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE																			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																			
JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					-0-
*01		124	64	-0-	-60	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-
*02		112	59	-0-	-53	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-
*03		124	77	-0-	-47	-0-	-0-	77	3				N	-0-					-0-
*04		120	62	-0-	-58	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-
*05		124	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-
-----																			
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765																			
12		75	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-
01		81	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-
02		59	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-					-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-					-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-					-0-
-----																			
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692																			
12		104	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-
01		88	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-
02		66	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-					-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-					-0-
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-
-----																			
MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555																			
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510																			
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-					-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-					-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3				N	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		390 N	159	-0-	-231	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-
05		372 N	177	-0-	-195	-0-	-0-	177	3				N	-0-					-0-
-----																			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287																			
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																			
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
COLE TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 206919	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6218	- 6242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	94 1	989 2	N	-0-	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	94 1	1012 2	N	-0-	-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	87 1	939 2	N	-0-	-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	101 1	1000 2	N	-0-	-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	96 1	905 2	N	-0-	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575						
CHRISTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 197699	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6443	- 6486	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-	185
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	185
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	303
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	303
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	303
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	303
-----										
SHEPARD				WELL #: 3	RRCID -> 217087	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 6458	- 6633	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	8
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	8
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	8
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	8
-----										
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						
POE-MANN				WELL #: 3	RRCID -> 203870	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 6782	PERF. 6186	- 6205	
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3		N	-0-	8
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-	8
02	672 N	397	-0-	-275	-0-	397 3		N	-0-	8
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	8
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	8
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		N	-0-	8
-----										
POE-MANN				WELL #: 4	RRCID -> 205220	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6207	- 6224	
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3		N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-	-0-
02	280 N	164	-0-	-116	-0-	164 3		N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3		N	-0-	-0-
-----										
MONTEATH (CADDO)				62580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555						
STRICKLAND				WELL #: 1 C	RRCID -> 089267	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 4868	- 4933	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

MONTEATH (CADDO)		//CONT.//		62580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
STRICKLAND		WELL #:		15		RRCID -> 210740		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
													BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TALLY, E. C.		WELL #:		1		RRCID -> 109426		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220			
12	620 N	437	-0-	-183	B	-0-	15	1	422	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	325	-0-	-47	B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	164	-0-	-60	B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	163	-0-	-240	B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	100	-0-	-200	B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TALLY, E. C.		WELL #:		10		RRCID -> 210975		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134			
12	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1102	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3	B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-	-0-
02	980 N	977	-0-	-3	B	-0-	32	1	945	2	N	-0-	-0-
03	1147 N	1070	-0-	-77	B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	B	-0-	34	1	994	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1062	-0-	-23	B	-0-	38	1	1024	2	N	-0-	-0-
-----													
MONTEATH (CONGL.)				62580 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555									
STRICKLAND		WELL #:		1 T		RRCID -> 089268		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
-----													
POTTER, MARVIN		WELL #:		1		RRCID -> 090519		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119			
12	1085 N	-0-	-0-	-1085		-0-				N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0-		-0-	853	3		N	-0-		-0-
02	810 N	810	-0-	-0-		-0-	810	3		N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-		-0-	426	3		N	-0-		-0-
04	840 N	452	-0-	-388		-0-	452	3		N	-0-		-0-
05	899 N	430	-0-	-469		-0-	430	3		N	-0-		-0-
-----													
MORRIS (CADDO LIME)				62970 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
NAVUS OPERATING, INC.				601216									
HANNA, EDITH		WELL #:		1 L		RRCID -> 021530		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS (CONGLOMERATE)		62970 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
MORRIS-KEMPNER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 267942		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 3	N	-0-	1
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 1	134 3	N	-0-	1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 3	N	-0-	1
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1	138 3	N	-0-	1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 3	N	-0-	1
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	1 1	133 3	N	-0-	1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
TURNER, CARSON A.		WELL #: 1		RRCID -> 145029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	589 #	532	-0-	-57	-0-	532 3		N	-0-	14
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	14
02	448 #	399	-0-	-49	-0-	399 3		N	-0-	14
03	496 #	423	-0-	-73	-0-	423 3		N	-0-	14
04	510 #	433	-0-	-77	-0-	433 3		N	-0-	14
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	14

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
BLACK-KAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035156		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	899 #	531	-0-	-368	-0-	531 3		N	-0-	37
01	744 #	526	-0-	-218	-0-	522 3	4 9	N	4	41
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	678 3	1 9	N	1	42
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	783 3	2 9	N	2	44
04	864 R	864	-0-	-0-	-0-	858 3	6 9	N	5	49
*05	764 R	764	-0-	-0-	-0-	756 3	8 9	N	7	56

CUL-RAY UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 042699		COMPL. DATE 10/06/1962		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	403 #	377	-0-	-26	-0-	377 3		Y	-0-	34
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-	34
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	296 3		Y	-0-	34
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	34
04	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	34
*05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	34

CUL-RAY		WELL #: 2		RRCID -> 262135		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-	-0-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
*05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
SMITH, JOHN E.		WELL #: 1 D		RRCID -> 037763		COMPL. DATE 04/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	N	-0-	-0-
01	186 #	181	-0-	-5	-0-	1 1	180 3	N	-0-	-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	1 1	168 3	N	-0-	-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	1 1	189 3	N	-0-	-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	1 1	189 3	N	-0-	-0-
*05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	1 1	203 3	N	-0-	-0-



MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	1 1	173 3	N	-0-			-0-
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	1 1	172 3	N	-0-			-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	1 1	158 3	N	-0-			-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	1 1	174 3	N	-0-			-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	1 1	165 3	N	-0-			-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	1 1	151 3	N	-0-			-0-
-----												
COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570												
12	372 #	349	-0-	-23	-0-	2 1	347 3	N	-0-			-0-
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	2 1	348 3	N	-0-			-0-
02	336 #	317	-0-	-19	-0-	2 1	315 3	N	-0-			-0-
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	2 1	349 3	N	-0-			-0-
04	360 #	343	-0-	-17	-0-	2 1	341 3	N	-0-			-0-
*05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	2 1	354 3	N	-0-			-0-
-----												
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268												
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	1 1	161 3	N	-0-			-0-
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	1 1	159 3	N	-0-			-0-
02	168 #	143	-0-	-25	-0-	1 1	142 3	N	-0-			-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	1 1	159 3	N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	1 1	155 3	N	-0-			-0-
*05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	1 1	156 3	N	-0-			-0-
-----												
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702												
12	713 #	653	-0-	-60	-0-	653 3		Y	-0-			-0-
01	713 #	662	-0-	-51	-0-	662 3		Y	-0-			-0-
02	644 #	610	-0-	-34	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
04	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
*05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-			-0-
-----												
LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693												
12	762 R	762	-0-	-0-	-0-	745 3	17 9	Y	15			52
01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	742 3	23 9	Y	21			73
02	874 R	874	-0-	-0-	-0-	779 3	95 9	Y	86	74 1		85
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	877 3	7 9	Y	6	6 1		85
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-			85
*05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-			85

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
TARRANT CO. WATERBOARD		WELL #:		30	RRCID ->	116567	COMPL. DATE	08/22/1983	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	5756 - 6311			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	868 #	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-				-0-
01	868 #	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-				-0-
02	756 #	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-				-0-
03	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-				-0-
04	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-				-0-
*05	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-				-0-

MOORE, KATIE		WELL #:		3	RRCID ->	119140	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5422 - 5759
12	403 #	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-	3
01	403 #	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-	3
02	364 #	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-	3
03	403 #	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-	3
04	390 #	263	-0-	-127	-0-	2	1	261	3	Y	-0-	3
05	372 #	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-	3

MAY, MYRTLE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	127484	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	6139	PERF.	5186 - 6112
12	2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	-0-	1
01	2139 #	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-	1
02	1932 #	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-	1
03	2604 #	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-	1
04	2520 #	1540	-0-	-980	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-	1
05	2604 #	1080	-0-	-1524	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-	1

LAWRENCE, C. A. GU "D"		WELL #:		9	RRCID ->	128636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	5181 - 5624
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2017 - P/A 03/09/17												

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	134291	COMPL. DATE	01/22/1988	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	4994 - 5094
12	930 #	899	-0-	-31	-0-	6	1	863	3	Y	27	76
						30	9					
01	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42	118
						46	9					
02	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48	166
						53	9					
03	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	69
						34	9					
04	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	29	20
						32	9					
*05	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	28	44
						31	9					

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	910 R	910	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	5			29
01	868 #	806	-0-	-62	-0-	6	9							
01	868 #	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4			33
02	812 #	748	-0-	-64	-0-	4	9							
02	812 #	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4			37
03	899 #	833	-0-	-66	-0-	4	9							
03	899 #	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2			39
04	870 #	835	-0-	-35	-0-	2	9							
04	870 #	835	-0-	-35	-0-	21	1	814	3	Y	-0-			39
05	899 #	874	-0-	-25	-0-	6	1	868	3	Y	-0-			39
-----														
WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249														
12	800 R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	N	-0-			-0-
01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-			-0-
02	722 R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-			-0-
03	802 R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-			-0-
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-			-0-
*05	798 R	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662														
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-			4
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-			4
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-			4
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-			4
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-			4
*05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-			4
-----														
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224														
12	2046 #	1211	-0-	-835	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-			2
01	2046 #	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-			2
02	1932 #	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-			2
03	2139 #	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-			2
04	2070 #	1083	-0-	-987	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-			2
05	1612 #	1348	-0-	-264	-0-	6	1	1279	3	Y	57			59
-----														
EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309														
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			3
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			3
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			3
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			3
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			3
05	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-			3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
12	930 #	917	-0-	-13	-0-	361	1	509	3	N	43	178	1	34
						47	9							
01	930 #	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50			84
						55	9							
02	840 #	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38			122
						42	9							
03	930 #	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32			154
						35	9							
04	900 #	632	-0-	-268	-0-	226	1	376	3	N	27			181
						30	9							
05	930 #	771	-0-	-159	-0-	255	1	480	3	N	33	179	1	35
						36	9							
-----														
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727														
12	1085 #	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-			-0-
01	1085 #	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-			-0-
02	980 #	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-			-0-
03	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-			-0-
04	1050 #	1029	-0-	-21	-0-	6	1	1023	3	Y	-0-			-0-
05	1085 #	1063	-0-	-22	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710														
12	496 #	401	-0-	-95	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			3
01	496 #	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-			3
02	420 #	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			3
03	434 #	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-			3
04	420 #	361	-0-	-59	-0-	2	1	359	3	Y	-0-			3
05	403 #	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			3
-----														
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502														
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	2	1	49
						10	9							
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11			60
						12	9							
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20			80
						22	9							
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9			89
						10	9							
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	-0-			89
*05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	16			105
						18	9							
-----														
MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187														
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																						BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-			7	1	1124	3	Y		-0-							7
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-			6	1	931	3	Y		-0-							7
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-			5	1	799	3	Y		-0-							7
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-			6	1	867	3	Y		-0-							7
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-			6	1	904	3	Y		-0-							7
*05	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-			7	1	1079	3	Y		-0-							7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

12	1178	#	809	-0-	-369	-0-			5	1	804	3	Y		-0-							-0-
01	1178	#	843	-0-	-335	-0-			6	1	837	3	Y		-0-							-0-
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-			5	1	779	3	Y		-0-							-0-
03	961	#	872	-0-	-89	-0-			6	1	866	3	Y		-0-							-0-
04	810	#	699	-0-	-111	-0-			4	1	695	3	Y		-0-							-0-
05	868	#	158	-0-	-710	-0-			1	1	157	3	Y		-0-							-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

12	1054	#	1051	-0-	-3	-0-			7	1	1044	3	N		-0-							-0-
01	1054	#	1035	-0-	-19	-0-			7	1	1028	3	N		-0-							-0-
02	952	#	938	-0-	-14	-0-			6	1	932	3	N		-0-							-0-
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-			7	1	1030	3	N		-0-							-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-			6	1	1018	3	N		-0-							-0-
05	1054	#	1042	-0-	-12	-0-			7	1	1035	3	N		-0-							-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

12	775	#	645	-0-	-130	-0-			4	1	637	3	Y		4	28	1					7	
									4	9													
01	775	#	728	-0-	-47	-0-			5	1	723	3	Y		-0-							7	
02	700	#	600	-0-	-100	-0-			4	1	596	3	Y		-0-							7	
03	775	#	715	-0-	-60	-0-			5	1	710	3	Y		-0-							7	
04	690	#	641	-0-	-49	-0-			4	1	637	3	Y		-0-							7	
*05	719	R	719	-0-	-0-	-0-			5	1	714	3	Y		-0-							7	

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			4	1			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							6

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12		217 #	197	-0-	-20	-0-	1 1	196 3	Y	-0-		-0-
01		217 #	174	-0-	-43	-0-	1 1	173 3	Y	-0-		-0-
02		171 R	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 3	Y	-0-		-0-
03		204 R	204	-0-	-0-	-0-	1 1	203 3	Y	-0-		-0-
04		189 R	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	Y	-0-		-0-
05		186 #	176	-0-	-10	-0-	1 1	175 3	Y	-0-		-0-
-----												
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495												
12		372 #	167	-0-	-205	-0-	1 1	166 3	Y	-0-		-0-
01		372 #	221	-0-	-151	-0-	2 1	219 3	Y	-0-		-0-
02		308 #	173	-0-	-135	-0-	1 1	172 3	Y	-0-		-0-
03		279 #	156	-0-	-123	-0-	1 1	155 3	Y	-0-		-0-
04		270 #	219	-0-	-51	-0-	1 1	218 3	Y	-0-		-0-
*05		267 R	267	-0-	-0-	-0-	2 1	265 3	Y	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116												
12		299 R	299	-0-	-0-	-0-	2 1	297 3	N	-0-		-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	2 1	308 3	N	-0-		-0-
02		282 R	282	-0-	-0-	-0-	2 1	280 3	N	-0-		-0-
03		309 R	309	-0-	-0-	-0-	2 1	307 3	N	-0-		-0-
04		303 R	303	-0-	-0-	-0-	2 1	301 3	N	-0-		-0-
*05		315 R	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 3	N	-0-		-0-
-----												
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223												
12		1581 #	1295	-0-	-286	-0-	138 1	1144 3	Y	12		61
01		1550 #	1311	-0-	-239	-0-	156 1	1144 3	Y	10		71
02		1400 #	1234	-0-	-166	-0-	133 1	1090 3	Y	10		81
03		1550 #	1366	-0-	-184	-0-	158 1	1198 3	Y	9		90
04		1410 #	1060	-0-	-350	-0-	113 1	939 3	Y	7		97
05		1364 #	1243	-0-	-121	-0-	127 1	1114 3	Y	2		99
-----												
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787												
12		407 R	407	-0-	-0-	-0-	2 1	165 2	Y	-0-		-0-
01		408 R	408	-0-	-0-	-0-	2 1	165 2	Y	-0-		-0-
02		396 R	396	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	Y	-0-		-0-
03		423 R	423	-0-	-0-	-0-	2 1	172 2	Y	-0-		-0-
04		416 R	416	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	Y	-0-		-0-
*05		416 R	416	-0-	-0-	-0-	2 1	169 2	Y	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-			-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-			-0-
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-			-0-
*05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-			-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2017 - P/A 04/21/17

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	95	1	338	3	Y	-0-			-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

12	3348 #	3203	-0-	-145	-0-	21	1	3182	3	Y	-0-			8
01	3379 #	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-			8
02	3052 #	2899	-0-	-153	-0-	19	1	2880	3	Y	-0-			8
03	3379 #	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-			8
04	3180 #	3117	-0-	-63	-0-	19	1	3084	3	Y	13	21	1	-0-
*05	3289 R	3289	-0-	-0-	-0-	14	9							
						21	1	3267	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

12	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	57	77	1	18
						63	9							
01	1302 #	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1	18
						1	9							
02	1344 #	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24			42
						26	9							
03	1550 #	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2			44
						2	9							
04	1530 #	1138	-0-	-392	-0-	7	1	1131	3	Y	-0-			44
05	1581 #	1243	-0-	-338	-0-	8	1	1235	3	Y	-0-			44

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	20	77 1	-0-
						348	3	22	9				
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1 1	8
						271	3	10	9				
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35		43
						238	3	39	9				
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19		62
						247	3	21	9				
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	14		76
						286	3	15	9				
*05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	8		84
						330	3	9	9				
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015													
12	837 #	786	-0-	-51	-0-	5	1	781	3	Y	-0-	76 1	4
01	837 #	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1 1	7
						4	9						
02	756 #	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5		12
						6	9						
03	806 #	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6		18
						7	9						
04	780 #	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5		23
						6	9						
*05	844 R	844	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	4		27
						4	9						
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466													
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	24		187
						26	9						
01	866 R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166 1	45
						26	9						
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24		69
						26	9						
03	862 R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23		92
						25	9						
04	711 R	711	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	21		113
						23	9						
*05	749 R	749	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	17		130
						19	9						
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675													
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		1
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1



-----													
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250664	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5351 - 5567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		186 #	176	-0-	-10	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			9
							145 3						
01		186 #	167	-0-	-19	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			9
							138 3						
02		168 #	148	-0-	-20	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			9
							122 3						
03		186 #	180	-0-	-6	-0-	1 1	27 2	Y	15			24
							135 3						
04		180 #	162	-0-	-18	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			24
							134 3						
05		186 #	173	-0-	-13	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			24
							143 3						
-----													
DAWKINS, M. D. GU		WELL #:		4	RRCID ->	254862	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5106 - 5687	
12		124 #	115	-0-	-9	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
							88 3						
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
							87 3						
02		112 #	102	-0-	-10	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
							78 3						
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
							87 3						
04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
							95 3						
*05		131 R	131	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			-0-
							100 3						
-----													
FERGUSON, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	258311	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6086 - 6598	
12		896 R	896	-0-	-0-	-0-	6 1	890 3	Y	-0-			2
							6 1	815 3	Y	-0-			2
01		821 R	821	-0-	-0-	-0-	5 1	696 3	Y	-0-			2
							6 1	809 3	Y	-0-			2
02		701 R	701	-0-	-0-	-0-	5 1	743 3	Y	-0-			2
							5 1	756 3	Y	-0-			2
03		815 R	815	-0-	-0-	-0-	5 1	756 3	Y	-0-			2
							5 1	756 3	Y	-0-			2
04		748 R	748	-0-	-0-	-0-	5 1	756 3	Y	-0-			2
							5 1	756 3	Y	-0-			2
*05		761 R	761	-0-	-0-	-0-	5 1	756 3	Y	-0-			2
							5 1	756 3	Y	-0-			2
-----													
DAWKINS, M.D. GU		WELL #:		5	RRCID ->	260109	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	5163 - 5620	
12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	-0-			10
							186 3						
01		186 #	174	-0-	-12	-0-	1 1	40 2	Y	-0-			10
							133 3						
02		196 #	133	-0-	-63	-0-	1 1	30 2	Y	1	5 1		6
							101 3						
03		248 #	137	-0-	-111	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			6
							105 3						
04		240 #	167	-0-	-73	-0-	1 1	38 2	Y	-0-			6
							128 3						
*05		253 R	253	-0-	-0-	-0-	1 1	58 2	Y	-0-			6
							194 3						
-----													
HENRY, T.A.		WELL #:		1	RRCID ->	260164	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5556 - 5964	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	527 #	324	-0-	-203	-0-	2 1	322 3	Y	-0-			-0-
01	527 #	436	-0-	-91	-0-	3 1	433 3	Y	-0-			-0-
02	476 #	404	-0-	-72	-0-	3 1	401 3	Y	-0-			-0-
03	527 #	452	-0-	-75	-0-	3 1	449 3	Y	-0-			-0-
04	480 #	447	-0-	-33	-0-	3 1	444 3	Y	-0-			-0-
*05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	3 1	434 3	Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

12	609 R	609	-0-	-0-	-0-	4 1	574 3	N	28			90
						31 9						
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	3 1	490 3	N	16			106
						18 9						
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	3 1	429 3	N	14			120
						15 9						
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	3 1	376 3	N	8			128
						9 9						
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	N	-0-			128
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	1 1	179 3	N	-0-			128

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

12	847 R	847	-0-	-0-	-0-	5 1	789 3	Y	48	166 1		20
						53 9						
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	4 1	649 3	Y	43			63
						47 9						
02	761 R	761	-0-	-0-	-0-	4 1	662 3	Y	86			149
						95 9						
03	810 R	810	-0-	-0-	-0-	5 1	728 3	Y	70			219
						77 9						
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	5 1	730 3	Y	83			302
						91 9						
*05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	5 1	762 3	Y	99	328 1		73
						109 9						

-----												
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	1612 #	1352	-0-	-260	-0-	9 1	1342 3	Y	1		4	
						1 9						
01	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	10 1	1497 3	Y	-0-		4	
02	1456 #	1354	-0-	-102	-0-	9 1	1345 3	Y	-0-		4	
03	1550 #	1455	-0-	-95	-0-	10 1	1445 3	Y	-0-		4	
*04	1470 #	1449	-0-	-21	-0-	9 1	1440 3	Y	-0-		4	
05	1519 #	1502	-0-	-17	-0-	10 1	1492 3	Y	-0-		-0-	
-----												
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748												
12	1364 #	1016	-0-	-348	-0-	7 1	1008 3	Y	1		1	
						1 9						
01	1364 #	1035	-0-	-329	-0-	7 1	1028 3	Y	-0-		1	
02	890 R	890	-0-	-0-	-0-	6 1	884 3	Y	-0-		1	
03	1023 #	983	-0-	-40	-0-	7 1	976 3	Y	-0-		1	
*04	990 #	968	-0-	-22	-0-	6 1	962 3	Y	-0-		1	
05	1023 #	929	-0-	-94	-0-	6 1	923 3	Y	-0-		28	
-----												
M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500												
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	2 1	315 3	Y	-0-		-0-	
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	2 1	336 3	Y	-0-		-0-	
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	2 1	291 3	Y	-0-		-0-	
03	341 #	321	-0-	-20	-0-	2 1	319 3	Y	-0-		-0-	
04	330 #	310	-0-	-20	-0-	2 1	308 3	Y	-0-		-0-	
05	341 #	315	-0-	-26	-0-	2 1	313 3	Y	-0-		-0-	
-----												
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290												
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996												
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		3	
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		3	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-		3	
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		3	
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		3	
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		3	
-----												
EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677												
12	558 #	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-		-0-	
01	527 #	494	-0-	-33	-0-	494 2		N	-0-		-0-	
02	476 #	468	-0-	-8	-0-	468 2		N	-0-		-0-	
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-	
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-	
05	527 #	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678												
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-	
01	434 #	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-		-0-	
02	392 #	318	-0-	-74	-0-	318 2		N	-0-		-0-	
03	434 #	361	-0-	-73	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
04	420 #	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-		-0-	
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		NEWTON		WELL #: 1A		RRCID -> 142259		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	24
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		HUFHINES, O. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 055435		COMPL. DATE 08/24/1965		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256	
12	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2				-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2				-0-
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2				-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2				-0-
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2				-0-
05	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2				-0-
LARGENT, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 094394		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100			
12	558 #	498	-0-	-60	-0-	498	2				39
01	558 #	505	-0-	-53	-0-	505	2				39
02	448 #	447	-0-	-1	-0-	447	2				39
03	496 #	455	-0-	-41	-0-	455	2				39
04	480 #	325	-0-	-155	-0-	325	2				39
05	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2				39
GREER, FLAVIS		WELL #: 2L		RRCID -> 102323		COMPL. DATE 05/15/1961		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JACKSON, A. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121545		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931			
12	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2				23
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2				23
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2				23
03	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2				23
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2				23
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2				23
K-B OIL COMPANY STACK		WELL #: 1		RRCID -> 121751		COMPL. DATE 12/22/1961		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680			
*08	2089 R	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	N	7
09	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2113	2	20	9	N	18
10	1953 #	1480	-0-	-473	-0-	1472	2	8	9	N	7
11	1890 #	738	-0-	-1152	-0-	736	2	2	9	N	2
12	1953 #	1184	-0-	-769	-0-	1147	2	37	9	N	34
01	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14
02	1764 #	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT
03	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT
05	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3			N	-0-		45
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	262 3			N	-0-		45
02	252 #	246	-0-	-6	-0-	246 3			N	-0-		45
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		45
04	270 #	252	-0-	-18	-0-	252 3			N	-0-		45
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		45
-----												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574												
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146												
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630												
12	1705 #	1203	-0-	-502	-0-	81 1	1122 2		N	-0-		20
01	1705 #	1089	-0-	-616	-0-	81 1	1008 2		N	-0-		20
02	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	73 1	1894 2		N	10		30
						11 9						
03	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	81 1	1803 2		N	11		41
						12 9						
04	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	78 1	1639 2		N	4		45
						4 9						
05	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		45
-----												
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944												
12	403 #	264	-0-	-139	-0-	264 2			N	-0-		19
01	341 #	282	-0-	-59	-0-	282 2			N	-0-		19
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		19
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		19
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		19
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9		WELL #:		1		RRCID -> 260621		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5045 - 5690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	947 R	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72	317	
01	828 R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	222	
02	844 R	844	-0-	-0-	-0-	767	2	77	9	N	70	117	
03	981 R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67	184	
04	884 R	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68	252	
05	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	252	
-----													
MYERS, A. J.				597440									
LEWIS		WELL #:		3		RRCID -> 177503		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 5781		PERF. 4980 - 5640	
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-	
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-	-0-	
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
YATES		WELL #:		1		RRCID -> 196723		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4915 - 5550	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	112	
02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	112	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	112	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	112	
-----													
PENNY, RALPH E.				652335									
MOORE, L. O.		WELL #:		1		RRCID -> 111863		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5750 - 5780	
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	62	
01	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-	62	
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	62	
*03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	62	
*04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	62	
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	62	
-----													
BLOCKER, W. O.		WELL #:		2		RRCID -> 129430		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 5811 - 5834	
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-	-0-	
01	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-	-0-	
02	336 #	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-	-0-	
03	372 #	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-	-0-	
04	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-	-0-	
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-	-0-	
-----													
BLOCKER, W. O.		WELL #:		4		RRCID -> 163438		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5721 - 5762	
12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	-0-	
01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	-0-	
02	252 #	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-	-0-	
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-	-0-	
04	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-	-0-	
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-	-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335												
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		279 #	195	-0-	-84	-0-	195 3		N	-0-		-0-
01		217 #	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-		-0-
02		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
03		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
04		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05		279 #	197	-0-	-82	-0-	197 3		N	-0-		-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC. 742261												
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164												
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		33
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		33
02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		33
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		33
04		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		33
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		33
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535												
12		651 #	320	-0-	-331	-0-	314 3	6 9	N	5		169
01		697 R	697	-0-	-0-	-0-	680 3	17 9	N	15		184
02		640 R	640	-0-	-0-	-0-	611 3	29 9	N	26	179 1	31
03		651 R	651	-0-	-0-	-0-	636 3	15 9	N	14		45
04		660 #	626	-0-	-34	-0-	615 3	11 9	N	10		55
05		713 #	599	-0-	-114	-0-	585 3	14 9	N	13		68
-----												
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490												
*06		819 R	819	-0-	-0-	-0-	157 1	662 3	Y	-0-		-0-
*07		837 #	835	-0-	-2	-0-	137 1	698 3	Y	-0-		-0-
*08		880 R	880	-0-	-0-	-0-	154 1	726 3	Y	-0-		-0-
*09		810 #	780	-0-	-30	-0-	115 1	665 3	Y	-0-		-0-
*10		837 #	823	-0-	-14	-0-	130 1	693 3	Y	-0-		-0-
*11		840 #	810	-0-	-30	-0-	113 1	697 3	Y	-0-		-0-
*12		750 R	750	-0-	-0-	-0-	139 1	611 3	Y	-0-		-0-
*01		868 #	505	-0-	-363	-0-	76 1	429 3	Y	-0-		-0-
*02		756 #	510	-0-	-246	-0-	104 1	406 3	Y	-0-		-0-
*03		837 #	720	-0-	-117	-0-	125 1	595 3	Y	-0-		-0-
*04		810 #	676	-0-	-134	-0-	116 1	560 3	Y	-0-		-0-
*05		756 R	756	-0-	-0-	-0-	137 1	619 3	Y	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2	24
						2	9					
*07	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	233	1	958	3	Y	6	30
						7	9					
*08	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	245	1	1158	3	Y	10	40
						11	9					
*09	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1181	3	Y	1	41
						1	9					
*10	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	3	Y	7	48
						8	9					
*11	1200 #	1162	-0-	-38	-0-	161	1	995	3	Y	5	53
						6	9					
*12	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3	49
						3	9					
*01	1240 #	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3	52
						3	9					
*02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	236	1	920	3	Y	6	58
						7	9					
*03	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	223	1	1057	3	Y	7	65
						8	9					
*04	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	1029	3	Y	3	68
						3	9					
*05	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	-0-	68

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889														
*06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	104	82	1	206
						114	9							
*07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	144	191	1	158
						158	9						1	8
*08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	115	1	546	3	Y	116	77	1	197
						128	9							
*09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	103	159	1	141
						113	9						2	8
*10	786 R	786	-0-	-0-	-0-	106	1	559	3	Y	110			251
						121	9							
*11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	75	1	204
						152	9							
*12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	157	1	152
						114	9							
*01	878 R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1	110
						120	9							
*02	745 R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86			195
						95	9							
*03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1	220
						114	9							
*04	809 R	809	-0-	-0-	-0-	118	1	569	3	Y	111	154	1	177
						122	9							
*05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	87	155	1	109
						96	9							



MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	236 1	996 3	Y	1			114
						1 9						
*07	1209 #	1172	-0-	-37	-0-	191 1	973 3	Y	7			121
						8 9						
*08	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	188 1	891 3	Y	14			135
						15 9						
*09	1230 #	947	-0-	-283	-0-	138 1	796 3	Y	12			147
						13 9						
*10	1271 #	1011	-0-	-260	-0-	158 1	835 3	Y	16			162
						18 9						
*11	1230 #	997	-0-	-233	-0-	139 1	855 3	Y	3			165
						3 9						
*12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	182 1	799 3	Y	13			162
						14 9						
*01	1085 #	1052	-0-	-33	-0-	159 1	891 3	Y	2	158 1		6
						2 9						
*02	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	216 1	845 3	Y	2			8
						2 9						
*03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	190 1	904 3	Y	15			23
						17 9						
*04	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	189 1	914 3	Y	13			36
						14 9						
05	1178 #	1157	-0-	-21	-0-	207 1	935 3	Y	14			50
						15 9						

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

*06	1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	263 1	1110 3	Y	3			61
						3 9						
*07	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	227 1	1156 3	Y	2			63
						2 9						
*08	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	238 1	1124 3	Y	3			66
						3 9						
*09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	188 1	1079 3	Y	2			68
						2 9						
*10	1240 #	1220	-0-	-20	-0-	194 1	1026 3	Y	-0-			68
*11	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	178 1	1096 3	Y	14			82
						15 9						
*12	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	229 1	1005 3	Y	-0-			82
*01	1240 #	1124	-0-	-116	-0-	170 1	954 3	Y	-0-			82
*02	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	277 1	1080 3	Y	-0-			82
*03	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	234 1	1111 3	Y	-0-			82
*04	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	207 1	999 3	Y	1			83
						1 9						
*05	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	252 1	1137 3	Y	2			85
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
REDDELL, E. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 219601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	414 1	1748 3	Y	7		101
						8 9					
*07	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	364 1	1858 3	Y	6		107
						7 9					
*08	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	397 1	1876 3	Y	3		110
						3 9					
*09	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	316 1	1814 3	Y	-0-		110
*10	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	323 1	1711 3	Y	5		115
						6 9					
*11	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	296 1	1825 3	Y	6	77 1	44
						7 9					
*12	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	376 1	1650 3	Y	-0-		39
*01	2015 #	1683	-0-	-332	-0-	255 1	1425 3	Y	3		42
						3 9					
*02	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	428 1	1672 3	Y	6		48
						7 9					
*03	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	368 1	1748 3	Y	5		53
						6 9					
*04	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	363 1	1749 3	Y	6		59
						7 9					
*05	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	388 1	1751 3	Y	5		64
						6 9					

COFFEE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 219602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605	
*06	2549 R	2549	-0-	-0-	-0-	484 1	2041 3	Y	22		47
						24 9					
*07	2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	384 1	1961 3	Y	19		66
						21 9					
*08	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	381 1	1805 3	Y	11		77
						12 9					
*09	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	303 1	1740 3	Y	14		91
						15 9					
*10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	313 1	1661 3	Y	11		102
						12 9					
*11	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	197 1	1215 3	Y	15		117
						17 9					
*12	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	292 1	1278 3	Y	1		107
						1 9					
*01	1612 #	1576	-0-	-36	-0-	238 1	1336 3	Y	2		109
						2 9					
*02	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	305 1	1192 3	Y	6		115
						7 9					
*03	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	295 1	1400 3	Y	11		126
						12 9					
*04	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	267 1	1290 3	Y	13		139
						14 9					
*05	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	304 1	1373 3	Y	5		144
						6 9					

-----													
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
BRIDGES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	222403	COMPL. DATE	11/21/1986	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5017 - 5665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*06	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	Y	6		22
						7	9						
*07	1364 #	1246	-0-	-118	-0-	203	1	1034	3	Y	8		30
						9	9						
*08	1364 #	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11		41
						12	9						
*09	1290 #	1188	-0-	-102	-0-	175	1	1003	3	Y	9		50
						10	9						
*10	1333 #	1182	-0-	-151	-0-	185	1	983	3	Y	13		63
						14	9						
*11	1290 #	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7		70
						8	9						
*12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2		59
						2	9						
*01	1209 #	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9		68
						10	9						
*02	1092 #	973	-0-	-119	-0-	197	1	768	3	Y	7		75
						8	9						
*03	1178 #	980	-0-	-198	-0-	169	1	803	3	Y	7		82
						8	9						
*04	1140 #	952	-0-	-188	-0-	163	1	786	3	Y	3		85
						3	9						
05	1085 #	912	-0-	-173	-0-	164	1	740	3	Y	7		92
						8	9						
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SLAY		WELL #:		12	RRCID ->	174956	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5182 - 5250	
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		36	
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-		36	
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-		36	
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-		36	
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-		36	
*05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-		36	
-----													
SLAY				WELL #:		9	RRCID ->	175779	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 5272 - 5379	
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1		24
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1		25
02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-		25	
03	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2		27
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		27	
*05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	Y	1		28
-----													
SLAY				WELL #:		10	RRCID ->	219720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5220 - 5326	
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1		24
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1		25
02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-		25	
03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2		27
04	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-		27	
*05	675 R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1		28
-----													
SLAY				WELL #:		11	RRCID ->	219724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 5236 - 5244	
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1		24
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1		25
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		25	
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2		27
04	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-		27	
*05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1		28

-----														
MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
HENRY, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	210191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5703 - 5711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HENRY, T. A.				WELL #:	2	RRCID ->	210576	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5716 - 5726		
12		279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01		279 #	141	-0-	-138	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02		224 #	135	-0-	-89	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03		186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
-----														
MORRIS (STRAWN)				62970 800	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
METHODIST CAMP				WELL #:	1 C	RRCID ->	021533	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 4005 - 4028		
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAWRENCE, C. A. GU "E"				WELL #:	11	RRCID ->	188269	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4036 - 5849		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17														
-----														
TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #:	37U	RRCID ->	192206	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4484 - 4658		
12		300 R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
01		286 R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-		-0-
02		261 R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-		-0-
03		285 R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-		-0-
04		269 R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-		-0-
*05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-		-0-
-----														
LAWRENCE, C. A.				WELL #:	16	RRCID ->	203497	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	5924	PERF. 4175 - 5850		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17														

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	868 #	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	Y	-0-			-0-
01	868 #	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	Y	-0-			-0-
02	721 R	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-			-0-
04	796 R	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
*05	828 R	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	115	-0-	115	236	115	2			N	-0-			-0-
01	0	113	-0-	113	349	113	2			N	-0-			-0-
02	0	100	-0-	100	449	100	2			N	-0-			-0-
03	0	106	-0-	106	555	106	2			N	-0-			-0-
04	0	41	-0-	41	596	41	2			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	596					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			36
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			36
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			36
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			36
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			36
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			36

XTO ENERGY INC. 945936  
 EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BRIDWELL OIL CO. 092480  
 WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1136	3	22	9	Y	20		114
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24		138
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18		156
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14		170
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	3	20	9	Y	18		188
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1264	3	7	9	Y	6	160 1	34

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

12	217 N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	2	N	-0-		5
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-		5
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	2	N	-0-		5
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-		5
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	N	-0-		5
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-		5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	10	1	52	3	Y	-0-		-0-
*08	127 N	65	-0-	-62	-0-	11	1	54	3	Y	-0-		-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-		-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-		-0-
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-		-0-
*12	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-		-0-
*01	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-		-0-
*03	62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-		-0-
*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-		-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	Y	-0-		-0-
*07	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	34	1	177	3	Y	-0-		-0-
*08	431 N	220	-0-	-211	-0-	39	1	101	3	Y	-0-		-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-		-0-
*10	217 N	209	-0-	-8	-0-	34	1	175	3	Y	-0-		-0-
*11	210 N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-		-0-
*12	217 N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-		-0-
*01	217 N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-		-0-
*02	196 N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	3	Y	-0-		-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-		-0-
*04	180 N	179	-0-	-1	-0-	31	1	148	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	Y	-0-		-0-

MULLINAX (3600 STRAWN)		63753 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
WISE PRODUCTION COMPANY		933825									
MULLINAX		WELL #: 4		RRCID -> 105530		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-

  

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE)		63753 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203070		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-

  

MYNARD (CONGLOMERATE)		64190 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
NOBLE		WELL #: 2		RRCID -> 113030		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

  

NBOP (STRAWN)		64255 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380									
WALKER-WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 140531		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-

  

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)		64394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
MATTINGLY, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035079		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	90

NAPECO (MISS)		64500 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HALL-PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 101801		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135		CLINTON		WELL #: 4		RRCID -> 110094		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NAPECO, SW. (CONGL.)		64505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BFT OPERATING, L.L.C.		068493									
BRIGHTMAN, MAE		WELL #: 2		RRCID -> 176087		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102			
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2	N	-0-		171
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1 9 N	1		172
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1 9 N	1		173
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2 9 N	2		175
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9 N	1		176
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		176

JAID ENERGY, LLC		429595		EPPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 100905		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018	
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	254	2	12 9 N	11		54		
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12 9 N	11		65		
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9 9 N	8		73		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10 9 N	9		82		
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8 9 N	7		89		
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9 9 N	8		97		

NEALE (MARBLE FALLS)		64699 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		036556									
HAMMAN D		WELL #: 2		RRCID -> 278794		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450			
12	2599 N	-0-	-0-	-2599 B	-0-			N	-0-		2
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		2
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30

BROWN D		WELL #: 2		RRCID -> 278801		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310			
12	3290	1748	-0-	-1542 B	13823	1724	2	24 9 N	22		83
01	3808	4529	-0-	-721 B	14544	4505	2	24 9 N	22		105
02	3467	2126	-0-	-1341 B	13203	2097	2	29 9 N	26		131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203											
03	2428	3793	-0-	1365 B	14568	3783	2	10 9 N	9		140
04	3715	3532	-0-	-183 B	14385	3515	2	17 9 N	15		155
*05	3839	3404	-0-	-435 B	13950	3379	2	25 9 N	23		178



NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		64699 500	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
HAMMAN		WELL #:		9	RRCID ->	279761	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	4940 - 5216
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3290	4254	-0-	964 B	1095	4254	2		N	-0-		-0-
01	3808	4510	-0-	702 B	1797	4488	2	22 9	N	20		20
02	3467	4126	-0-	659 B	2456	4124	2	2 9	N	2		22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2456								
03	2428	4350	-0-	1922 B	4378	4350	2		N	-0-		22
*04	4836 N	3944	-0-	-892 B	3486	3944	2		N	-0-		22
05	3839	3914	-0-	75 B	3561	3914	2		N	-0-		74
-----												
BLOODWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	279764	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5108 - 5364
12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	29491				N	-0-		-0-
01	3100 N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	23609				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				23609								
03	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	20509				N	-0-		-0-
04	3000 N	20	-0-	-2980 B	17529	20	2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	14429				N	-0-		37
-----												
BLOODWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	279782	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	5022 - 5272
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-		44
-----												
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	280448	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5320 - 5780
ETHEL WORTHINGTON		036557										
12	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
-----												
ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	280450	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5296 - 5795
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	262	2	59 9	N	54		161
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86 9	N	78		239
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	217	2	47 9	N	43	164 1	118
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	104	2	56 9	N	51		169
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	222	2	32 9	N	29		198
*05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	177	2	51 9	N	46	164 1	80
-----												
NEILL (STRAWN)		WELL #:		3	RRCID ->	132810	COMPL. DATE	08/21/1988	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1702 - 1725
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		64871 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DENTON			
GREGORY		131775										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)												65268 750	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS												036599								
NEW YORK CITY STORAGE UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 021556	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6124	- 6388			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																				
NEW YORK CITY STORAGE UNIT												WELL #: 2	RRCID -> 155331	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 6208	- 6328			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																				
NEW YORK CITY STORAGE UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 155332	COMPL. DATE 07/29/1953	TOTAL DEPTH 6473	PERF. 6261	- 6398			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																				
NEW YORK CITY STORAGE UNIT												WELL #: 4	RRCID -> 155333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6476	PERF. 6234	- 6396		
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	455	738	1	714							
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	430			1144							
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			1193							
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193							
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193							
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193							
-----																				
NEW YORK CITY STORAGE UNIT												WELL #: 7	RRCID -> 169004	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6137	- 6405			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																				
NEW YORK CITY STORAGE UNIT												WELL #: 6	RRCID -> 189779	COMPL. DATE 11/01/1953	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6145	- 6402			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ADEXCO OPERATING COMPANY		007894									
HARMONY OAKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 223425		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	3305	-0-	3305	3305	2		N	-0-	65
01	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	6978	2	6 9	N	5	70
02		10016 X	3038	-0-	-6978	-0-	2		N	-0-	70
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	70
04		3870 X	3061	-0-	-809	-0-	2		N	-0-	70
05		3658 X	3397	-0-	-261	-0-	2		N	-0-	70

AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
MERRITT, MARCIA		WELL #: 4		RRCID -> 159514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984			
12	DLQ	G-10	4463	-0-	4463	4463	3		N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5632	-0-	5632	10095	3		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5195	-0-	5195	15290	3		N	-0-	-0-
03		20532 X	5242	-0-	-15290	-0-	3		N	-0-	-0-
04		5460 X	5278	-0-	-182	-0-	3		N	-0-	-0-
*05		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #: 6		RRCID -> 160449		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 160651		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 162775		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903			
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	3		N	-0-	-0-
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	3		N	-0-	-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-	-0-
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	3		N	-0-	-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164093		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 164094		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
-----															
POTTER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 164916		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920					
12	2635 X	577	-0-	-2058	-0-	-0-	577	3		N	-0-				-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	3		N	-0-				-0-
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4711	3		N	-0-				-0-
*05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	3		N	-0-				-0-
-----															
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 166694		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972					
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2247	2	N	-0-			-0-
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
02	1988 X	1747	-0-	-241	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
03	2201 X	1746	-0-	-455	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
04	2130 X	1302	-0-	-828	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
-----															
POTTER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 167493		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899					
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	-0-	1337	3		N	-0-				-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-				-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-				-0-
03	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	-0-	1276	3		N	-0-				-0-
04	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	-0-	1253	3		N	-0-				-0-
05	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	-0-	1321	3		N	-0-				-0-
-----															
POTTER "A"		WELL #:		3		RRCID -> 167494		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857					
12	2790 X	1830	-0-	-960	-0-	-0-	1830	3		N	-0-				-0-
01	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	-0-	2706	3		N	-0-				-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-				-0-
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	3		N	-0-				-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-				-0-
*05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	4247	3		N	-0-				-0-
-----															
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 167807		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 169665		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012					
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	-0-	71	1	981	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	983	-0-	-598	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	653	-0-	-719	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	778	-0-	-276	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
04	960 N	772	-0-	-188	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
THOMPSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 169913		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7744 - 8011		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537 2	N	-0-			-0-
01	868	N	433	-0-	-435	-0-	433 2	N	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337 2	N	-0-			-0-
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	374 2	N	-0-			-0-
-----												
POTTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173231		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7655 - 7738		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCRAE		WELL #: 4		RRCID -> 173249		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 7758 - 7976		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
POTTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173752		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7658 - 7886		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
POTTER, H. M. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177089		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7612 - 7870		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #: 7		RRCID -> 177224		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7462 - 8028		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177699		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7695 - 7890		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
-----													
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658													
12	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3		N	-0-			26
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3		N	-0-			26
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3		N	-0-			26
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			26
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			26
*05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			26
-----													
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680													
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			44
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			44
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			44
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			44
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	3		N	-0-			44
05	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-			44
-----													
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837													
12	1984 N	1221	-0-	-763	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
05	2666 N	1551	-0-	-1115	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
-----													
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----													
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MERRITT, W. A.		WELL #:		6	RRCID ->	181708	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7374 - 7860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
POTTER-MERRITT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181709	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7343 - 7780	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MCRÆE				WELL #:	12	RRCID ->	181916	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7762 - 7982	
12	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3		N	-0-		-0-	
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3		N	-0-		-0-	
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3		N	-0-		-0-	
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-		-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-	
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-	
-----													
MERRELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	182969	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 7218 - 7956	
12	992 N	611	-0-	-381	-0-	41	1	570 2	N	-0-		-0-	
01	1178 N	875	-0-	-303	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
02	1092 N	810	-0-	-282	-0-	810	2		N	-0-		-0-	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-		-0-	
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	2		N	-0-		-0-	
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-	
-----													
GIBBS, HOWARD				WELL #:	1	RRCID ->	182974	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 7361 - 7774	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCRÆE				WELL #:	14	RRCID ->	185036	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7498 - 8050	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
POTTER-STRICKLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185039	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 7474 - 7962	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MCRAE		WELL #:		16	RRCID ->	185067	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7498 -	8036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
DOWNE		WELL #:		1	RRCID ->	185492	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7333 -	7732
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNN, CLARA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	185914	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7400 -	7910
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-			-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	186487	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7360 -	7784
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-	-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
03	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	-0-
-----												
MERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187900	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7448 -	7888
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	100	1	1376	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-	-0-
02	1708 N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-	-0-
03	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-	-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
*05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	-0-
-----												
MCRAE		WELL #:		27	RRCID ->	187945	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7510 -	8038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POTTER, MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	187964	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 7309 -	7796
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	-0-
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
POTTER, MARVIN		WELL #: 3		RRCID -> 187965		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7335 - 7827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-			-0-
-----											
MERRRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188029		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 7502 - 7939	
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-	1399 2		-0-
01	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1306	-0-	-10	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON-DUNN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188064		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 7470 - 7919	
12	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03	248 N	49	-0-	-199	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
-----											
GIBBS, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 188065		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7322 - 7712	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	8 1	N	-0-	132 2		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
-----											
DOWNE		WELL #: 2		RRCID -> 188067		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 7314 - 7722	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188070		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 7348 - 7824	
12	806 N	250	-0-	-556	-0-	250 3	N	-0-			99
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			99
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-		N	-0-			99
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
-----											
TALLY, ONETA		WELL #: 2		RRCID -> 188550		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7342 - 7746	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	N	-0-				-0-	
01		1457 N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-				-0-	
02		1008 N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-				-0-	
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				-0-	
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-	
*05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				-0-	
-----																	
DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968																	
12		713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-				-0-	
01		775 N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-				-0-	
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-				-0-	
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706																	
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	967	1	377	2	N	-0-				-0-	
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-	
02		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-				-0-	
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-				-0-	
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	956	1	415	2	N	-0-				-0-	
*05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MCRÆE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
MCRÆE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000																	
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-				-0-	
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				-0-	
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-	
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-	
*05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-	
-----																	
DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874																	
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-	
01		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-				-0-	
02		532 N	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-				-0-	
03		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-				-0-	
04		390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-				-0-	
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
CROCKETT		WELL #:		2	RRCID ->	189356	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	7332 -	7710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		620 N	464	-0-	-156	-0-	27 1	437 2	N	-0-			1
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			1
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			1
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2		N	-0-			1
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		N	-0-			1
*05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
-----													
DOWNE		WELL #:		7	RRCID ->	189358	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7563 -	7708
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GIBBS, BERT		WELL #:		2	RRCID ->	190942	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7636 -	7788
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CROCKETT		WELL #:		3	RRCID ->	190943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7303 -	7692
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	15 1	245 2	N	-0-			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	190945	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	7543 -	7986
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLAIR		WELL #:		3	RRCID ->	190946	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7725 -	7950
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GIBBS, HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	190949	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	7564 -	7711
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	12 1	164 2	N	-0-			-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MERRRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893														
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-		-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-		-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		-0-
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-		-0-
-----														
MERRRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCRÆE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992														
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-		-0-
-----														
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018														
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-		-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-		-0-
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-		-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-		-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-		-0-
-----														
MERRRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850														
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	N	-0-		-0-
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-		-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-		-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																
DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7450	-	7960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7590	-	8010	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
-----																
MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002										TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7784	-	8316	
12	899 N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	837 N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	558 N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
-----																
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001										TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004										TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7272	-	7830	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	695	3	35	9	N	32					137
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					147
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					157
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					157
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					157
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
-----																
ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004										TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8000	-	10550	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	311	1	9	2	N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	1			N	-0-					-0-
-----																
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004										TOTAL DEPTH	10495	PERF.	8300	-	10404	
12	DLQ G-10	4903	-0-	4903	4903	333	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-
03	17642 X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3	N	-0-		-0-
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3	N	-0-		-0-
02		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3	N	-0-		-0-
03		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3	N	-0-		-0-
04		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	N	-0-		-0-
*05		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100												
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		1
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-		1
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		1
03		1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	2	N	-0-		1
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		1
*05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
-----												
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816												
12		1302 N	888	-0-	-414	-0-	888	3	N	-0-		190
01		1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	3	N	-0-		190
02		1064 N	879	-0-	-185	-0-	879	3	N	-0-		190
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3	N	-0-		190
04		960 N	765	-0-	-195	-0-	765	3	N	-0-		190
05		961 N	730	-0-	-231	-0-	730	3	N	-0-		190
-----												
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254												
12	DLQ	G-10	5312	-0-	5312	5312	213	1	5099	2	N	-0-
01	DLQ	G-10	5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-
02	DLQ	G-10	4805	-0-	4805	15124	4805	2			N	-0-
03		20414 X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-
04		4980 X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-
05		5146 X	4953	-0-	-193	-0-	4953	2			N	-0-
-----												
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744												
12		1333 N	717	-0-	-616	-0-	42	1	675	2	N	-0-
01		1426 N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-
02		756 N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-
03		713 N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-
*05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-
-----												
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204												
12		434 X	55	-0-	-379	-0-	3	1	52	2	N	-0-
01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-
02		2800 N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-
03		3100 N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-
04		9055 X	5523	-0-	-3532	-0-	5523	2			N	-0-
*05		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-
-----												
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754												
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	6	1	82	2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	484	-0-	484	572	484	2				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	2019	1447	2				N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	2062	43	2				N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	2149	87	2				N	-0-		-0-
*05		3000 N	2062	-0-	-938	1211	2062	2				N	-0-		-0-
DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440															
12	DLQ	G-10	6166	-0-	6166	6166	247	1	5919	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5324	-0-	5324	11490	5324	2				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5552	-0-	5552	17042	5552	2				N	-0-		-0-
03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2				N	-0-		-0-
04	5970	X	5697	-0-	-273	-0-	5697	2				N	-0-		-0-
05	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2				N	-0-		-0-
AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220															
12	DLQ	G-10	5954	-0-	5954	5954	518	1	5436	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-			-0-
03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-			-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	300	1	3471	2	N	-0-			-0-
*05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-			-0-
GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579															
12	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	4754	274	1	4480	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	14820	-0-	14820	19574	14820	2				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7126	-0-	7126	26700	7126	2				N	-0-		-0-
03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2				N	-0-		-0-
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2				N	-0-		-0-
*05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	7590	-0-	7590	7590	519	1	7071	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-					-0-
03		30936 X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
*05		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
-----																	
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479																	
12	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	4679	187	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4640	-0-	4640	9319	4640	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-					-0-
03		18127 X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
04		4530 X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05		4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
-----																	
BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457																	
12	DLQ	G-10	4525	-0-	4525	4525	182	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-					-0-
03		16706 X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04		4680 X	4157	-0-	-523	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05		4650 X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240																	
12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	220	1	5273	2	N	-0-					-0-
01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
-----																	
GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075																	
12	DLQ	G-10	5064	-0-	5064	5064	438	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-
03		27706 X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-
04		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	240	1	8983	2	N	-0-					-0-
*05		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	248	1	7811	2	N	-0-					-0-
-----																	
BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455																	
12	DLQ	G-10	4681	-0-	4681	4681	187	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-
03		17895 X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04		4740 X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
*05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
YANCEY		WELL #:		1H		RRCID -> 221642		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	868 N	766	-0-	-102	-0-		31	1	735	2	N	-0-	-0-
01	775 N	703	-0-	-72	-0-		703	2			N	-0-	-0-
02	560 N	232	-0-	-328	-0-		232	2			N	-0-	-0-
03	775 N	312	-0-	-463	-0-		312	2			N	-0-	-0-
04	690 N	327	-0-	-363	-0-		327	2			N	-0-	-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-	-0-
-----													
BROWNLEE		WELL #:		3H		RRCID -> 221644		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854			
12	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239		209	1	5030	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3138	-0-	3138	8377		3138	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4439	-0-	4439	12816		4439	2			N	-0-	-0-
03	17864 X	5048	-0-	-12816	-0-		5048	2			N	-0-	-0-
04	5610 X	4581	-0-	-1029	-0-		4581	2			N	-0-	-0-
05	5239 X	4622	-0-	-617	-0-		4622	2			N	-0-	-0-
-----													
GIBBS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 224766		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804			
12	DLQ G-10	6693	-0-	6693	6693		444	1	6249	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	6060	-0-	6060	12753		6060	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5627	-0-	5627	18380		5627	2			N	-0-	-0-
03	23985 X	5605	-0-	-18380	-0-		5605	2			N	-0-	-0-
04	5970 X	5872	-0-	-98	-0-		5872	2			N	-0-	-0-
05	6169 X	5452	-0-	-717	-0-		5452	2			N	-0-	-0-
-----													
RAYBURN		WELL #:		1H		RRCID -> 224767		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925			
12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		124	1	2977	2	N	-0-	-0-
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		3043	2			N	-0-	-0-
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866	2			N	-0-	-0-
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		2705	2			N	-0-	-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2849	2			N	-0-	-0-
*05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		3007	2			N	-0-	-0-
-----													
GIBBS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 224851		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400			
12	DLQ G-10	4182	-0-	4182	4182		283	1	3899	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	5058	-0-	5058	9240		5058	2			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	13849		4609	2			N	-0-	-0-
03	18476 X	4627	-0-	-13849	-0-		4627	2			N	-0-	-0-
04	5280 X	4745	-0-	-535	-0-		4745	2			N	-0-	-0-
*05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-		5368	2			N	-0-	-0-
-----													
TALLEY, ONETA		WELL #:		4 H		RRCID -> 225173		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855			
12	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		561	1	4032	2	N	-0-	-0-
01	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-		310	1	6931	2	N	-0-	-0-
02	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-		280	1	6396	2	N	-0-	-0-
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-		270	1	5940	2	N	-0-	-0-
04	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-		270	1	6248	2	N	-0-	-0-
*05	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		310	1	6552	2	N	-0-	-0-
-----													
YOUNG		WELL #:		1H		RRCID -> 225994		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388			
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		1144	1	2570	2	N	-0-	-0-
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-		1006	1	2772	2	N	-0-	-0-
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		931	1	2016	2	N	-0-	-0-
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		890	1	2240	2	N	-0-	-0-
04	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		987	1	4865	2	N	-0-	-0-
*05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		1017	1	4122	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
GIBBS/CROCKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	225997	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8150 - 10004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	8942	-0-	8942	8942	515 1	8427 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	8180	-0-	8180	17122	8180 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7347	-0-	7347	24469	7347 2		N	-0-		-0-
03		31486 X	7017	-0-	-24469		7017 2		N	-0-		-0-
04		7610 X	7610	-0-	-0-		7610 2		N	-0-		-0-
*05		7802 X	7802	-0-	-0-		7802 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBBS, HOMER		WELL #:		1H	RRCID ->	226717	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 8150 - 10362	
12	DLQ	G-10	9860	-0-	9860	9860	962 1	8898 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	11189	-0-	11189	21049	166 1	11023 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8269	-0-	8269	29318	100 1	8169 2	N	-0-		-0-
03		36675 X	7357	-0-	-29318		90 1	7267 2	N	-0-		-0-
04		8640 X	7981	-0-	-659		50 1	7931 2	N	-0-		-0-
*05		9330 X	9330	-0-	-0-		50 1	9280 2	N	-0-		-0-
-----												
GIBBS, HOWARD		WELL #:		3 H	RRCID ->	226719	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 8000 - 9905	
12		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	116 1	1912 2	N	-0-		-0-
01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-		-0-
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-		-0-
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 2		N	-0-		-0-
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2		N	-0-		-0-
*05		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2		N	-0-		-0-
-----												
SILKEN		WELL #:		1H	RRCID ->	227998	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 7950 - 9904	
12	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	3934	157 1	3777 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4154	-0-	4154	8088	4154 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3855	-0-	3855	11943	3855 2		N	-0-		-0-
03		15855 X	3912	-0-	-11943		3912 2		N	-0-		-0-
04		4020 X	3740	-0-	-280		3740 2		N	-0-		-0-
05		4278 X	3918	-0-	-360		3918 2		N	-0-		-0-
-----												
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		14 H	RRCID ->	228191	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7950 - 9604	
12	DLQ	G-10	8586	-0-	8586	8586	8586 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	8137	-0-	8137	16723	8137 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7573	-0-	7573	24296	7573 3		N	-0-		-0-
03		31976 X	7680	-0-	-24296		7680 3		N	-0-		-0-
04		7650 X	6929	-0-	-721		6929 3		N	-0-		-0-
05		7905 X	6213	-0-	-1692		6213 3		N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON, THELMA		WELL #:		1H	RRCID ->	228192	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 8200 - 10087	
12		713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		N	-0-		-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
03		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-		-0-
04		540 N	335	-0-	-205	-0-	335 2		N	-0-		-0-
05		527 N	463	-0-	-64	-0-	463 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBBS, HOWARD		WELL #:		6H	RRCID ->	228193	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7970 - 10104	
12	DLQ	G-10	11308	-0-	11308	11308	645 1	10663 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	10249	-0-	10249	21557	10249 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	9631	-0-	9631	31188	9631 2		N	-0-		-0-
03		41093 X	9905	-0-	-31188		9905 2		N	-0-		-0-
04		10140 X	9899	-0-	-241		9899 2		N	-0-		-0-
05		10478 X	9993	-0-	-485		9993 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1953 N	1746	-0-	-207	-0-	70	1	1676	2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02		2156 N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
03		1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
04		1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05		1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
-----															
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404															
12	DLQ	G-10	8008	-0-	8008	8008	321	1	7687	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-			-0-
03		32476 X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
04		7890 X	7875	-0-	-15	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
05		8494 X	7932	-0-	-562	-0-	7932	2			N	-0-			-0-
-----															
CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154															
12	DLQ	G-10	5161	-0-	5161	5161	304	1	4857	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-			-0-
03		43655 X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-			-0-
04		13170 X	11974	-0-	-1196	-0-	11974	2			N	-0-			-0-
05		13609 X	11146	-0-	-2463	-0-	11146	2			N	-0-			-0-
-----															
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200															
12		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1347	1	4921	2	N	-0-			-0-
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-			-0-
02		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-			-0-
03		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-			-0-
04		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	998	1	5823	2	N	-0-			-0-
*05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	1031	1	5350	2	N	-0-			-0-
-----															
MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124															
12	DLQ	G-10	5721	-0-	5721	5721	388	1	5333	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-			-0-
03		20448 X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
04		5070 X	5048	-0-	-22	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
05		5239 X	5188	-0-	-51	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
-----															
GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025															
12	DLQ	G-10	4182	-0-	4182	4182	278	1	3904	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-			-0-
03		14886 X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
*05		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
-----															
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079															
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	2	N	-0-			-0-
01		465 N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	DLQ	G-10	13244	-0-	13244	13244	780	1	12464	2	-0-
01	DLQ	G-10	12837	-0-	12837	26081	12837	2			-0-
02	DLQ	G-10	10394	-0-	10394	36475	10394	2			-0-
03		46258 X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			-0-
04		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			-0-
*05		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			-0-
-----											
MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280											
12		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	63	1	1505	2	-0-
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			-0-
04		1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			-0-
05		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			-0-
-----											
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400											
12	DLQ	G-10	6641	-0-	6641	6641	450	1	6191	2	-0-
01	DLQ	G-10	7474	-0-	7474	14115	7474	2			-0-
02	DLQ	G-10	6255	-0-	6255	20370	6255	2			-0-
03		26863 X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	2			-0-
04		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			-0-
05		7130 X	6937	-0-	-193	-0-	6937	2			-0-
-----											
MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300											
12	DLQ	G-10	4466	-0-	4466	4466	179	1	4287	2	-0-
01	DLQ	G-10	3711	-0-	3711	8177	3711	2			-0-
02	DLQ	G-10	3259	-0-	3259	11436	3259	2			-0-
03		14023 X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	2			-0-
04		2970 X	1987	-0-	-983	-0-	1987	2			-0-
05		3069 X	1842	-0-	-1227	-0-	1842	2			-0-
-----											
POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555											
12		2418 X	1550	-0-	-868	-0-	1550	3			-0-
01		2821 X	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			-0-
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			-0-
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			-0-
04		3000 N	3059	-0-	59	59	3059	3			-0-
*05		3100 N	3203	-0-	103	162	3203	3			-0-
-----											
POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701											
12	DLQ	G-10	11931	-0-	11931	11931	11931	3			-0-
01	DLQ	G-10	12188	-0-	12188	24119	12188	3			-0-
02	DLQ	G-10	12598	-0-	12598	36717	12598	3			-0-
03		49747 X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			-0-
04		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			-0-
05		13950 X	11987	-0-	-1963	-0-	11987	3			-0-
-----											
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153											
12		3100 N	3162	-0-	62	62	3162	3			-0-
01		3100 N	3409	-0-	309	371	3409	3			-0-
02		2138 N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			-0-
03		1984 X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			-0-
04		1920 X	907	-0-	-1013	-0-	907	3			-0-
05		1984 X	851	-0-	-1133	-0-	851	3			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	10461	-0-	10461	10461	1009	1	9452	3	N	N	-0-			20
01	DLQ	G-10	9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	N	-0-			20
02	DLQ	G-10	8779	-0-	8779	28419	927	1	7841	3	N	N	10			30
03		35797 X	7378	-0-	-28419	-0-	1031	1	6347	3	N	N	-0-			30
04		10110 X	8625	-0-	-1485	-0-	998	1	7627	3	N	N	-0-			30
05		10447 X	7018	-0-	-3429	-0-	1031	1	5987	3	N	N	-0-			30

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

12	DLQ	G-10	7320	-0-	7320	7320	486	1	6834	2	N	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	N	-0-			-0-
03		27179 X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	N	-0-			-0-
04		7080 X	6798	-0-	-282	-0-	6798	2			N	N	-0-			-0-
*05		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

12		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	123	1	2965	2	N	N	-0-			-0-
01		3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	N	-0-			-0-
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	N	-0-			-0-
03		3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	N	-0-			-0-
04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	N	-0-			-0-
*05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

12	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	4213	285	1	3928	2	N	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5144	-0-	5144	13645	5144	2			N	N	-0-			-0-
03		19192 X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	2			N	N	-0-			-0-
04		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	N	-0-			-0-
*05		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

12	DLQ	G-10	10422	-0-	10422	10422	10422	3			N	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9755	-0-	9755	30668	9755	3			N	N	-0-			-0-
03		41059 X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	N	-0-			-0-
04		11520 X	10736	-0-	-784	-0-	10736	3			N	N	-0-			-0-
*05		11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	N	-0-			-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

12	DLQ	G-10	4063	-0-	4063	4063	508	1	3555	2	N	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	2	N	N	-0-			-0-
03		38499 X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	N	-0-			-0-
04		11220 X	11152	-0-	-68	-0-	150	1	11002	2	N	N	-0-			-0-
05		12772 X	10585	-0-	-2187	-0-	20	1	10565	2	N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MCRAE		WELL #:		41 H	RRCID ->	237515	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7875 - 11253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	9129	-0-	9129	9129	9129	3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	9219	-0-	9219	18348	9219	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8411	-0-	8411	26759	8411	3		N	-0-		-0-
03		35830 X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3		N	-0-		-0-
04		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3		N	-0-		-0-
*05		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3		N	-0-		-0-
-----													
SILKEN		WELL #:		2H	RRCID ->	238664	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8170 - 10153	
12	DLQ	G-10	4941	-0-	4941	4941	198	1	4743	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4593	-0-	4593	9534	4593	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	13910	4376	2		N	-0-		-0-
03		18841 X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	2		N	-0-		-0-
04		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-		-0-
*05		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-		-0-
-----													
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238665	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7725 - 9475	
12	DLQ	G-10	5505	-0-	5505	5505	323	1	5182	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5245	-0-	5245	10750	5245	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4309	-0-	4309	15059	4309	2		N	-0-		-0-
03		19816 X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	2		N	-0-		-0-
04		5040 X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2		N	-0-		-0-
05		5208 X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2		N	-0-		-0-
-----													
MCRAE		WELL #:		31H	RRCID ->	238668	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7855 - 10039	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MERRILL GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	238672	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7850 - 9778	
12		3100 N	11916	-0-	8816	17010	814	1	11102	2	N	-0-	-0-
01		3100 N	10999	-0-	7899	24909	10999	2		N	-0-		-0-
02		34941 X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2		N	-0-		-0-
03		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2		N	-0-		-0-
04		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2		N	-0-		-0-
*05		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		N	-0-		-0-
-----													
SILKEN		WELL #:		3H	RRCID ->	238680	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8370 - 10703	
12	DLQ	G-10	4296	-0-	4296	4296	172	1	4124	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4613	-0-	4613	8909	4613	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4017	-0-	4017	12926	4017	2		N	-0-		-0-
03		17246 X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	2		N	-0-		-0-
04		4320 X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2		N	-0-		-0-
05		4464 X	4359	-0-	-105	-0-	4359	2		N	-0-		-0-
-----													
MERRITT, MARCIA		WELL #:		16H	RRCID ->	238823	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7800 - 9853	
12	DLQ	G-10	12750	-0-	12750	12750	12750	3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	12970	-0-	12970	25720	12970	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11702	-0-	11702	37422	11702	3		N	-0-		-0-
03		48038 X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3		N	-0-		-0-
04		12510 X	10896	-0-	-1614	-0-	10896	3		N	-0-		-0-
05		12927 X	12032	-0-	-895	-0-	12032	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
MERRITT, MARCIA		WELL #:		15H	RRCID ->	238824	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7780 - 10383			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	1615	-0-	1615	1615	1615	3			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1063	-0-	1063	4144	1063	3			N	-0-				-0-
03	3000 N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-				-0-
04	2408 N	545	-0-	-1863	-0-	545	3			N	-0-				-0-
05	837 N	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-				-0-
-----															
GIBBS, HOMER		WELL #:		4H	RRCID ->	238825	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7840 - 10100			
12	DLQ G-10	8117	-0-	8117	8117	8117	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-				-0-
03	26463 X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	2			N	-0-				-0-
04	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-				-0-
*05	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-				-0-
-----															
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238828	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7905 - 9853			
12	1674 X	868	-0-	-806	-0-	59	1	809	2	N	-0-				-0-
01	1674 X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-				-0-
02	1512 X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-				-0-
03	1674 X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-				-0-
04	1620 X	768	-0-	-852	-0-	768	2			N	-0-				-0-
*05	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
-----															
DOWNE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	239927	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	11571	PERF.	7675 - 11503			
12	DLQ G-10	16671	-0-	16671	16671	982	1	15689	2	N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-				-0-
03	49720 X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	2			N	-0-				-0-
04	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-				-0-
05	13020 X	12804	-0-	-216	-0-	12804	2			N	-0-				-0-
-----															
DOWNE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239928	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	7650 - 10804			
12	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	782	1	12502	2	N	-0-				-0-
01	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-				-0-
02	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-				-0-
03	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-				-0-
04	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-				-0-
*05	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-				-0-
-----															
MERRELL GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239929	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	7990 - 9868			
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	2	N	-0-				-0-
01	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-				-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-				-0-
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-				-0-
04	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-				-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
-----															
MCRAE		WELL #:		37H	RRCID ->	239930	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7905 - 12142			
12	DLQ G-10	12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-				-0-
03	42837 X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-				-0-
04	10530 X	9761	-0-	-769	-0-	9761	3			N	-0-				-0-
05	10881 X	8380	-0-	-2501	-0-	8380	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	221 1	3053 2		N	-0-			-0-
01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2			N	-0-			-0-
02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2			N	-0-			-0-
03		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-			-0-
04		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2			N	-0-			-0-
*05		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2			N	-0-			-0-
SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675														
12	DLQ	G-10	6623	-0-	6623	6623	265 1	6358 2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5972	-0-	5972	12595	5972 2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3895	-0-	3895	16490	3895 2			N	-0-			-0-
03		21159 X	4669	-0-	-16490	-0-	4669 2			N	-0-			-0-
04		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661 2			N	-0-			-0-
*05		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2			N	-0-			-0-
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983														
12	DLQ	G-10	9210	-0-	9210	9210	9210 3			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	8770	-0-	8770	17980	8770 3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8441	-0-	8441	26421	8441 3			N	-0-			-0-
03		35455 X	9034	-0-	-26421	-0-	9034 3			N	-0-			-0-
04		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9866 3			N	-0-			-0-
05		9331 X	8819	-0-	-512	-0-	8819 3			N	-0-			-0-
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033														
12	DLQ	G-10	7691	-0-	7691	7691	7691 3			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	7281	-0-	7281	14972	7281 3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6306	-0-	6306	21278	6306 3			N	-0-			-0-
03		27005 X	5727	-0-	-21278	-0-	5727 3			N	-0-			-0-
04		6480 X	6206	-0-	-274	-0-	6206 3			N	-0-			-0-
05		6696 X	6482	-0-	-214	-0-	6482 3			N	-0-			-0-
SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653														
12	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	190 1	4548 2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	3721	-0-	3721	8459	3721 2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	11865	3406 2			N	-0-			-0-
03		15424 X	3559	-0-	-11865	-0-	3559 2			N	-0-			-0-
04		3900 X	3098	-0-	-802	-0-	3098 2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3666	-0-	-364	-0-	3666 2			N	-0-			-0-
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575														
12	DLQ	G-10	9834	-0-	9834	9834	393 1	9441 2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	9052	-0-	9052	18886	9052 2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7950	-0-	7950	26836	7950 2			N	-0-			-0-
03		35627 X	8791	-0-	-26836	-0-	8791 2			N	-0-			-0-
04		9390 X	5904	-0-	-3486	-0-	5904 2			N	-0-			-0-
05		9703 X	5792	-0-	-3911	-0-	5792 2			N	-0-			-0-
MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300														
12	DLQ	G-10	7032	-0-	7032	7032	7032 3			N	-0-			124
01	DLQ	G-10	7525	-0-	7525	14557	7525 3			N	-0-			124
02	DLQ	G-10	6816	-0-	6816	21373	6816 3	130 9		N	-0-			242
03		28814 X	7441	-0-	-21373	-0-	7441 3			N	-0-			242
04		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8224 3	30 9		N	27			269
*05		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8281 3	3 9		N	3	186 1		80



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	11787	-0-	11787	11787	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	12008	-0-	12008	23795	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	10817	-0-	10817	34612	3	N	-0-		-0-
03		46278 X	11666	-0-	-34612	-0-	3	N	-0-		-0-
04		11970 X	11956	-0-	-14	-0-	3	N	-0-		-0-
*05		12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695											
12	DLQ	G-10	10351	-0-	10351	10351	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	9785	-0-	9785	20136	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8578	-0-	8578	28714	3	N	-0-		-0-
03		37623 X	8909	-0-	-28714	-0-	3	N	-0-		-0-
04		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
*05		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171											
12	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	2057	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3733	-0-	3733	5790	3	N	-0-		-0-
03		10381 X	4591	-0-	-5790	-0-	3	N	-0-		-0-
04		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
*05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700											
12	DLQ	G-10	3729	-0-	3729	3729	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	5590	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	29	-0-	29	5619	3	N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5619	3	N	-0-		-0-
04		5619 X	-0-	-0-	-5619	-0-	3	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342											
12	DLQ	G-10	7521	-0-	7521	7521	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	7887	-0-	7887	15408	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5295	-0-	5295	20703	3	N	-0-		-0-
03		25437 X	4734	-0-	-20703	-0-	3	N	-0-		-0-
04		4980 X	4700	-0-	-280	-0-	3	N	-0-		-0-
05		5146 X	4879	-0-	-267	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625											
12	DLQ	G-10	4076	-0-	4076	4076	1	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3597	-0-	3597	7673	1	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	10229	1	N	-0-		-0-
03		11060 X	831	-0-	-10229	-0-	2	N	-0-		-0-
04		3930 X	3585	-0-	-345	-0-	2	N	-0-		-0-
05		4061 X	2845	-0-	-1216	-0-	2	N	-0-		-0-
-----											
STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
MCRAE		WELL #: 44H		RRCID -> 245223		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CLARA DUNN UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 248523		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265								
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11212	-0-	11212	11261	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	17122	-0-	17122	28383	3			N	-0-					-0-
03		43141 X	14758	-0-	-28383	-0-	3			N	-0-					-0-
04		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
05		17608 X	13345	-0-	-4263	-0-	3			N	-0-					-0-
-----																
HAMMACK - WILLIAMS		WELL #: 2H		RRCID -> 248525		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840								
12	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	1			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	294	1			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	191	-0-	191	485	1	24	2	N	-0-					-0-
03		803 X	318	-0-	-485	-0-	1			N	-0-					-0-
04		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1	780	2	N	-0-					-0-
*05		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1	847	2	N	-0-					-0-
-----																
MERRELL GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 249628		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980								
12	DLQ	G-10	8232	-0-	8232	8232	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7993	-0-	7993	16225	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6475	-0-	6475	22700	2			N	-0-					-0-
03		29556 X	6856	-0-	-22700	-0-	2			N	-0-					-0-
04		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
05		7533 X	6848	-0-	-685	-0-	2			N	-0-					-0-
-----																
ARNOLD-TALLEY		WELL #: 4H		RRCID -> 249631		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285								
12	DLQ	G-10	4033	-0-	4033	4033	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	9506	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5594	-0-	5594	15100	2			N	-0-					-0-
03		20475 X	5375	-0-	-15100	-0-	2			N	-0-					-0-
04		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
*05		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
-----																
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 249645		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895								
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					22
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					22
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					22
03		341 N	276	-0-	-65	-0-	3			N	-0-					22
04		330 N	237	-0-	-93	-0-	3			N	-0-					22
05		341 N	255	-0-	-86	-0-	3			N	-0-					22
-----																
HAMMACK - WILLIAMS		WELL #: 6H		RRCID -> 249651		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865								
12	DLQ	G-10	10314	-0-	10314	10314	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	7702	-0-	7702	18016	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6159	-0-	6159	24175	2			N	-0-					-0-
03		27668 X	3493	-0-	-24175	-0-	2			N	-0-					-0-
04		9990 X	2289	-0-	-7701	-0-	2			N	-0-					-0-
05		10323 X	3768	-0-	-6555	-0-	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
HAMMACK - WILLIAMS		WELL #:		5H	RRCID ->	249655	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 7680 - 11865	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	9956	-0-	9956	9956	1014	1	8942	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-	-0-
03	29115 X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-	-0-
04	9630 X	8223	-0-	-1407	-0-	934	1	7289	2	N	-0-	-0-
05	9951 X	6833	-0-	-3118	-0-	1014	1	5819	2	N	-0-	-0-
-----												
HAMMACK - WILLIAMS		WELL #:		7H	RRCID ->	249861	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	11287	PERF. 8175 - 9505	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	5098	-0-	2098	2098	5098	2			N	-0-	-0-
*05	3100 N	1668	-0-	-1432	666	1668	2			N	-0-	-0-
-----												
DUNN-JACKSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250441	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 8700 - 10560	
12	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728	3			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-	-0-
03	24356 X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-	-0-
04	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-	-0-
05	8339 X	7305	-0-	-1034	-0-	7305	3			N	-0-	-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #:		31H	RRCID ->	250445	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8090 - 11630	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174
-----												
STRICKLAND		WELL #:		32H	RRCID ->	250446	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 8055 - 11045	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
-----												
GIBBS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	251832	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	7729	PERF. 7830 - 10870	
12	DLQ G-10	626	-0-	626	626	72	1	554	2	N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-	-0-
03	48344 X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	17973	-0-	-927	-0-	499	1	17474	2	N	-0-	-0-
05	19530 X	18064	-0-	-1466	-0-	18064	2			N	-0-	-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #:		26	RRCID ->	261407	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8140 - 10940	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-	-0-
*05	4778 X	3613	-0-	-1165	-0-	3613	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
STRICKLAND		WELL #:		34H	RRCID ->	261739	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8215 - 11342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	DLQ	G-10	5227	-0-	5227	5227	5227	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4455	-0-	4455	9682	4455	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	14002	4320	3	N	-0-			-0-
03		18229 X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3	N	-0-			-0-
04		5520 X	2906	-0-	-2614	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCRAE		WELL #:		40H	RRCID ->	275767	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8555 - 12332	
12	DLQ	G-10	12665	-0-	12665	12665	12665	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	15281	-0-	15281	27946	15281	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	14110	-0-	14110	42056	14110	3	N	-0-			-0-
03		53594 X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3	N	-0-			-0-
04		14790 X	13001	-0-	-1789	-0-	13001	3	N	-0-			-0-
05		15624 X	14671	-0-	-953	-0-	14671	3	N	-0-			-0-
-----													
ALLEDER INC.		WELL #:		2H	RRCID ->	252370	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	247300	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7277 - 7338	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
-----													
FOMBY		WELL #:		2	RRCID ->	247302	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIPER		WELL #:		1H	RRCID ->	247304	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
APEXCO, INC.				027480							
JEWEL				WELL #: 3		RRCID -> 209338		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ARP BARNETT, LLC				033055							
GOLDFIELD UNIT				WELL #: 2 H		RRCID -> 217175		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520	
12		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-
02		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-
04		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-
*05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		N	-0-

4H RANCH				WELL #: 1H		RRCID -> 219932		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331	
12		2542 N	1763	-0-	-779	-0-	1763	2		N	-0-
01		1953 N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2		N	-0-
02		1596 N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2		N	-0-
03		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2		N	-0-
04		1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2		N	-0-
05		1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2		N	-0-

ROBINSON				WELL #: 1H		RRCID -> 220020		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		2800 N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	23
03		1206 N	-0-	-0-	-1206	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		2232 X	13	-0-	-2219	-0-	13	2		N	-0-

POINT VISTA UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 220822		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 10640 - 11684	
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-
01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-
02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-
*05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-

HALLER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 224596		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130	
12		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2		N	-0-
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-
02		868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2		N	-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-
*05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-	
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-	
*05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-	
CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849												
12		9114 X	8928	-0-	-186	-0-	296	1	8632	2	N	-0-
01		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-
02		8148 X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-
03		9021 X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	N	-0-
04		8730 X	6280	-0-	-2450	-0-	228	1	6052	2	N	-0-
05		8928 X	6715	-0-	-2213	-0-	265	1	6450	2	N	-0-
CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959												
12		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	182	1	5313	2	N	-0-
01		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-
02		4788 X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	2	N	-0-
03		5394 X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	2	N	-0-
04		5220 X	3821	-0-	-1399	-0-	139	1	3682	2	N	-0-
05		5394 X	3714	-0-	-1680	-0-	147	1	3567	2	N	-0-
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771												
12		6262 X	5818	-0-	-444	-0-	199	1	5619	2	N	-0-
01		6262 X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-
02		5656 X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	2	N	-0-
03		6262 X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-
04		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	233	1	5712	2	N	-0-
*05		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	235	1	6080	2	N	-0-
SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575												
12		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	1212	1	9836	2	N	-0-
01		11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-
02		10332 X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	2	N	-0-
03		11439 X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-
04		11130 X	10469	-0-	-661	-0-	1201	1	9268	2	N	-0-
05		11501 X	10870	-0-	-631	-0-	1268	1	9602	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055								
TAYLOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232848		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	703 1	8257 2	N	-0-	-0-
01	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	731 1	8846 2	N	-0-	-0-
02	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	616 1	7014 2	N	-0-	-0-
03	7750 X	7535	-0-	-215	-0-	652 1	6883 2	N	-0-	-0-
04	7500 X	5844	-0-	-1656	-0-	564 1	5280 2	N	-0-	-0-
05	7750 X	6251	-0-	-1499	-0-	639 1	5612 2	N	-0-	-0-
-----										
WILSON A		WELL #: 1 H		RRCID -> 233343		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243		
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-	15
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-	15
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-	15
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-	15
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-	15
*05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-	15
-----										
NEW DAWN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233548		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290		
12	10013 X	8780	-0-	-1233	-0-	1134 1	7646 2	N	-0-	-0-
01	10013 X	8966	-0-	-1047	-0-	1148 1	7818 2	N	-0-	-0-
02	9044 X	8643	-0-	-401	-0-	1053 1	7590 2	N	-0-	-0-
03	10013 X	8578	-0-	-1435	-0-	1139 1	7439 2	N	-0-	-0-
04	9360 X	8867	-0-	-493	-0-	1134 1	7733 2	N	-0-	-0-
05	9579 X	8825	-0-	-754	-0-	1183 1	7642 2	N	-0-	-0-
-----										
TAYLOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233599		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579		
12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	882 1	11884 2	N	-0-	-0-
01	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	955 1	12928 2	N	-0-	-0-
02	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	807 1	10261 2	N	-0-	-0-
03	11904 X	11361	-0-	-543	-0-	860 1	10501 2	N	-0-	-0-
04	11520 X	11336	-0-	-184	-0-	869 1	10467 2	N	-0-	-0-
05	11904 X	7929	-0-	-3975	-0-	732 1	7197 2	N	-0-	-0-
-----										
TAYLOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 233600		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TURNERY		WELL #: 1 H		RRCID -> 236309		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
TURNERY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236322		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3286 X	2134	-0-	-1152	-0-	73	1	2061	2	N	-0-		-0-
01		3286 X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-		-0-
02		2968 X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-		-0-
03		3255 X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-		-0-
04		2370 X	1202	-0-	-1168	-0-	47	1	1155	2	N	-0-		-0-
05		2139 X	1242	-0-	-897	-0-	46	1	1196	2	N	-0-		-0-
-----														
TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079														
12		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	374	1	10746	2	N	-0-		-0-
01		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-		-0-
02		9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-		-0-
03		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-		-0-
04		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	376	1	9886	2	N	-0-		-0-
*05		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	413	1	10021	2	N	-0-		-0-
-----														
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814														
12		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-		-0-
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-		-0-
02		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-		-0-
03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-		-0-
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-		-0-
*05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-		-0-
-----														
NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238														
12		22227 X	22191	-0-	-36	-0-	763	1	21428	2	N	-0-		-0-
01		22227 X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-		-0-
02		20076 X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	2	N	-0-		-0-
03		22227 X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-		-0-
04		21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-		-0-
*05		22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	870	1	21907	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240391		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8157 - 11120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6696 X	5461	-0-	-1235	-0-	554 1	4907 2	N	-0-			-0-
01	6696 X	5391	-0-	-1305	-0-	547 1	4844 2	N	-0-			-0-
02	6048 X	4545	-0-	-1503	-0-	485 1	4060 2	N	-0-			-0-
03	6696 X	4070	-0-	-2626	-0-	498 1	3572 2	N	-0-			-0-
04	5760 X	2719	-0-	-3041	-0-	438 1	2281 2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4337	-0-	-1119	-0-	522 1	3815 2	N	-0-			-0-
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240392		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 8128 - 9985		
12	10385 X	9159	-0-	-1226	-0-	563 1	8596 2	N	-0-			-0-
01	10385 X	9314	-0-	-1071	-0-	585 1	8729 2	N	-0-			-0-
02	9380 X	7282	-0-	-2098	-0-	481 1	6801 2	N	-0-			-0-
03	10385 X	8545	-0-	-1840	-0-	542 1	8003 2	N	-0-			-0-
04	9000 X	8192	-0-	-808	-0-	536 1	7656 2	N	-0-			-0-
05	9300 X	8415	-0-	-885	-0-	568 1	7847 2	N	-0-			-0-
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241067		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8252 - 11248		
12	6200 X	5484	-0-	-716	-0-	524 1	4960 2	N	-0-			-0-
01	6200 X	5637	-0-	-563	-0-	553 1	5084 2	N	-0-			-0-
02	5600 X	4425	-0-	-1175	-0-	483 1	3942 2	N	-0-			-0-
03	6200 X	4546	-0-	-1654	-0-	514 1	4032 2	N	-0-			-0-
04	5640 X	3813	-0-	-1827	-0-	469 1	3344 2	N	-0-			-0-
05	5642 X	3236	-0-	-2406	-0-	455 1	2781 2	N	-0-			-0-
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 241180		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8940 - 11592		
12	10509 X	9749	-0-	-760	-0-	327 1	9422 2	N	-0-			-0-
01	10509 X	9755	-0-	-754	-0-	344 1	9411 2	N	-0-			-0-
02	9492 X	7799	-0-	-1693	-0-	265 1	7534 2	N	-0-			-0-
03	10509 X	9339	-0-	-1170	-0-	325 1	9014 2	N	-0-			-0-
04	10170 X	8637	-0-	-1533	-0-	311 1	8326 2	N	-0-			-0-
05	9765 X	9091	-0-	-674	-0-	351 1	8740 2	N	-0-			-0-
BINGHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241650		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 8360 - 10061		
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	594 1	5635 2	Y	-0-			-0-
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	597 1	5735 2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	542 1	5142 2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5490	-0-	-555	-0-	528 1	4962 2	Y	-0-			-0-
04	5850 X	4669	-0-	-1181	-0-	493 1	4176 2	Y	-0-			-0-
05	6045 X	5912	-0-	-133	-0-	518 1	5394 2	Y	-0-			-0-
VOELKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244892		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7854		PERF. 8375 - 12090		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEVY, LESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244894		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9617 - 12525		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																	
VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610																	
12		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02		17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
03		17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
*05		18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
-----																	
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	77	-0-	77	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03		T. A.	37	-0-	37	-0-	114	2	35	2	N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	114				N	-0-					-0-
*05		218 X	104	-0-	-114	-0-	104	1			N	-0-					-0-
-----																	
DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643																	
12		13795 X	13294	-0-	-501	-0-	452	1	12842	2	N	-0-					-0-
01		13795 X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-					-0-
02		12460 X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	2	N	-0-					-0-
03		13547 X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-					-0-
04		12990 X	12711	-0-	-279	-0-	466	1	12245	2	N	-0-					-0-
05		13671 X	12720	-0-	-951	-0-	490	1	12230	2	N	-0-					-0-
-----																	
DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982																	
12		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	906	1	8261	2	N	-0-					-0-
01		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-					-0-
02		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-					-0-
03		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-					-0-
04		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	722	1	9939	2	N	-0-					-0-
05		6851 X	5204	-0-	-1647	-0-	471	1	4733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055											
MCPHERSON B		WELL #:		1H	RRCID ->	245825	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8035 -	8691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-	-0-	-0-		
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	-0-	-0-		
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-	-0-		
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-		
04		780 N	768	-0-	-12	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-		
*05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----													
BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	246039	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8380 -	10531
12		8711 X	7425	-0-	-1286	-0-	708 1	6717 2	Y	-0-	-0-		
01		8711 X	7486	-0-	-1225	-0-	705 1	6781 2	Y	-0-	-0-		
02		7784 X	6659	-0-	-1125	-0-	634 1	6025 2	Y	-0-	-0-		
03		8463 X	8039	-0-	-424	-0-	774 1	7265 2	Y	-0-	-0-		
04		7500 X	7274	-0-	-226	-0-	767 1	6507 2	Y	-0-	-0-		
*05		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	784 1	8177 2	Y	-0-	-0-		
-----													
TEEGARDEN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	246732	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8330 -	11376
12		11904 X	9693	-0-	-2211	-0-	325 1	9368 2	N	-0-	-0-		
01		11904 X	10887	-0-	-1017	-0-	384 1	10503 2	N	-0-	-0-		
02		10752 X	9463	-0-	-1289	-0-	321 1	9142 2	N	-0-	-0-		
03		11904 X	10876	-0-	-1028	-0-	378 1	10498 2	N	-0-	-0-		
04		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	386 1	10325 2	N	-0-	-0-		
05		10881 X	10117	-0-	-764	-0-	391 1	9726 2	N	-0-	-0-		
-----													
VOELKEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248571	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8163 -	12087
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
KENNEDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248572	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8558 -	10521
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----													
CAIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248573	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8479 -	10420
12		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	955 1	10501 2	N	-0-	-0-		
01		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	940 1	11098 2	N	-0-	-0-		
02		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	854 1	10679 2	N	-0-	-0-		
03		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	944 1	11671 2	N	-0-	-0-		
04		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	441 1	10986 2	N	-0-	-0-		
*05		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	474 1	10740 2	N	-0-	-0-		
-----													
CAIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248574	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8420 -	10704
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	249 2	N	-0-	-0-		
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	426 1	151 2	N	-0-	-0-		
02		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	595 1	2168 2	N	-0-	-0-		
03		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	654 1	2376 2	N	-0-	-0-		
04		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	947 1	2002 2	N	-0-	-0-		
*05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	440 1	1032 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055													
DEAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248575	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8430 - 11542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7564 X	7384	-0-	-180	-0-		612 1	6772 2	N			-0-					-0-
01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		619 1	7250 2	N			-0-					-0-
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-		538 1	6686 2	N			-0-					-0-
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-		667 1	7653 2	N			-0-					-0-
04	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-		596 1	6856 2	N			-0-					-0-
05	7564 X	5142	-0-	-2422	-0-		473 1	4669 2	N			-0-					-0-
-----																	
DEAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248576	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8591 - 11703					
12	8959 X	8594	-0-	-365	-0-		770 1	7824 2	N			-0-					-0-
01	8959 X	8050	-0-	-909	-0-		779 1	7271 2	N			-0-					-0-
02	8092 X	6868	-0-	-1224	-0-		698 1	6170 2	N			-0-					-0-
03	8959 X	5973	-0-	-2986	-0-		666 1	5307 2	N			-0-					-0-
04	8670 X	6631	-0-	-2039	-0-		730 1	5901 2	N			-0-					-0-
*05	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-		913 1	8241 2	N			-0-					-0-
-----																	
DEAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248577	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8225 - 12085					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N			-0-					-0-
01	279 N	182	-0-	-97	-0-		11 1	171 2	N			-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N			-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N			-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
-----																	
DEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248578	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8126 - 11685					
12	11005 X	10937	-0-	-68	-0-		372 1	10565 2	N			-0-					-0-
01	11005 X	10882	-0-	-123	-0-		386 1	10496 2	N			-0-					-0-
02	9940 X	9559	-0-	-381	-0-		325 1	9234 2	N			-0-					-0-
03	11005 X	9809	-0-	-1196	-0-		340 1	9469 2	N			-0-					-0-
04	10650 X	10284	-0-	-366	-0-		377 1	9907 2	N			-0-					-0-
05	10943 X	10325	-0-	-618	-0-		398 1	9927 2	N			-0-					-0-
-----																	
HITE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248579	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8295 - 10717					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
-----																	
SYCAMORE BEND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248580	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	9030 - 10870					
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		3074 2		N			-0-					-0-
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-		2496 2		N			-0-					-0-
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-		2504 2		N			-0-					-0-
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-		2808 2		N			-0-					-0-
04	2400 N	2389	-0-	-11	-0-		2389 2		N			-0-					-0-
*05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		2765 2		N			-0-					-0-
-----																	
KENNEDY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248581	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8450 - 10244					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		5 1	83 2	N			-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23 2	N			-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N			-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		1302 X	383	-0-	-919	-0-	383 1			N	-0-		-0-
01		1302 X	120	-0-	-1182	-0-	120 1			N	-0-		-0-
02		1176 X	100	-0-	-1076	-0-	6 1	94 2		N	-0-		-0-
03		1302 X	237	-0-	-1065	-0-	16 1	221 2		N	-0-		-0-
04		600 X	77	-0-	-523	-0-	6 1	71 2		N	-0-		-0-
05		372 X	74	-0-	-298	-0-	3 1	71 2		N	-0-		-0-
-----													
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423	
12		12462 X	12329	-0-	-133	-0-	12329 2			N	-0-		-0-
01		12369 X	12048	-0-	-321	-0-	12048 2			N	-0-		-0-
02		11172 X	10764	-0-	-408	-0-	10764 2			N	-0-		-0-
03		12369 X	11852	-0-	-517	-0-	11852 2			N	-0-		-0-
04		11940 X	10329	-0-	-1611	-0-	10329 2			N	-0-		-0-
05		12338 X	11381	-0-	-957	-0-	11381 2			N	-0-		-0-
-----													
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766	
12		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635 2			N	-0-		-0-
01		9486 X	9345	-0-	-141	-0-	9345 2			N	-0-		-0-
02		8568 X	8350	-0-	-218	-0-	8350 2			N	-0-		-0-
03		9641 X	9517	-0-	-124	-0-	9517 2			N	-0-		-0-
04		9330 X	9189	-0-	-141	-0-	9189 2			N	-0-		-0-
05		9641 X	9083	-0-	-558	-0-	9083 2			N	-0-		-0-
-----													
CAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249004	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8570 - 10873	
12		1178 N	738	-0-	-440	-0-	61 1	677 2		N	-0-		-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	77 1	923 2		N	-0-		-0-
02		644 N	348	-0-	-296	-0-	26 1	322 2		N	-0-		-0-
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	90 1	1115 2		N	-0-		-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	38 1	949 2		N	-0-		-0-
*05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	36 1	826 2		N	-0-		-0-
-----													
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249005	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	9085 - 11154	
12		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2			N	-0-		-0-
01		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2			N	-0-		-0-
02		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2			N	-0-		-0-
03		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2			N	-0-		-0-
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			N	-0-		-0-
*05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2			N	-0-		-0-
-----													
CAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249008	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8630 - 11439	
12		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	997 1	7179 2		N	-0-		-0-
01		9858 X	6348	-0-	-3510	-0-	736 1	5612 2		N	-0-		-0-
02		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	781 1	8938 2		N	-0-		-0-
03		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	876 1	9714 2		N	-0-		-0-
04		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	1283 1	9357 2		N	-0-		-0-
05		10757 X	8517	-0-	-2240	-0-	715 1	7802 2		N	-0-		-0-
-----													
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249019	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9579 - 11398	
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	44 1	731 2		N	-0-		-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 2		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	12 1	434 2		N	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592														
12		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	439	1	7310	2	N	-0-		-0-
01		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-		-0-
02		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-		-0-
03		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-		-0-
04		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-		-0-
*05		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-		-0-
-----														
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836														
12		9610 X	8572	-0-	-1038	-0-	8572	2			N	-0-		-0-
01		9610 X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-		-0-
02		8680 X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-		-0-
03		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-		-0-
04		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-		-0-
*05		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-		-0-
-----														
LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829														
12		113 N	1	-0-	-112	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
*05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
-----														
PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806														
12		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	870	1	8815	2	N	-0-		-0-
01		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-		-0-
02		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-		-0-
03		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-		-0-
04		9750 X	9675	-0-	-75	-0-	897	1	8778	2	N	-0-		-0-
05		10075 X	9325	-0-	-750	-0-	930	1	8395	2	N	-0-		-0-
-----														
PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972														
12		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-		-0-
01		10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-		-0-
02		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-		-0-
03		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-		-0-
04		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-		-0-
*05		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																	
CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	368	1	10735	2	N	-0-					-0-
01		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-					-0-
02		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-					-0-
03		9610 X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-					-0-
04		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	341	1	9053	2	N	-0-					-0-
05		9610 X	8403	-0-	-1207	-0-	332	1	8071	2	N	-0-					-0-
-----																	
JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202																	
12		10850 X	8791	-0-	-2059	-0-	289	1	8502	2	N	-0-					-0-
01		10850 X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-					-0-
02		9800 X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-					-0-
03		10850 X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-					-0-
04		8760 X	6391	-0-	-2369	-0-	230	1	6161	2	N	-0-					-0-
05		9827 X	3475	-0-	-6352	-0-	137	1	3338	2	N	-0-					-0-
-----																	
KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088																	
12		7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	795	1	5085	2	N	-0-					-0-
01		7843 X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-					-0-
02		7392 X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-					-0-
03		8184 X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-					-0-
04		7920 X	5204	-0-	-2716	-0-	763	1	4441	2	N	-0-					-0-
05		6820 X	4387	-0-	-2433	-0-	640	1	3747	2	N	-0-					-0-
-----																	
CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712																	
12		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	311	1	9072	2	N	-0-					-0-
01		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	326	1	8980	2	N	-0-					-0-
02		8232 X	7935	-0-	-297	-0-	269	1	7666	2	N	-0-					-0-
03		9114 X	8916	-0-	-198	-0-	311	1	8605	2	N	-0-					-0-
04		8820 X	8386	-0-	-434	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
05		9114 X	8264	-0-	-850	-0-	326	1	7938	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436																	
12		6200 X	2996	-0-	-3204	-0-	569	1	2427	2	N	-0-					-0-
01		6200 X	3702	-0-	-2498	-0-	620	1	3082	2	N	-0-					-0-
02		5488 X	4820	-0-	-668	-0-	636	1	4184	2	N	-0-					-0-
03		6076 X	5377	-0-	-699	-0-	734	1	4643	2	N	-0-					-0-
04		5790 X	5067	-0-	-723	-0-	696	1	4371	2	N	-0-					-0-
05		5332 X	4518	-0-	-814	-0-	997	1	3521	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840																	
12		5859 X	4692	-0-	-1167	-0-	175	1	4517	2	N	-0-					-0-
01		5859 X	3874	-0-	-1985	-0-	154	1	3720	2	N	-0-					-0-
02		5292 X	4612	-0-	-680	-0-	186	1	4426	2	N	-0-					-0-
03		5859 X	4932	-0-	-927	-0-	193	1	4739	2	N	-0-					-0-
04		5670 X	4559	-0-	-1111	-0-	183	1	4376	2	N	-0-					-0-
05		5115 X	4864	-0-	-251	-0-	203	1	4661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055											
LEVY ACRES UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 249979		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SCHROEDER UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 249980		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352					
12	9021	X	8631	-0-	-390	-0-	-0-	891	1	7740	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	-0-	925	1	7836	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	-0-	824	1	7015	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	-0-	909	1	7567	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	-0-	905	1	7324	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	-0-	946	1	7165	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 249981		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208					
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		3513	-0-	3513	-0-	-0-	3513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		10100	-0-	10100	-0-	-0-	13613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		12059	-0-	12059	-0-	-0-	25672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	37515	X	11843	-0-	-25672	-0-	-0-	11843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	-0-	11919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 249982		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672					
12	13299	X	12861	-0-	-438	-0-	-0-	12861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	-0-	11961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	-0-	9789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	-0-	10632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12480	X	10061	-0-	-2419	-0-	-0-	10061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12865	X	9574	-0-	-3291	-0-	-0-	9574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 249983		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466					
12	14B2	EXT	7	-0-	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 249984		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625					
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	-0-	8002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	-0-	8269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	-0-	6817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	-0-	7713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	-0-	8366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 249986		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486					
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	-0-	320	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	-0-	123	1			N	-0-	-0-	-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	-0-	395	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055								
CAMPUZANO UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249987		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	296 1	8639 2	N	-0-	-0-
01	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	312 1	8598 2	N	-0-	-0-
02	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	266 1	7578 2	N	-0-	-0-
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	303 1	8374 2	N	-0-	-0-
04	8370 X	7375	-0-	-995	-0-	268 1	7107 2	N	-0-	-0-
05	8649 X	2683	-0-	-5966	-0-	106 1	2577 2	N	-0-	-0-
-----										
CAMPUZANO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718		
12	T. A.	10429	-0-	10429	10429	346 1	10083 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	10382	-0-	10382	20811	363 1	10019 2	N	-0-	-0-
02	T. A.	8609	-0-	8609	29420	292 1	8317 2	N	-0-	-0-
03	39097 X	9677	-0-	-29420	-0-	338 1	9339 2	N	-0-	-0-
04	9900 X	8532	-0-	-1368	-0-	310 1	8222 2	N	-0-	-0-
05	10230 X	8874	-0-	-1356	-0-	350 1	8524 2	N	-0-	-0-
-----										
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 250225		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491		
12	5363 X	4787	-0-	-576	-0-	555 1	4232 2	N	-0-	-0-
01	5363 X	3502	-0-	-1861	-0-	498 1	3004 2	N	-0-	-0-
02	4844 X	3940	-0-	-904	-0-	444 1	3496 2	N	-0-	-0-
03	5363 X	3480	-0-	-1883	-0-	435 1	3045 2	N	-0-	-0-
04	5190 X	3397	-0-	-1793	-0-	440 1	2957 2	N	-0-	-0-
05	4774 X	250	-0-	-4524	-0-	51 1	199 2	N	-0-	-0-
-----										
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250269		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990		
12	6634 X	5196	-0-	-1438	-0-	348 1	4848 2	N	-0-	-0-
01	6634 X	6434	-0-	-200	-0-	421 1	6013 2	N	-0-	-0-
02	5488 X	5230	-0-	-258	-0-	357 1	4873 2	N	-0-	-0-
03	6076 X	5738	-0-	-338	-0-	384 1	5354 2	N	-0-	-0-
04	6240 X	5509	-0-	-731	-0-	379 1	5130 2	N	-0-	-0-
05	6448 X	5478	-0-	-970	-0-	391 1	5087 2	N	-0-	-0-
-----										
HITE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250276		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250426		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712		
12	9021 X	8317	-0-	-704	-0-	974 1	7343 2	N	-0-	-0-
01	11594 X	11508	-0-	-86	-0-	979 1	10529 2	N	-0-	-0-
02	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	877 1	9866 2	N	-0-	-0-
03	11594 X	9973	-0-	-1621	-0-	948 1	9025 2	N	-0-	-0-
04	11130 X	8293	-0-	-2837	-0-	1034 1	7259 2	N	-0-	-0-
*05	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	1066 1	13779 2	N	-0-	-0-
-----										
GOLDFIELD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250780		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400		
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-	-0-
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-	-0-
02	2324 N	1942	-0-	-382	-0-	1942 2		N	-0-	-0-
03	2945 N	1897	-0-	-1048	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
04	2580 N	2053	-0-	-527	-0-	2053 2		N	-0-	-0-
*05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055												
OAK GROVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250936	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7824 -	9566				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HITE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251104	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8019 -	10533				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-				-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-				-0-
04	1050 N	987	-0-	-63	-0-	-0-	983	1	4	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEW DAWN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251929	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7940 -	10148				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252782	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 9584 -	11904				
12	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	-0-	129	1	3635	2	N	-0-				-0-
01	3782 X	3749	-0-	-33	-0-	-0-	136	1	3613	2	N	-0-				-0-
02	3416 X	3370	-0-	-46	-0-	-0-	120	1	3250	2	N	-0-				-0-
03	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	-0-	130	1	3467	2	N	-0-				-0-
04	3660 X	3603	-0-	-57	-0-	-0-	135	1	3468	2	N	-0-				-0-
05	3751 X	3520	-0-	-231	-0-	-0-	142	1	3378	2	N	-0-				-0-
OAK GROVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252979	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7972 -	9565				
12	12896 X	12167	-0-	-729	-0-	-0-	12167	2			N	-0-				-0-
01	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-				-0-
02	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-				-0-
03	12896 X	11936	-0-	-960	-0-	-0-	11936	2			N	-0-				-0-
04	12480 X	11104	-0-	-1376	-0-	-0-	11104	2			N	-0-				-0-
05	12896 X	12401	-0-	-495	-0-	-0-	12401	2			N	-0-				-0-
OAK GROVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252980	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7614 -	10010				
12	18848 X	18683	-0-	-165	-0-	-0-	18683	2			N	-0-				-0-
01	18848 X	18383	-0-	-465	-0-	-0-	18383	2			N	-0-				-0-
02	17024 X	16508	-0-	-516	-0-	-0-	16508	2			N	-0-				-0-
03	18693 X	17878	-0-	-815	-0-	-0-	17878	2			N	-0-				-0-
04	18090 X	16684	-0-	-1406	-0-	-0-	16684	2			N	-0-				-0-
05	18693 X	17620	-0-	-1073	-0-	-0-	17620	2			N	-0-				-0-
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253656	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7983 -	10141				
12	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	1	10447	2	N	-0-				-0-
01	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-				-0-
02	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-				-0-
03	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-				-0-
04	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	1	9469	2	N	-0-				-0-
*05	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	1	10095	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254106	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 8014 - 10367		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9734 X	9141	-0-	-593	-0-	313 1	8828 2	N	-0-			-0-	
01	9424 X	8594	-0-	-830	-0-	306 1	8288 2	N	-0-			-0-	
02	8512 X	8468	-0-	-44	-0-	288 1	8180 2	N	-0-			-0-	
03	9176 X	7415	-0-	-1761	-0-	258 1	7157 2	N	-0-			-0-	
04	8850 X	7317	-0-	-1533	-0-	287 1	7030 2	N	-0-			-0-	
05	9362 X	7920	-0-	-1442	-0-	294 1	7626 2	N	-0-			-0-	
-----													
GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254552	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9005 - 12737		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254690	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8679	PERF. 9570 - 11790		
12	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11055 2		N	-0-			-0-	
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868 2		N	-0-			-0-	
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2		N	-0-			-0-	
03	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404 2		N	-0-			-0-	
04	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931 2		N	-0-			-0-	
*05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213 2		N	-0-			-0-	
-----													
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	254781	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 9179 - 11040		
12	3875 X	2750	-0-	-1125	-0-	2750 2		N	-0-			-0-	
01	3875 X	2009	-0-	-1866	-0-	2009 2		N	-0-			-0-	
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			N	-0-			-0-	
03	3844 X	2924	-0-	-920	-0-	2924 2		N	-0-			-0-	
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 2		N	-0-			-0-	
05	2759 X	440	-0-	-2319	-0-	440 1		N	-0-			-0-	
-----													
GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255094	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9499 - 13229		
12	15345 X	15053	-0-	-292	-0-	15053 2		N	-0-			-0-	
01	15345 X	14475	-0-	-870	-0-	14475 2		N	-0-			-0-	
02	13860 X	13472	-0-	-388	-0-	13472 2		N	-0-			-0-	
03	15345 X	14964	-0-	-381	-0-	14964 2		N	-0-			-0-	
04	14580 X	13994	-0-	-586	-0-	13994 2		N	-0-			-0-	
05	15066 X	14571	-0-	-495	-0-	14571 2		N	-0-			-0-	
-----													
GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255200	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8786	PERF. 9331 - 14271		
12	22351 X	21969	-0-	-382	-0-	21969 2		N	-0-			-0-	
01	22351 X	21118	-0-	-1233	-0-	21118 2		N	-0-			-0-	
02	20188 X	19079	-0-	-1109	-0-	19079 2		N	-0-			-0-	
03	21979 X	21191	-0-	-788	-0-	21191 2		N	-0-			-0-	
04	21270 X	20188	-0-	-1082	-0-	20188 2		N	-0-			-0-	
05	21979 X	20435	-0-	-1544	-0-	20435 2		N	-0-			-0-	
-----													
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255425	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 9536 - 11074		
12	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282 2		N	-0-			-0-	
01	6045 X	4781	-0-	-1264	-0-	4781 2		N	-0-			-0-	
02	5460 X	4032	-0-	-1428	-0-	4032 2		N	-0-			-0-	
03	6045 X	4376	-0-	-1669	-0-	4376 2		N	-0-			-0-	
04	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	5537 2		N	-0-			-0-	
05	6045 X	6028	-0-	-17	-0-	490 1	5538 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055											
REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255499	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.10057	- 11916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-			-0-
*04	46 X	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			-0-
REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255501	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 9928	- 12222			
12	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-		1163	1	15181	2	N	-0-			-0-
01	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-		1176	1	14995	2	N	-0-			-0-
02	14252 X	14065	-0-	-187	-0-		1032	1	13033	2	N	-0-			-0-
03	15779 X	15346	-0-	-433	-0-		1143	1	14203	2	N	-0-			-0-
04	15270 X	14495	-0-	-775	-0-		1097	1	13398	2	N	-0-			-0-
05	15779 X	15106	-0-	-673	-0-		1172	1	13934	2	N	-0-			-0-
JORDAN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	256054	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8183	- 10034			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	256562	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF. 7997	- 11962			
12	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-		402	1	11571	2	N	-0-			-0-
01	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-		420	1	11490	2	N	-0-			-0-
02	10556 X	10480	-0-	-76	-0-		356	1	10124	2	N	-0-			-0-
03	11687 X	11517	-0-	-170	-0-		401	1	11116	2	N	-0-			-0-
04	11310 X	10932	-0-	-378	-0-		394	1	10538	2	N	-0-			-0-
05	11687 X	11002	-0-	-685	-0-		425	1	10577	2	N	-0-			-0-
TEEGARDEN UNIT "B"		WELL #:		4H	RRCID ->	256699	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 8000	- 11692			
12	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-		385	1	11079	2	N	-0-			-0-
01	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-		399	1	10925	2	N	-0-			-0-
02	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-		340	1	9678	2	N	-0-			-0-
03	10850 X	9924	-0-	-926	-0-		345	1	9579	2	N	-0-			-0-
04	10500 X	8252	-0-	-2248	-0-		297	1	7955	2	N	-0-			-0-
05	10850 X	8261	-0-	-2589	-0-		319	1	7942	2	N	-0-			-0-
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	256701	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 8273	- 10781			
12	14880 X	13260	-0-	-1620	-0-		440	1	12820	2	N	-0-			-0-
01	14880 X	12655	-0-	-2225	-0-		443	1	12212	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	11297	-0-	-2143	-0-		383	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	12356	-0-	-2524	-0-		432	1	11924	2	N	-0-			-0-
04	12840 X	12094	-0-	-746	-0-		440	1	11654	2	N	-0-			-0-
05	13268 X	11606	-0-	-1662	-0-		458	1	11148	2	N	-0-			-0-
SCHROEDER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256705	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8052	- 11140			
12	217 N	73	-0-	-144	-0-		4	1	69	2	N	-0-			-0-
01	248 N	40	-0-	-208	-0-		2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	140 N	74	-0-	-66	-0-		5	1	69	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	2	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10	1	141	2	N	-0-			-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-		23	1	323	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055  
 THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					65
01		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					65
02		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					65
03		5549 X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-					65
04		5370 X	3167	-0-	-2203	-0-	3167	2			N	-0-					65
*05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5772	2	8	9	N	7					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

12		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	360	1	10574	2	N	-0-					-0-
01		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-					-0-
02		9212 X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	2	N	-0-					-0-
03		10199 X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	2	N	-0-					-0-
04		9870 X	9396	-0-	-474	-0-	338	1	9058	2	N	-0-					-0-
05		10199 X	9647	-0-	-552	-0-	382	1	9265	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

12		13237 X	10313	-0-	-2924	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01		12803 X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
02		11032 X	10202	-0-	-830	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
03		11315 X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
04		10560 X	9976	-0-	-584	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
05		11284 X	11061	-0-	-223	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149  
 ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

12		8618 X	5710	-0-	-2908	-0-	5707	2	3	9	Y	3					29
01		8618 X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32
02		6972 X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32
03		7719 X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33
04		6660 X	4825	-0-	-1835	-0-	4824	2	1	9	Y	1					34
*05		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5885	2	6	9	Y	5					39

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: WISE						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149												
INVICTA		WELL #: 3H		RRCID -> 237339		COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
INVICTA		WELL #: 2H		RRCID -> 237343		COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
-----												
BLUE GOOSE		WELL #: 1H		RRCID -> 237932		COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740						
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
INVICTA		WELL #: 1H		RRCID -> 239194		COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
-----												
ZULU		WELL #: 1H		RRCID -> 239559		COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
ZULU		WELL #: 2H		RRCID -> 239562		COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
-----												
ROYAL TRUDE		WELL #: 1H		RRCID -> 239567		COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680						
12	6200 X	5096	-0-	-1104	-0-	5094	2	2	9	Y	2	13
01	6200 X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2	9	Y	2	14
02	5404 X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2	9	Y	2	16
03	5487 X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3	9	Y	3	19
04	5310 X	4976	-0-	-334	-0-	4973	2	3	9	Y	3	21
05	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4960	2	2	9	Y	2	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149								
ROYAL TRUDE		WELL #:		2H	RRCID ->	239619	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 7279 - 8363	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	241061	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 6782 - 8628	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	241064	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6818 - 7984	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
GREY MOTH		WELL #:		1H	RRCID ->	243271	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8719 - 9299	
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-	-0-	
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-	-0-	
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-				N	-0-	-0-	
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BLACK GNAT		WELL #:		1H	RRCID ->	244279	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8485 - 9630	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	246998	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 7102 - 8246	
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6172	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7 9	Y	6	6 8	-0-
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	5766 X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		3H	RRCID ->	248096	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5942 - 8652	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																	
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																	
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830																	
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					61
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					61
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					61
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					61
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					61
05		186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					61
-----																	
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
HUSKEY		WELL #: 4		RRCID -> 212187		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		15
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		15
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		15
-----											
PEARSON		WELL #: 1H		RRCID -> 217145		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150			
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3	N	-0-		50
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-		50
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	N	-0-		50
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3	N	-0-		50
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6 9	N	5	55
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		55
-----											
NEWSOM		WELL #: 1H		RRCID -> 217151		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
NEIGHBOR		WELL #: 1		RRCID -> 217840		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----											
NEIGHBOR		WELL #: 2		RRCID -> 217841		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800			
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		123
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		123
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		123
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		123
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		123
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		123
-----											
NEIGHBOR		WELL #: 3		RRCID -> 217843		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		153
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		153
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		153
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		153
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		153
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		153
-----											
ASHE		WELL #: 1H		RRCID -> 218541		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250			
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	3	11 9	N	10	136
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28 9	N	25	161
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9 9	N	8	169
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14 9	N	13	177
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1333	3	7 9	N	6	33
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	5 8 149 1	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	220177	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5500 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	1085 N	621	-0-	-464	-0-	620 1	1 9	N	1	1 8		49
		1147 N	934	-0-	-213	-0-	598 1	333 3	N	3	3 8		49
							3 9						
02	03	1008 N	902	-0-	-106	-0-	557 1	345 3	N	-0-			49
		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	542 1	608 3	N	-0-			49
		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	587 1	712 3	N	3	3 8		49
							3 9						
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			49
-----													
JOHNSTON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221581	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	6255 - 8875	
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----													
BIG CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221583	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 8970	
12	01	3162 X	2495	-0-	-667	-0-	2493 3	2 9	N	2			95
		3162 X	2696	-0-	-466	-0-	2685 3	11 9	N	10			105
		2856 X	2476	-0-	-380	-0-	2466 3	10 9	N	9			114
		3162 X	2733	-0-	-429	-0-	2729 3	4 9	N	4	98 1	1 8	19
		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3198 3	14 9	N	13			32
		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			32
-----													
WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	221587	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6290 - 8740	
12	01	7130 X	6399	-0-	-731	-0-	6396 3	3 9	N	3			62
		6851 X	6782	-0-	-69	-0-	6776 3	6 9	N	5			67
		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6259 3	4 9	N	4			71
		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6839 3	12 9	N	11			82
		6570 X	5616	-0-	-954	-0-	120 1	5481 3	N	14			96
							15 9						
05		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			96
-----													
DIXON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221590	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6415 - 8875	
12	01	3007 X	831	-0-	-2176	-0-	823 3	8 9	N	7			65
		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			65
		2688 X	14	-0-	-2674	-0-	14 3		N	-0-			65
		2945 X	3	-0-	-2942	-0-	3 3		N	-0-			65
		2580 X	4	-0-	-2576	-0-	4 3		N	-0-			65
		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			65
-----													
PARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 0335223  
 LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-			79
01	2046 N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3		2	9	N	2		81
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3		2	9	N	2		83
03	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3		1	9	N	1	1 8	83
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	3		1	9	N	1		84
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-						N	NO RPT		84

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

12	4123 X	2937	-0-	-1186	-0-	2926	3	11	9	N	10			189
01	3813 X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168 1		50
02	3136 X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17			67
03	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28			95
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	547	1	2886	3	N	38			133
						42	9							
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			133

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

12	5642 X	3297	-0-	-2345	-0-	3293	3	4	9	N	4			40
01	5642 X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13			53
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11			64
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2 8		80
04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5169	3	12	9	N	11			91
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			91

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

12	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1136	3	7	9	N	6			82
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4			86
02	1624 N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3			89
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70 1	4 8	33
04	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1205	3	13	9	N	12			45
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523										
CAUDILL-HILL		WELL #:	1H	RRCID ->	226368	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	5948	-	8349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		744 N	530	-0-	-214	-0-	511 3	19 9	N	17		162	
01		744 N	658	-0-	-86	-0-	625 3	33 9	N	30	173 1	13	
02		644 N	520	-0-	-124	-0-	517 3	3 9	N	3		16	
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	658 3	6 9	N	5		21	
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	151 1	619 3	N	15		36	
							17 9						
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		36	
-----													
CAUDILL UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5810	-	9285
12		1519 N	617	-0-	-902	-0-	617 3		N	-0-		27	
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766 3	15 9	N	14	14 8	27	
02		1708 N	1208	-0-	-500	-0-	1207 3	1 9	N	1	1 8	27	
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023 3	4 9	N	4	4 8	27	
04		1710 N	908	-0-	-802	-0-	162 1	744 3	N	2	2 8	27	
							2 9						
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		27	
-----													
JACKSON HEIRS		WELL #:	3H	RRCID ->	228258	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6493	-	9215
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20	
-----													
JACKSON HEIRS "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	6240	-	9249
12		7 K	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		15	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
-----													
HANSCOM		WELL #:	1 H	RRCID ->	228900	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6165	-	8725
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25	
-----													
PARRIS UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	230113	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6132	-	10150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	230484	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	6198 - 8808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
FELLERS, R.		WELL #:		3 H	RRCID ->	230557	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6850 - 8920		
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			18
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			18
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			18
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			18
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			18
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			18
-----														
BOLEY RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230908	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5835 - 7580		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
A. F. BOYD 1		WELL #:		2 H	RRCID ->	231473	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5675 - 9518		
12	4154 X	3416	-0-	-738	-0-	353	1	3034	3	N	26			103
						29	9							
01	4154 X	3509	-0-	-645	-0-	315	1	3159	3	N	32			135
						35	9							
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	2			137
						2	9							
03	3410 X	3386	-0-	-24	-0-	293	1	3090	3	N	3			140
						3	9							
04	3390 X	3105	-0-	-285	-0-	520	1	2585	3	N	-0-			140
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			140
-----														
A. F. BOYD 1		WELL #:		1 H	RRCID ->	231526	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5500 - 8425		
12	1488 N	206	-0-	-1282	-0-	195	1	11	3	N	-0-			10
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-			10
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-			10
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-			10
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	607	1	747	3	N	-0-			10
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			10
-----														
ROPER C		WELL #:		2 H	RRCID ->	232340	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6498 - 9440		
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	9	N	4			21
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3			24
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4			28
03	589 N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2			28
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-	2 8		28
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
STARKS SMITH		WELL #: 1 H		RRCID -> 232341		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
ROPER C		WELL #: 1 H		RRCID -> 232819		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070								
12	4867 X	4240	-0-	-627	-0-	309	1	3876	3	N	50	167	1			48
						55	9									
01	4836 X	4617	-0-	-219	-0-	310	1	4264	3	N	39					87
						43	9									
02	4368 X	3967	-0-	-401	-0-	319	1	3602	3	N	42					129
						46	9									
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	3	N	19	1	8			147
						21	9									
04	4470 X	3397	-0-	-1073	-0-	298	1	3059	3	N	36					183
						40	9									
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					183
-----																
FOX B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233508		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
BIG CREEK A		WELL #: 2 H		RRCID -> 233878		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005								
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																
MOXLEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 235353		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473								
12	2852 N	2659	-0-	-193	-0-	613	1	2046	3	N	-0-					84
01	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
						7	9									
02	2632 N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
						4	9									
03	2666 N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94
04	2880 N	2357	-0-	-523	-0-	2353	3	4	9	N	4					98
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523													
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1240 N	356	-0-	-884	-0-	265	1	89	3	Y	2	2 8	40
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3 8	40
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-		40
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-		40
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	280	1	591	3	Y	4	4 8	40
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		4 9			Y	NO RPT		40
-----													
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647													
12	1457 N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	N	1	1 8	110
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3 8	110
02	1540 N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-		110
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		110
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	N	4	4 8	110
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		110
-----													
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911													
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-		16
01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1 8	16
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-		16
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-		16
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1 8	16
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		16
-----													
JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680													
12	2015 X	188	-0-	-1827	-0-	188	3			Y	-0-		20
01	1984 X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-		20
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		20
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		20
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
-----													
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140													
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	2	12	9	N	11		67
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48		115
02	4116 X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29		144
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24		168
04	4410 X	3185	-0-	-1225	-0-	3182	2	3	9	N	3	2 8	169
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT		169
-----													
ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907													
12	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	2875	3	36	9	N	33		53
01	3100 X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32		85
02	2800 X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27		112
03	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2 8	143
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	9	N	23		166
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
LYNCH		WELL #: 101H		RRCID -> 237735		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3	N	-0-			70
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	N	-0-			70
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3	N	-0-			70
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3	N	-0-			70
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3	N	-0-			70
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			70
-----												
CAUDILL 3		WELL #: 2H		RRCID -> 237981		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463				
12	992 N	525	-0-	-467	-0-	521	3	N	4			49
01	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	3	N	-0-			49
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			49
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			49
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	212	1	N	894	3		49
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			49
-----												
JORDAN "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238652		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411				
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	198	1	N	1	1	8	65
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	N	3	2	8	66
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-			66
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	N	1			67
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	195	1	N	2	2	8	67
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			67
-----												
JORDAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 238670		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305				
12	310 N	210	-0-	-100	-0-	209	1	N	1	1	8	59
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	224	1	N	2	2	8	59
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	1	N	-0-			59
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	1	N	-0-			59
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	204	1	N	1	1	8	59
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			59
-----												
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 238820		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453				
12	5363 X	5314	-0-	-49	-0-	5312	3	N	2	1	8	42
01	5363 X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	N	2	2	8	42
02	4956 X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	N	4			46
03	5487 X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	N	13	9		58
04	5310 X	4851	-0-	-459	-0-	4843	3	N	8	9		63
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			63
-----												
CAUDILL 3		WELL #: 1H		RRCID -> 242602		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 242715		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 5450 - 8880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5428 3	1 9	N	1		18
01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4358 3	1 9	N	1		19
02	4648 X	3966	-0-	-682	-0-	3958 3	8 9	N	7		26
03	5146 X	4319	-0-	-827	-0-	4319 3		N	-0-		26
04	4980 X	4566	-0-	-414	-0-	4564 3	2 9	N	2	2 8	26
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		26
-----											
DOSS		WELL #: 1H		RRCID -> 245642		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 5442		PERF. 5920 - 9345	
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	289 1	2767 3	N	28	1 8	105
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260 1	2789 3	N	26	3 8	128
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	212 1	2667 3	N	2		130
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	242 1	2940 3	N	3		133
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	429 1	2647 3	N	5	3 8	135
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		135
-----											
LITTLE CREEK A		WELL #: 3H		RRCID -> 246718		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6406 - 8810	
12	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3184 3	2 9	N	2		154
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3566 3	12 9	N	11		165
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3		N	-0-		165
03	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	2990 3	7 9	N	6	152 1	18
04	3330 X	2	-0-	-3328	-0-	2 3		N	-0-	1 8	18
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		18
-----											
BANDY A		WELL #: 1H		RRCID -> 247025		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5309		PERF. 5648 - 8891	
12	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	284 1	2579 3	N	5	1 8	103
01	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	277 1	2523 3	N	15	2 8	116
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	249 1	2346 3	N	7		123
03	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	301 1	2625 3	N	3		126
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	290 1	2461 3	N	2	1 8	127
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		127
-----											
DETHLOFF		WELL #: 1H		RRCID -> 247994		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7047 - 9600	
12	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3583 3	75 9	N	68	172 1	85
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3895 3	41 9	N	37		122
02	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3253 3	58 9	N	53		175
03	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3494 3	74 9	N	67	172 1	70
04	3810 X	3441	-0-	-369	-0-	3388 3	53 9	N	48		118
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		118
-----											
STAN HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 248784		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5633		PERF. 5801 - 8286	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227 1	1 9	Y	1	1 8	23
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214 1	3 9	Y	3	3 8	23
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1		Y	-0-		23
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 1		Y	-0-		23
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 1	3 9	Y	3	3 8	23
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
VERDON MADER		WELL #:		1H	RRCID ->	250809	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6375 - 8753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	945 3	8 9	N	7	2 8		169
01		1488 N	912	-0-	-576	-0-	898 3	14 9	N	13	5 8		177
02		1316 N	941	-0-	-375	-0-	919 3	22 9	N	20	177 1		20
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1518 3	12 9	N	11			31
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1670 3	21 9	N	19	6 8		44
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			44
-----													
PUREFOY		WELL #:		2	RRCID ->	250918	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5024 - 5138	
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 1		N	-0-			33
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		N	-0-			33
02		560 N	544	-0-	-16	-0-	544 1		N	-0-			33
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 1		N	-0-			33
04		600 N	592	-0-	-8	-0-	591 1	1 9	N	1	1 8		33
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			33
-----													
PUREFOY		WELL #:		1	RRCID ->	251071	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5014 - 5130	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----													
WHITE C		WELL #:		1H	RRCID ->	251382	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5913 - 8823	
12		1736 X	1154	-0-	-582	-0-	520 1	631 3	N	3	3 8		80
01		1736 X	813	-0-	-923	-0-	594 1	212 3	N	6	6 8		80
02		1568 X	861	-0-	-707	-0-	510 1	351 3	N	-0-			80
03		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	630 1	1052 3	N	-0-			80
04		1380 X	1056	-0-	-324	-0-	523 1	526 3	N	6	6 8		80
05		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			80
-----													
KELSAY A		WELL #:		1H	RRCID ->	251545	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	6808 - 9028	
12		1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1874 3		N	-0-			59
01		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1824 3	1 9	N	1			60
02		1764 N	1616	-0-	-148	-0-	1616 3		N	-0-			60
03		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821 3		N	-0-			60
04		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625 3		N	-0-			60
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			60
-----													
NORMAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	252287	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	6260 - 9940	
12		5890 X	3098	-0-	-2792	-0-	3086 3	12 9	N	11	11 8		18
01		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6086 3	26 9	N	24	24 8		18
02		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3		N	-0-			18
03		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 3		N	-0-			18
04		5910 X	4129	-0-	-1781	-0-	4104 3	25 9	N	23	23 8		18
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	199	1	1	9	N	1	1	8	29
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8	29
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	1			N	-0-			29
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-			29
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	90	1	76	3	N	1	1	8	29
						1	9							
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			29

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-			32
01	3131 X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1			33
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-			33
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8	34
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	3	3	9	N	3	2	8	35
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			35

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	3	1	9	N	1	1	8	85
01	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8	85
02	5572 X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-			85
03	6169 X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-			85
04	5970 X	4249	-0-	-1721	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8	85
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			85

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

12	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	2110	3	2	9	N	2	2	8	75
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8	120
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12			132
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2			134
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	4	8	134
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			134

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

12	3689 X	3149	-0-	-540	-0-	3147	3	2	9	N	2	2	8	27
01	3534 X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8	27
02	3192 X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-			27
03	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-			27
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8	27
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	253323	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	6196 - 9854	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----													
BARBARA UPHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	253755	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5836 - 9419	
12	3906 X	3714	-0-	-192	-0-	3706	3	8 9	N	7			137
01	3906 X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36 9	N	33	1 8		169
02	3416 X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20 9	N	18			187
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2 9	N	2			189
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1 9	N	1	1 8		189
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			189
-----													
BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253774	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5792 - 9474	
12	1674 N	949	-0-	-725	-0-	947	3	2 9	N	2	2 8		90
01	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6 9	N	5	5 8		90
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			90
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2 9	N	2			92
04	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1490	3	8 9	N	7	4 8		95
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			95
-----													
RAMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	253775	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	5570 - 8949	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	978	3	63 9	N	57	2 8		107
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63 9	N	57	4 8		160
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26 9	N	24			184
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7 9	N	6			190
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	3	9 9	N	8	4 8		194
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			194
-----													
REILLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6220 - 9998	
12	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	939	1	2456 3	Y	5	5 8		10
						6	9						
01	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309 3	Y	9	9 8		10
						10	9						
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268 3	Y	-0-			10
03	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143 3	Y	-0-			10
04	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	932	1	2238 3	Y	9	9 8		10
						10	9						
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			10
-----													
MYRTLE A		WELL #:		4H	RRCID ->	254340	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	5404 - 8437	
12	558 X	10	-0-	-548	-0-	10	1		N	-0-			-0-
01	558 X	171	-0-	-387	-0-	171	1		N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	1		N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35 3	N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	813	1	41 9	N	37	37 8		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523													
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			8
01	837 N	2	-0-	-835	-0-	2	1		N	-0-			8
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----													
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550													
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	620	1	3289	3	N	18	1 8	167
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	613	1	3302	3	N	17	169 1 2 8	13
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	560	1	3311	3	N	6		19
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	611	1	3006	3	N	4		23
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	600	1	3078	3	N	2	2 8	23
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	9			N	NO RPT		23
-----													
MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505													
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		2
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		3
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660													
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	600	1	1337	3	N	-0-		33
01	1364 X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-		33
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-		33
03	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-		33
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	578	1	734	3	N	1	1 8	33
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	1	9			N	NO RPT		33
-----													
MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
REILLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 256422		COMPL. DATE 07/20/2009			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	177 1	9212 3	N	46	179 1	1 8	31
01	9331 X	8879	-0-	-452	-0-	51 9 188 1	8682 3	N	8	1 8		38
02	8428 X	8091	-0-	-337	-0-	9 9 145 1	7939 3	N	6			44
03	9455 X	8977	-0-	-478	-0-	7 9 161 1	8813 3	N	3			47
04	9150 X	8236	-0-	-914	-0-	3 9 148 1	8079 3	N	8	2 8		53
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	9 9		N	NO RPT			53
-----												
REILLY A		WELL #: 2H		RRCID -> 256595		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910			
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	5	5 8		2
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	10	10 8		2
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
TRAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 256746		COMPL. DATE 08/16/2009			TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060			
12	3968 X	2658	-0-	-1310	-0-	2657 3	1 9	N	1	1 8		102
01	3968 X	2437	-0-	-1531	-0-	2435 3	2 9	N	2	2 8		102
02	3584 X	2440	-0-	-1144	-0-	2434 3	6 9	N	5			107
03	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	3257 3		N	-0-			107
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223 3	2 9	N	2	2 8		107
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			107
-----												
WHITE B		WELL #: 1H		RRCID -> 256749		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532			
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	520 1	18 3	N	1	1 8		36
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	1 9 508 1	242 3	N	2	2 8		36
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2 9 476 1	3 9	N	3			39
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530 1	4 9	N	4			43
04	720 N	508	-0-	-212	-0-	501 1	7 9	N	6	2 8		47
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			47
-----												
BRANNAN HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 257888		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876			
12	3255 X	2724	-0-	-531	-0-	2703 3	21 9	N	19			84
01	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3117 3	8 9	N	7			91
02	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	2737 3	23 9	N	21			112
03	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	2836 3	20 9	N	18			130
04	3030 X	2663	-0-	-367	-0-	2656 3	7 9	N	6	119 1		17
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MC DONALD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258010		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 5578		PERF. 5816 - 10180	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	4147	-0-	-1402	-0-	620 1	3526 3	N	1	1 8	111
01	5549 X	4144	-0-	-1405	-0-	613 1	3529 3	N	2	2 8	111
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	555 1	3892 3	N	10	105 1	16
03	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	620 1	4201 3	N	3		19
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	600 1	4111 3	N	14	2 8	31
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	15 9		N	NO RPT		31
MC DONALD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258011		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 5956 - 10126	
12	4092 X	3418	-0-	-674	-0-	496 1	2920 3	N	2	2 8	57
01	4092 X	3558	-0-	-534	-0-	485 1	3070 3	N	3	3 8	57
02	3696 X	2227	-0-	-1469	-0-	436 1	1791 3	N	-0-		57
03	3999 X	2499	-0-	-1500	-0-	496 1	2003 3	N	-0-		57
04	3870 X	2820	-0-	-1050	-0-	480 1	2337 3	N	3	3 8	57
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	3 9		N	NO RPT		57
MC DONALD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258013		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5872 - 9880	
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	457 1	2932 3	Y	5	5 8	16
01	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	463 1	2430 3	Y	9	9 8	16
02	3080 X	2753	-0-	-327	-0-	417 1	2333 3	Y	3		19
03	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	461 1	2335 3	Y	3		22
04	3300 X	3057	-0-	-243	-0-	444 1	2600 3	Y	12	9 8	25
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	13 9		Y	NO RPT		25
MC DONALD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258021		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5867 - 9750	
12	6386 X	5399	-0-	-987	-0-	375 1	5021 3	Y	3	3 8	30
01	6386 X	5244	-0-	-1142	-0-	374 1	4864 3	Y	5	5 8	30
02	5768 X	4952	-0-	-816	-0-	336 1	4609 3	Y	6		36
03	6014 X	5731	-0-	-283	-0-	376 1	5349 3	Y	5		41
04	5220 X	4918	-0-	-302	-0-	346 1	4561 3	Y	10	5 8	46
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	11 9		Y	NO RPT		46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010													TOTAL DEPTH	5147	PERF.	5556 - 10500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	888	1	6128	3	N	120	3 8	216			
01	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	132	9	6147	3	N	141	169 1 4 8	184			
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	840	1	5421	3	N	99		283			
03	7161 X	6814	-0-	-347	-0-	155	9	5820	3	N	122	174 1	231			
04	6930 X	6556	-0-	-374	-0-	860	1	5604	3	N	132	179 1	184			
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	134	9			N	NO RPT		184			
145						807	1									
						145	9									
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5579 - 9881
12	4371 X	4329	-0-	-42	-0-	620	1	3700	3	N	8	2 8	69			
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	9	9	3838	3	N	14	4 8	79			
02	3668 X	3394	-0-	-274	-0-	343	1	2830	3	N	4		83			
03	4340 X	4143	-0-	-197	-0-	15	9	3827	3	N	1		84			
04	4200 X	3766	-0-	-434	-0-	560	1	3452	3	N	4	4 8	84			
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	4	9			N	NO RPT		84			
LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011													TOTAL DEPTH	4846	PERF.	5264 - 8792
12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	574	1	1861	3	N	32	6 8	97			
01	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	35	9	1515	3	N	39	12 8	124			
02	2240 X	1825	-0-	-415	-0-	604	1	1252	3	N	12		136			
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	43	9	1876	3	N	2		138			
04	2400 X	2122	-0-	-278	-0-	610	1	22	9	N	20	12 8	146			
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	2	9			N	NO RPT		146			
						2100	3									
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011													TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478 - 10686
12	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	4466	3	190	9	N	173	337 1 3 8	238			
01	4836 X	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170 1 6 8	265			
02	4312 X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164 1	243			
03	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155 1	227			
04	4650 X	4042	-0-	-608	-0-	813	1	3052	3	N	161	172 1	216			
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	177	9			N	NO RPT		216			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
JANET HOLLAND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520	- 10200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	580 1	2633 3	N		19	3 8		55
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	21 9	2611 3	N		24	5 8		74
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	26 9	2120 3	N		15			89
03	3224 X	2872	-0-	-352	-0-	548 1	2260 3	N		6			95
04	3120 X	2762	-0-	-358	-0-	17 9	15 9	N		14	5 8		104
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	7 9		N		NO RPT			104
-----													
LYONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264879	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
SINGLETON		WELL #:		1H	RRCID ->	274030	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	5625	- 9428
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			15
-----													
SINGLETON		WELL #:		2H	RRCID ->	274031	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	5794	- 9478
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			21
-----													
SINGLETON		WELL #:		3H	RRCID ->	274032	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	5426	- 8150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			36
-----													
SINGLETON		WELL #:		5 H	RRCID ->	274033	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5472	- 8981
12	5301 X	4169	-0-	-1132	-0-	4162 3	7 9	N		6			178
01	5642 X	2850	-0-	-2792	-0-	2848 3	2 9	N		2			180
02	5096 X	4137	-0-	-959	-0-	4135 3	2 9	N		2			182
03	5642 X	4781	-0-	-861	-0-	4781 3		N		-0-			182
04	4770 X	4118	-0-	-652	-0-	4114 3	4 9	N		4	131 1	2 8	53
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N		NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
L. W. PUREFOY		WELL #: 1H		RRCID -> 274507		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5532 - 8865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
-----												
BOWSHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274838		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 5601 - 8763		
12	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	4151 3	95 9	N	86	63 1	158
01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969 3	45 9	N	41	7 8	192
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544 3	62 9	N	56	178 1	70
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140 3	35 9	N	32		102
04	4110	X	1241	-0-	-2869	-0-	1218 3	23 9	N	21	9 8	114
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		114
-----												
BOWSHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274839		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5679 - 10134		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
-----												
SINGLETON B		WELL #: 5		RRCID -> 274854		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5192 - 5307		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
SAIN		WELL #: 1H		RRCID -> 275332		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 5654 - 10183		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----												
SINGLETON B		WELL #: 2H		RRCID -> 275333		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 6013 - 8098		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
HORAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 275392		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 8712 - 9680		
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	679 3	47 9	N	43	2 8	271
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	455 3	23 9	N	21	171 1	117
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49 3	10 9	N	9	4 8	126
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312 3	25 9	N	23	88 1	61
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	300 3	24 9	N	22	4 8	79
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
RIDER		WELL #: 1H		RRCID -> 275393		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	22	3	8			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83
02	154	N	154	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	44					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	21	126	1	6	8	35
05	186	N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT					35
-----																
SINGLETON B		WELL #: 4		RRCID -> 275618		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	3	X	3	-0-	-0-		3	3		N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 275632		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 275635		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318								
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
HORAN		WELL #: 2H		RRCID -> 275638		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428								
12	4433	X	3456	-0-	-977		767	1	2663	3	N	24	2	8		68
							26	9								
01	4433	X	3564	-0-	-869		791	1	2745	3	N	25	4	8		89
							28	9								
02	3864	X	3597	-0-	-267		708	1	2879	3	N	9				98
							10	9								
03	3968	X	3872	-0-	-96		769	1	3103	3	N	-0-				98
04	3690	X	3663	-0-	-27		751	1	2906	3	N	5	5	8		98
							6	9								
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968						N	NO RPT				98
-----																
SINGLETON B		WELL #: 3RH		RRCID -> 275639		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	275641	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5791 - 8798
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275642	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5518 - 9239
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #:		1H	RRCID ->	275758	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	5740 - 9590
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SINGLETON B		WELL #:		1H	RRCID ->	275759	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5557 - 8365
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654	-0-			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654	-0-			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654	-0-			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654	-0-			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17654	-0-			N	-0-		74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17654	-0-			N	NO RPT		74

SINGLETON		WELL #:		4H	RRCID ->	276127	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	5540 - 7977
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	1		N	-0-		-0-
01	620 N	103	-0-	-517	-0-	103	1		N	-0-		-0-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	1		N	-0-		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	1		N	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	600	1	22 9	N	20	20 8	-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-

L. W. PUREFOY		WELL #:		2H	RRCID ->	277157	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	5511 - 8748
12	4929 X	2947	-0-	-1982	-0-	1359	1	1582 3	N	5		131
01	4836 X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350 3	N	11		142
02	4368 X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422 3	N	26		168
03	4836 X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736 3	N	-0-	86 1	82
04	4680 X	4055	-0-	-625	-0-	1463	1	2590 3	N	2	2 8	82
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT		82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277163	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 5558	- 9454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	N	-0-	41
01	1271 N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-	41
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-	41
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-	41
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	N	11	41
						12	9				11 8	
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	41
-----												
L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277164	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 6161	- 8441				
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-	68
01	403 N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-	68
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-	68
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-	68
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	407	1	20	9	N	18	68
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	68
-----												
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 277243	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 5970	- 8668				
12	5859 X	4769	-0-	-1090	-0-	4744	3	25	9	N	23	169
01	5859 X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17	186
02	4844 X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-	186
03	5363 X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73	259
04	5280 X	4905	-0-	-375	-0-	4866	3	39	9	N	35	15
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT	15
-----												
CORNELIUS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277327	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5403	- 8758				
12	5828 X	4740	-0-	-1088	-0-	4720	3	20	9	N	18	52
01	5828 X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12	64
02	5264 X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4	68
03	5487 X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1	69
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	69
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT	69
-----												
HORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277339	COMPL. DATE 12/21/2008	TOTAL DEPTH 5245	PERF. 5643	- 8618				
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	655	1	3198	3	N	4	64
						4	9					
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	71
						11	9					
02	3108 X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8	79
						9	9					
03	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11	90
						12	9					
04	3540 X	3178	-0-	-362	-0-	654	1	2498	3	N	24	112
						26	9					
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523												
MYRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277353	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	5250 -	8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 X	11	-0-	-702	-0-	9	1	1	3	N	1			35
01	775 X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-			35
02	756 X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-			35
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-			35
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	750	1	41	9	N	37	32	8	40
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			40
-----														
PILGRIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277354	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	5418 -	9462	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			32
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			32
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19	19	8	32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
CORNELIUS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277355	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	5697 -	9719	
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-			51
01	2201 X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-			51
02	1988 X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-			51
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			51
04	2400 X	942	-0-	-1458	-0-	935	3	7	9	N	6	6	8	51
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			51
-----														
L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277357	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5840 -	9799	
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	3	N	-0-			5
01	806 N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-			5
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-			5
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-			5
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	406	1	10	9	N	9	9	8	5
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			5
-----														
ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	277358	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	5792 -	8381	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	1	2	9	N	2	2	8	71
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8	71
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-			71
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-			71
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5	5	8	71
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			71
-----														
L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277361	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	5563 -	9738	
12	3348 X	1681	-0-	-1667	-0-	772	1	909	3	N	-0-			8
01	3100 X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-			8
02	3668 X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-			8
03	4061 X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-			8
04	3930 X	2892	-0-	-1038	-0-	387	1	2498	3	N	6	6	8	8
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	7	9			N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	277362	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	5932 - 8581	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----													
ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #:		4H	RRCID ->	277370	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5384	PERF.	5544 - 8143	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
-----													
ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #:		2H	RRCID ->	277371	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5948 - 9119	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----													
ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #:		3H	RRCID ->	277372	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5263	PERF.	5701 - 8550	
12	868 N	428	-0-	-440	-0-	425	1	3 9	N	3	3 8		17
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	428	1	523 3	N	7	7 8		17
						8 9							
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120 3	N	-0-			17
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518 3	N	-0-			17
04	930 N	461	-0-	-469	-0-	452	1	9 9	N	8	6 8		19
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			19
-----													
ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	277388	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	5285	PERF.	5452 - 8707	
12	6014 X	5713	-0-	-301	-0-	388	1	5322 3	N	3	3 8		124
						3 9							
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549 3	N	7	7 8		124
						8 9							
02	5096 X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954 3	N	-0-			124
03	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115 3	N	-0-			124
04	5760 X	4875	-0-	-885	-0-	371	1	4496 3	N	7	7 8		124
						8 9							
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT			124
-----													
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI		WELL #:		1H	RRCID ->	277955	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	5502 - 8751	
12	6510 X	5297	-0-	-1213	-0-	5255	3	42 9	N	38			66
01	6696 X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39 9	N	35			101
02	6048 X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3		N	-0-			101
03	6696 X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28 9	N	25			126
04	6240 X	5856	-0-	-384	-0-	5853	3	3 9	N	3	51 1	1 8	77
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				N	NO RPT			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762											
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID ->	224945	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7300 - 7528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIBBLE UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	281410	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8669 - 11278				
12	9362 X	5307	-0-	-4055	-0-	5212	3	95	9	N	86	175	1		169
01	9362 X	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1		77
02	7000 X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92				169
03	7750 X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1		80
04	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-				80
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				80

SEAY		WELL #:		2H	RRCID ->	281546	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8392 - 11292				
12	10075 X	7057	-0-	-3018	-0-	7017	3	40	9	N	36				171
01	10075 X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1		121
02	6636 X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58				179
03	7347 X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1		77
04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-				77
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT				77

ATLAS BARNETT, LLC CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		036556 S 20	RRCID ->	213135	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 6132 - 6280				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 5	RRCID ->	213141	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6066 - 6186				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				33

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 10	RRCID ->	213142	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6154 - 6288				
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	T. A.	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-				12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-				12
*05	15 X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-				12



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01		14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76
02		14B2 EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78
04		564 X	-0-	-0-	-564	-564					Y	-0-					78
05		465 N	-0-	-0-	-465	-465					Y	14					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					202
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					47

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

12		7 X	7	-0-	-0-	19	7	2			Y	-0-					73
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
03		25 X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 218536		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 7091 - 8600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	195	-0-	195	195	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	195		Y	-0-			-0-
03	T. A.	958	-0-	958	1153	2	Y	-0-			-0-
04	1540 X	387	-0-	-1153	-0-	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 52		RRCID -> 218587		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6229		PERF. 6040 - 6152	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		Y	40	54	1	128
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		Y	10			138
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			138
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	Y	-0-	113	1	25
-----											
CRAINSHAW "128"		WELL #: 2		RRCID -> 221076		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5864 - 5980	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
GARDNER "233"		WELL #: 3V		RRCID -> 221088		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 5988 - 6126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 45		RRCID -> 223709		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6224 - 6374	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			45
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 53		RRCID -> 224934		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6082 - 6232	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 56		RRCID -> 225401		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6070 - 6240	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
COCA COLA		WELL #: A 1		RRCID -> 225597		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.	71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	2	-0-	2	73	2	2			Y	-0-					62
*05	78 X	5	-0-	-73	-0-	5	2			Y	-0-					62
COCA COLA		WELL #: 5		RRCID -> 225598		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	1 K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					23
*05	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					23
COCA COLA		WELL #: 1H		RRCID -> 225599		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCA COLA		WELL #: 2 H		RRCID -> 225600		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
COCA COLA		WELL #: 3		RRCID -> 225602		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
COCA COLA		WELL #: 4		RRCID -> 225604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID -> 226144		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502								
12	59 X	59	-0-	-0-	22	59	2			Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
*05	103 X	77	-0-	-26	-0-	77	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 27		RRCID -> 226838		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 22 H		RRCID -> 226841		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 9		RRCID -> 227083		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 46 H		RRCID -> 228198		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830								
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	2	11	9	Y	10					115
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	2	4	9	Y	4	122	1			12
*05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					15
-----																
PATTON		WELL #: 1 H		RRCID -> 229567		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 57		RRCID -> 230109		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240								
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 26H		RRCID -> 231072		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 23H	RRCID ->	231542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	6273 - 7802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																	
COCA COLA		WELL #:		8 H	RRCID ->	231797	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6900 - 9072					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-						27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-						27
04	T. A.	2	-0-	2	628	2	2			Y	-0-						27
*05	629 X	1	-0-	-628	-0-	1	2			Y	-0-						27
-----																	
WIMBERLY B		WELL #:		1 H	RRCID ->	231826	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	5990 - 7722					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 64 H	RRCID ->	231829	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6450 - 9353					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																	
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 28 H	RRCID ->	232877	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	6720 - 8835					
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1	-0-					43
01	1271 N	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10	-0-					53
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-	-0-					53
03	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-	-0-					53
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	-0-					53
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					53
-----																	
CRAINSHAW 128		WELL #:		3	RRCID ->	233080	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	5884 - 6016					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
WIMBERLY B		WELL #: 2 H		RRCID -> 233081		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE)		WELL #: 2 H		RRCID -> 233583		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
-----																
CRAINSHAW 128		WELL #: 4		RRCID -> 233587		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890								
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					23
01	2 J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					23
*05	4 X	3	-0-	-0-	-1	3	2			Y	-0-					23
-----																
CRAINSHAW 128 SES		WELL #: 10 H		RRCID -> 233597		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 24H		RRCID -> 233840		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	193	1			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	70	1			83
-----																
FAMBRO 288		WELL #: 2		RRCID -> 233846		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713								
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					47
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					47
*05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			47
-----																
RUTLEDGE, L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 233849		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556													
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
-----													
LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298													
12	2666 N	1511	-0-	-1155	-0-	930	1	520	2	N	55		144
						61	9						
01	2449 N	871	-0-	-1578	-0-	870	1		1	9	1	132	13
02	2800 N	2960	-0-	160	160	840	1	2087	2	N	30		43
						33	9						
03	3100 N	3127	-0-	27	187	930	1	2176	2	N	19		62
						21	9						
04	3000 N	3038	-0-	38	225	900	1	2119	2	N	17		79
						19	9						
*05	3268 X	3043	-0-	-225	-0-	930	1	2093	2	N	18		97
						20	9						
-----													
FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
01	11 J	11	-0-	-0-	-0-			11	2	Y	-0-		38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
-----													
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
-----													
ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
-----													
COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797													
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	2	Y	-0-		70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
04	T. A.	14	-0-	14	14			14	2	Y	-0-		70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			14		Y	-0-		70



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CRAINSHAW 128		WELL #: 5AH		RRCID -> 236538		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
-----																
CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236552		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
-----																
MURRAY, G. S. A-1981		WELL #: 1 H		RRCID -> 236558		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LIPAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 237545		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
-----																
CARROLL		WELL #: 1H		RRCID -> 237548		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
-----																
LEE		WELL #: 2 H		RRCID -> 237550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
-----																
SEWELL A		WELL #: 1		RRCID -> 237551		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574								
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	45	-0-	-0-	45	45	2			Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					37
*05	51 X	6	-0-	-45	-0-	6	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556  
 COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					32
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	-0-	144	2			N	-0-					32
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

12	2914 N	2689	-0-	-225	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					17
01	2914 N	2198	-0-	-716	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					17
02	2408 N	1957	-0-	-451	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					17
03	2697 N	2347	-0-	-350	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					17
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					17
*05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					25
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	278	2			N	-0-					32

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238960		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
-----																
DALE-WALLACE		WELL #: 2H		RRCID -> 239457		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
-----																
LEE		WELL #: 3H		RRCID -> 239828		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 240018		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COCA COLA		WELL #: 10H		RRCID -> 240347		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
-----																
SHIFFLET		WELL #: 5H		RRCID -> 240411		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881								
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	-0-	3				76
03	155 N	39	-0-	-116	-0-					N	-0-					76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	217 N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					76
-----																
DALE-WALLACE		WELL #: 1H		RRCID -> 240553		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 22H	RRCID ->	240622	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 6480 -	8952	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3410 X	1586	-0-	-1824	-0-	1586 2			Y	-0-			48
01	3410 X	1573	-0-	-1837	-0-	1567 2		6 9	Y	5			53
02	3080 X	2260	-0-	-820	-0-	2258 2		2 9	Y	2			55
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2			Y	-0-			55
04	3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275 2			Y	-0-			55
*05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2			Y	-0-			55

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		23H	RRCID ->	240623	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6574 -	7896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	240627	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5803	PERF. 6650 -	9916
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	241035	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF. 6383 -	7712
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 50H	RRCID ->	241244	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 6826 -	9682
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

RITCHIE		WELL #:		2H	RRCID ->	241316	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5500 -	8102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 44H	RRCID ->	241329	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 6955 -	9807
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
SHIFFLETT		WELL #:		2V	RRCID ->	241565	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8437 -	9054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
-----															
WIMBERLY B		WELL #:		3H	RRCID ->	242675	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5697	PERF. 6095 -	8717			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
02	T. A.	43	-0-	43	43		43	2			Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		43				Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		43				Y	-0-			25
*05	43 X	-0-	-0-	-43	-0-						Y	-0-			25
-----															
HLP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243380	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 6301 -	8003			
12	1612 N	1419	-0-	-193	-0-		1419	2			N	-0-			33
01	1054 N	586	-0-	-468	-0-		582	2	4	9	N	4			37
02	924 N	812	-0-	-112	-0-		812	2			N	-0-			37
03	1426 N	996	-0-	-430	-0-		996	2			N	-0-			37
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	2			N	-0-			37
*05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1774	2	6	9	N	5			42
-----															
THETFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244364	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 6350 -	9552			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
-----															
T N RHOADES B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244543	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6391 -	9843			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
-----															
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	245060	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5794	PERF. 6960 -	8902			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			109
-----															
MOORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	245708	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	5699	PERF. 5840 -	5946			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
RITCHIE		WELL #: 1H		RRCID ->	246154	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5215 PERF. 5675 - 8277							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
-----																
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 71H		RRCID ->	246531	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6263 PERF. 6656 - 8853							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEATHERBY		WELL #: 1V		RRCID ->	246937	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9238 PERF. 8628 - 9116							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59
05	775 N	-0-	-0-	-0-	-775					N	-0-					59
-----																
DALE-WALLACE		WELL #: 3H		RRCID ->	246956	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 6471 - 8773							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
-----																
COCA COLA		WELL #: 11H		RRCID ->	249140	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 7005 - 10207							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					39
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					39
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					39
-----																
WIMBERLY, FRANCES		WELL #: 2		RRCID ->	250084	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6030 PERF. 5177 - 5569							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
SEWELL		WELL #: 5H		RRCID ->	250223	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 6575 - 9477							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//	036556												
SEWELL A		WELL #:	2	RRCID ->	250371	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 5770 - 5840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
-----															
MULLINAX		WELL #:	2H	RRCID ->	252196	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 6170 - 10272					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
MULLINAX		WELL #:	1H	RRCID ->	252197	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 6213 - 9715					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
PATTON		WELL #:	4	RRCID ->	252239	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 5200 - 5240					
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-				120
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-				120
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-				120
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-				120
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-				120
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				120
-----															
PATTON		WELL #:	3	RRCID ->	252241	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5220 - 5260					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRAYCLIFF		WELL #:	1H	RRCID ->	253638	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7900 - 9843					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHAWVER "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	253781	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 6460 - 8902					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
GRAYCLIFF		WELL #:		2H	RRCID ->	253892	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7620 - 9583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
02		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-			-0-
03		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2		N	-0-			-0-
04		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 2		N	-0-			-0-
*05		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	715 1	3756 2	N	-0-			-0-
-----													
M & M RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255333	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	6270 - 9785	
12		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	10442 2		Y	-0-			49
01		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10694 2	44 9	Y	40			89
02		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094 2		Y	-0-			89
03		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10443 2	64 9	Y	58	68 1		79
04		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025 2		Y	-0-	71 1		8
*05		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10476 2	40 9	Y	36	2 8		42
-----													
MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255353	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6775 - 11701	
12		11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	410 1	10877 2	Y	-0-			29
01		10416 X	9743	-0-	-673	-0-	374 1	9369 2	Y	-0-			29
02		12012 X	8775	-0-	-3237	-0-	346 1	8429 2	Y	-0-			29
03		13299 X	8968	-0-	-4331	-0-	364 1	8604 2	Y	-0-			29
04		12870 X	9698	-0-	-3172	-0-	387 1	9311 2	Y	-0-			29
05		11284 X	9469	-0-	-1815	-0-	367 1	9067 2	Y	32	2 8		59
-----													
M & M RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255382	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6550 - 10063	
12		11625 X	11484	-0-	-141	-0-	11484 2		Y	-0-			47
01		11625 X	10903	-0-	-722	-0-	10866 2	37 9	Y	34			81
02		10500 X	9809	-0-	-691	-0-	9809 2		Y	-0-			81
03		11625 X	10783	-0-	-842	-0-	10735 2	48 9	Y	44	62 1		63
04		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291 2		Y	-0-	56 1		7
*05		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11844 2	34 9	Y	31	2 8		36
-----													
BUSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255752	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8010 - 9683	
12		8711 X	8633	-0-	-78	-0-	8633 2		N	-0-			-0-
01		8680 X	8269	-0-	-411	-0-	8269 2		N	-0-			-0-
02		7840 X	6836	-0-	-1004	-0-	6836 2		N	-0-			-0-
03		8680 X	7211	-0-	-1469	-0-	7211 2		N	-0-			-0-
04		8400 X	6844	-0-	-1556	-0-	6844 2		N	-0-			-0-
05		8618 X	6537	-0-	-2081	-0-	6537 2		N	-0-			-0-
-----													
MARKS-WIMBERLY		WELL #:		2H	RRCID ->	256110	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	6624 - 9987	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 1H		RRCID -> 256111		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
M & M RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 257296		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318								
12	1364 X	1173	-0-	-191	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					14
01	1364 X	1158	-0-	-206	-0-	60	1	1095	2	Y	3					17
						3	9									
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	2	Y	2	11	1			8
						2	9									
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	7					15
						8	9									
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	Y	1					16
						1	9									
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	2	Y	9	13	1			12
						10	9									
-----																
M & M RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257343		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160								
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	149	1	10341	2	Y	-0-					50
01	10323 X	10205	-0-	-118	-0-	147	1	10007	2	Y	46					96
						51	9									
02	9324 X	9214	-0-	-110	-0-	131	1	9073	2	Y	9	64	1			41
						10	9									
03	10323 X	10027	-0-	-296	-0-	150	1	9851	2	Y	24					65
						26	9									
04	9990 X	9612	-0-	-378	-0-	143	1	9465	2	Y	4					69
						4	9									
*05	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	157	1	10424	2	Y	22	53	1	1	8	37
						24	9									
-----																
HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257892		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393								
12	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
01	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	10612 X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	11749 X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10635	-0-	-735	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	11749 X	11113	-0-	-636	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
-----																
LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257929		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475								
12	2449 X	2091	-0-	-358	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	5731	-0-	2631	5036	5731	2			N	-0-					-0-
-----																
SLOAN		WELL #: 1H		RRCID -> 258254		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279								
12	14353 X	13254	-0-	-1099	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	14353 X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12964 X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	14353 X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	13860 X	7102	-0-	-6758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	13268 X	8980	-0-	-4288	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
VICKI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258379		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7747 - 12070		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	20057	X	19661	-0-	-396	-0-	19661 2	N	-0-			-0-
01	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681 2	N	-0-			-0-
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366 2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361 2	N	-0-			-0-
04	19080	X	17605	-0-	-1475	-0-	17605 2	N	-0-			-0-
05	19685	X	18033	-0-	-1652	-0-	18033 2	N	-0-			-0-
-----												
COURTNEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258401		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 6920 - 9260		
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12196 2	15 9	N	14		78
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895 2		N	-0-		78
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168 2		N	-0-		78
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297 2		N	-0-		78
04	10500	X	9977	-0-	-523	-0-	9977 2		N	-0-		78
05	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10348 2	1 9	N	1	1 8	78
-----												
CLAYTON RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 258502		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 5199 - 5277		
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-		137
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		137
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432 2		N	-0-		137
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497 2		N	-0-		137
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-		137
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410 2		N	-0-		137
-----												
GREEN ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258779		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8470 - 11323		
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267 2		N	-0-		-0-
01	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103 2		N	-0-		-0-
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692 2		N	-0-		-0-
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621 2		N	-0-		-0-
04	12510	X	9998	-0-	-2512	-0-	9998 2		N	-0-		-0-
05	12927	X	10206	-0-	-2721	-0-	10206 2		N	-0-		-0-
-----												
COURTNEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259155		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7035 - 9307		
12	3100	N	7660	-0-	4560	4560	7660 2		N	-0-		50
01	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257 2		N	-0-		50
02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172 2		N	-0-		50
03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666 2		N	-0-		50
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 2		N	-0-		50
*05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6747 2	2 9	N	2	2 8	50
-----												
MERRILL		WELL #: 1H		RRCID -> 259194		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8755 - 11350		
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5830 2		N	-0-		-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2		N	-0-		-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334 2		N	-0-		-0-
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836 2		N	-0-		-0-
04	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562 2		N	-0-		-0-
05	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	5676 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN ACRES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259291		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 8100 - 10573		
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023 2		N	-0-		-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359 2		N	-0-		-0-
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309 2		N	-0-		-0-
04	14092	X	3401	-0-	-10691	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
05	4030	X	3159	-0-	-871	-0-	3159 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2	N	-0-			-0-
01	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2	N	-0-			-0-
02	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
04	7260 X	7125	-0-	-135	-0-	7125	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	7127	-0-	-375	-0-	7127	2	N	-0-			-0-
-----												
MENDEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7265 - 8933
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7640 - 9263
12	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2	N	-0-			-0-
01	11191 X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2	N	-0-			-0-
02	10108 X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	10754	-0-	-76	-0-	10754	2	N	-0-			-0-
*05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2	N	-0-			-0-
-----												
WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7580 - 10133
12	6727 X	6043	-0-	-684	-0-	6043	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2	N	-0-			-0-
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5767	-0-	-293	-0-	5767	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2	N	-0-			-0-
-----												
DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793
12	8928 X	7862	-0-	-1066	-0-	7862	2	N	-0-			-0-
01	8897 X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2	N	-0-			-0-
02	7812 X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2	N	-0-			-0-
03	8494 X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2	N	-0-			-0-
04	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2	N	-0-			-0-
*05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2	N	-0-			-0-
-----												
MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	1	Y	-0-			18
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	29			47
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	1	Y	-0-			47
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	1	Y	-0-			47
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	71	1	Y	6			53
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	5	1	Y	2	40	1	14 8 1
-----												
BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423
12	T. A.	4230	-0-	4230	-0-	4230	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	4547	-0-	4547	-0-	8777	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	5572	-0-	5572	-0-	14349	2	N	-0-			-0-
03	18673 X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3979	-0-	-431	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4125	-0-	-587	-0-	4125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556														
MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9486 X	8347	-0-	-1139	-0-	250	1	8097	2	Y	-0-			4
01	9362 X	9352	-0-	-10	-0-	293	1	9049	2	Y	9			13
						10	9							
02	8456 X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-			13
03	9300 X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-			13
04	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	301	1	9395	2	Y	4			17
						4	9							
*05	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	319	1	10690	2	Y	14	18 1	6 8	7
						15	9							
-----														
DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353														
12	10850 X	10820	-0-	-30	-0-	10820	2			N	-0-			-0-
01	10850 X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-			-0-
02	9800 X	9256	-0-	-544	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
03	10850 X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-			-0-
04	10470 X	9382	-0-	-1088	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
05	10819 X	10038	-0-	-781	-0-	10038	2			N	-0-			-0-
-----														
MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243														
12	17515 X	16780	-0-	-735	-0-	16780	2			N	-0-			-0-
01	17515 X	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-			-0-
02	15820 X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	2			N	-0-			-0-
03	17515 X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
04	16470 X	15766	-0-	-704	-0-	15766	2			N	-0-			-0-
05	17019 X	16008	-0-	-1011	-0-	16008	2			N	-0-			-0-
-----														
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463														
12	4960 X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
01	4960 X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
02	4480 X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
*05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
-----														
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	3721	-0-	3721	3721	528	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	7031	-0-	7031	10752	610	1	6421	2	N	-0-			-0-
-----														
LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	4423	-0-	4423	4423	478	1	3945	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	7245	-0-	7245	11668	585	1	6660	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
TRINITY UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 263527		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TRINITY UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 263856		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TRINITY UNIT J		WELL #: 1H		RRCID -> 263857		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TRINITY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264011		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
TRINITY UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 264060		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HILLIARD NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264279		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293				
12	7533 X	6162	-0-	-1371	-0-	1545	1	4617	2	N	-0-	
01	7533 X	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-	
02	6804 X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-	
03	7533 X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-	
04	7080 X	6340	-0-	-740	-0-	1719	1	4621	2	N	-0-	
*05	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	1662	1	4591	2	N	-0-	
-----												
DIXIE-BEDNARZ (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 264321		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789				
12	8897 X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-	
01	8897 X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-	
02	7896 X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-	
03	8773 X	8102	-0-	-671	-0-	8102	2			N	-0-	
04	8490 X	7698	-0-	-792	-0-	7698	2			N	-0-	
05	8773 X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	2			N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556							
SANDERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	264726	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8220 - 10203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10509 X	9446	-0-	-1063	-0-	9446 2	N	-0-			-0-
01	10509 X	9414	-0-	-1095	-0-	9414 2	N	-0-			-0-
02	9492 X	6043	-0-	-3449	-0-	6043 2	N	-0-			-0-
03	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099 2	N	-0-			-0-
04	9150 X	8983	-0-	-167	-0-	8983 2	N	-0-			-0-
05	9455 X	8954	-0-	-501	-0-	8954 2	N	-0-			-0-
-----											
HILLIARD SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264764	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8550 - 11553
12	10664 X	8823	-0-	-1841	-0-	1832 1	6991 2	N	-0-		-0-
01	10664 X	9237	-0-	-1427	-0-	2070 1	7167 2	N	-0-		-0-
02	9632 X	8483	-0-	-1149	-0-	1886 1	6597 2	N	-0-		-0-
03	10664 X	9150	-0-	-1514	-0-	2036 1	7114 2	N	-0-		-0-
04	9600 X	8767	-0-	-833	-0-	1900 1	6867 2	N	-0-		-0-
05	9393 X	8758	-0-	-635	-0-	2027 1	6731 2	N	-0-		-0-
-----											
STAMPER FOWLER		WELL #:		1SW	RRCID ->	264932	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6335 - 8300
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAMBRO, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	265022	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	3789	PERF. 3745 - 3777
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
01	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
02	1316 N	1238	-0-	-78	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324 2		N	-0-		-0-
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
-----											
TRINITY UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	265341	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN TRAILS		WELL #:		1H	RRCID ->	265452	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8190 - 10463
12	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	2184 1	10777 2	N	-0-		-0-
01	10788 X	10740	-0-	-48	-0-	2228 1	8512 2	N	-0-		-0-
02	11368 X	7000	-0-	-4368	-0-	2016 1	4984 2	N	-0-		-0-
03	12586 X	8115	-0-	-4471	-0-	2232 1	5883 2	N	-0-		-0-
04	12180 X	7774	-0-	-4406	-0-	2148 1	5626 2	N	-0-		-0-
05	12586 X	8047	-0-	-4539	-0-	2232 1	5815 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
MILLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266464		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	441 1	6445 2	Y	-0-	34
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	422 1	6184 2	Y	-0-	34
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	402 1	5632 2	Y	-0-	34
03	6727 X	5629	-0-	-1098	-0-	402 1	5227 2	Y	-0-	34
04	6510 X	6464	-0-	-46	-0-	422 1	6042 2	Y	-0-	34
05	6727 X	6213	-0-	-514	-0-	431 1	5746 2	Y	33	65
						36 9				
-----										
MILLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266465		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883		
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	410 1	10212 2	Y	-0-	22
01	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	410 1	10179 2	Y	-0-	22
02	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	391 1	9174 2	Y	-0-	22
03	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	388 1	8630 2	Y	-0-	22
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	389 1	9009 2	Y	-0-	22
*05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	424 1	9175 2	Y	18	39
						20 9				
-----										
WHEATLAND		WELL #: 1H		RRCID -> 266795		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933		
12	20522 X	20044	-0-	-478	-0-	20044 2		N	-0-	-0-
01	20522 X	20144	-0-	-378	-0-	20122 2	22 9	N	20	20
02	18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	18633 2		N	-0-	20
03	20522 X	20270	-0-	-252	-0-	20270 2		N	-0-	20
04	19770 X	19331	-0-	-439	-0-	19331 2		N	-0-	20
05	20522 X	19486	-0-	-1036	-0-	19485 2	1 9	N	1	53
-----										
PROLOGIS NE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267879		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 11100 - 13403		
12	8649 X	8449	-0-	-200	-0-	1033 1	7416 2	N	-0-	-0-
01	8649 X	8545	-0-	-104	-0-	963 1	7582 2	N	-0-	-0-
02	7812 X	7143	-0-	-669	-0-	730 1	6413 2	N	-0-	-0-
03	8649 X	8203	-0-	-446	-0-	1008 1	7195 2	N	-0-	-0-
04	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	1123 1	7768 2	N	-0-	-0-
*05	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	1123 1	7455 2	N	-0-	-0-
-----										
WHEATLAND		WELL #: 2H		RRCID -> 267881		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153		
12	20553 X	19760	-0-	-793	-0-	19760 2		N	-0-	85
01	20987 X	19630	-0-	-1357	-0-	19578 2	52 9	N	47	132
02	18956 X	17990	-0-	-966	-0-	17990 2		N	-0-	132
03	20987 X	19836	-0-	-1151	-0-	19836 2		N	-0-	132
04	19620 X	18902	-0-	-718	-0-	18902 2		N	-0-	132
05	19933 X	19268	-0-	-665	-0-	19267 2	1 9	N	1	89
-----										
FRANCES WIMBERLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268354		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
PROLOGIS SE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.12300	- 14653
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	723 1	3810 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	841 1	3944 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	577 1	3614 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	-0-	797 1	4596 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	-0-	891 1	4486 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	925 1	4145 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PROLOGIS NW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.11570	- 14123
12	8277 X	7993	-0-	-284	-0-	-0-	967 1	7026 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	-0-	999 1	7601 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7476 X	6963	-0-	-513	-0-	-0-	713 1	6250 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	1098 1	7443 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8010 X	7574	-0-	-436	-0-	-0-	856 1	6718 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8277 X	8110	-0-	-167	-0-	-0-	913 1	7197 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PROLOGIS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.10850	- 12783
12	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	-0-	895 1	2457 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	2377	-0-	-1405	-0-	-0-	937 1	1440 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3136 X	2193	-0-	-943	-0-	-0-	480 1	1713 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	-0-	605 1	2040 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	-0-	748 1	2546 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	779 1	2751 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
M & M RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269665	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6195	- 11933
12	6014 X	5569	-0-	-445	-0-	-0-	83 1	5486 2	Y	-0-		22
01	6014 X	5342	-0-	-672	-0-	-0-	81 1	5244 2	Y	15		37
							17 9					
02	5432 X	5213	-0-	-219	-0-	-0-	74 1	5139 2	Y	-0-	34 1	3
03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	6753 2	Y	10		13
							11 9					
04	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	6635 2	Y	9		22
							10 9					
*05	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	7082 2	Y	7	4 1	7 8 18
							8 9					
-----												
BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8180	- 9700
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 X	3	-0-	-28	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7820	- 9620
12	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-		-0-
01	8494 X	8272	-0-	-222	-0-	-0-	8272 2		N	-0-		-0-
02	7672 X	7245	-0-	-427	-0-	-0-	7245 2		N	-0-		-0-
03	8494 X	8172	-0-	-322	-0-	-0-	8172 2		N	-0-		-0-
04	8220 X	7667	-0-	-553	-0-	-0-	7667 2		N	-0-		-0-
05	8370 X	7580	-0-	-790	-0-	-0-	7580 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8180 - 9980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		10447 X	9994	-0-	-453	-0-	9994 2	N	-0-			-0-
01		10757 X	7786	-0-	-2971	-0-	7786 2	N	-0-			-0-
02		9716 X	8979	-0-	-737	-0-	8979 2	N	-0-			-0-
03		10757 X	9757	-0-	-1000	-0-	9757 2	N	-0-			-0-
04		11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	529 1	N	-0-	11065 2		-0-
*05		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	549 1	N	-0-	10076 2		-0-

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181
12		7533 X	6440	-0-	-1093	-0-	6440 2	N	-0-			-0-
01		7533 X	6116	-0-	-1417	-0-	6116 2	N	-0-			-0-
02		6804 X	5887	-0-	-917	-0-	5887 2	N	-0-			-0-
03		7440 X	6551	-0-	-889	-0-	6551 2	N	-0-			-0-
04		7110 X	6432	-0-	-678	-0-	490 1	N	-0-	5942 2		-0-
*05		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	554 1	N	-0-	6940 2		-0-

BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640
12		8990 X	1432	-0-	-7558	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
01		8649 X	4734	-0-	-3915	-0-	4734 2	N	-0-			-0-
02		7812 X	7197	-0-	-615	-0-	7197 2	N	-0-			-0-
03		8649 X	8248	-0-	-401	-0-	8248 2	N	-0-			-0-
04		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	371 1	N	-0-	8274 2		-0-
*05		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	381 1	N	-0-	7636 2		-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300 - 10901
12		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	288 1	Y	-0-	7716 2		11
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	234 1	Y	19	3626 2		30
							21 9					
02		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	252 1	Y	-0-	6050 2		30
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	253 1	Y	-0-	3912 2		30
04		3300 X	1545	-0-	-1755	-0-	267 1	Y	10	1267 2		40
							11 9					
05		3410 X	507	-0-	-2903	-0-	294 1	Y	44	165 2	45 1 16 8	23
							48 9					

MILBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269808	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6600 - 10801
12		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	212 1	Y	-0-	5947 2		7
01		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	211 1	Y	13	4877 2		20
							14 9					
02		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	196 1	Y	-0-	4822 2		20
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	-0-	4943 2		20
04		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	229 1	Y	6	5210 2		26
							7 9					
*05		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	257 1	Y	22	6428 2	27 1 10 8	11
							24 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
M & M RANCH		WELL #: B 9H		RRCID ->	269829	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6090	- 10301		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		31
02	T. A.	2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-			31
03	T. A.	8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-			31
04	T. A.	7977	-0-	7977	18732	632	1	7345	2	Y	-0-			31
*05	25946 X	7214	-0-	-18732	-0-	600	1	6601	2	Y	12	7	8	36
						13	9							

M & M RANCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	269832	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	6225	- 11253		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-		56	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26		82	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1	7
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28			35
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	147	2	Y	26			61
						29	9							
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	78	1	21	9	Y	19	12	1	49
												19	8	

M & M RANCH		WELL #: A 7H		RRCID ->	269848	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	6200	- 10391		
12	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			Y	-0-			46
01	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33			79
02	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-			79
03	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1	66
04	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			Y	-0-	59	1	7
*05	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12522	2	33	9	Y	30	2	8	35

HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269849	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8100	- 10301		
12	14880 X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-			-0-
01	14601 X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-			-0-
02	13440 X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	2			N	-0-			-0-
03	14880 X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	2			N	-0-			-0-
04	14400 X	12105	-0-	-2295	-0-	410	1	11695	2	N	-0-			-0-
05	14074 X	11869	-0-	-2205	-0-	372	1	11497	2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	269867	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6540	- 10741		
12	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	188	1	1730	2	Y	-0-			13
01	4464 X	3667	-0-	-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28			41
						31	9							
02	4032 X	3692	-0-	-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-			41
03	4464 X	3937	-0-	-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-			41
04	4320 X	3554	-0-	-766	-0-	298	1	3245	2	Y	10			51
						11	9							
05	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	312	1	3159	2	Y	39	51	1	20
						43	9					19	8	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID -> 270068	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 6066	PERF. 6420	- 10221							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7440 X	7396	-0-	-44	-0-	132	1	7264	2	Y	-0-				50
01	8432 X	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50				100
						55	9								
02	7616 X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1		43
						11	9								
03	8432 X	6885	-0-	-1547	-0-	127	1	6737	2	Y	19				62
						21	9								
04	7470 X	6935	-0-	-535	-0-	128	1	6803	2	Y	4				66
						4	9								
05	7719 X	5551	-0-	-2168	-0-	112	1	5424	2	Y	14	50	1	1 8	29
						15	9								
M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID -> 270093	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 6160	- 10371							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
M & M RANCH		WELL #: C 13H		RRCID -> 270095	COMPL. DATE 01/05/2013	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 6320	- 9721							
12	7874 X	7132	-0-	-742	-0-	94	1	7038	2	Y	-0-				10
01	7874 X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5				15
						6	9								
02	7112 X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1		1
03	7874 X	7326	-0-	-548	-0-	96	1	7224	2	Y	5				6
						6	9								
04	7620 X	7403	-0-	-217	-0-	96	1	7303	2	Y	4				10
						4	9								
*05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	101	1	8060	2	Y	3	2	1	3 8	8
						3	9								
MILLER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270222	COMPL. DATE 03/23/2013	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 7140	- 10871							
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	Y	-0-				11
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-				11
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-				11
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-				11
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	4000	2	Y	-0-				11
*05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	291	1	4208	2	Y	11	1	8		21
						12	9								
TRINITY UNIT I		WELL #: 1H		RRCID -> 270373	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 7682	PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MILLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270434	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6950 - 12351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9362 X	8555	-0-	-807	-0-	281 1	8274 2		Y	-0-			16
01	9362 X	8598	-0-	-764	-0-	287 1	8311 2		Y	-0-			16
02	8456 X	7156	-0-	-1300	-0-	254 1	6902 2		Y	-0-			16
03	9238 X	8122	-0-	-1116	-0-	287 1	7835 2		Y	-0-			16
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	297 1	8036 2		Y	-0-			16
05	8587 X	8533	-0-	-54	-0-	319 1	8197 2		Y	15	1 8		30
						17 9							

THOMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270437	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7540 - 8901
12	8184 X	7577	-0-	-607	-0-	7577 2			N	-0-		-0-
01	8184 X	7674	-0-	-510	-0-	7674 2			N	-0-		-0-
02	7392 X	6648	-0-	-744	-0-	6648 2			N	-0-		-0-
03	8184 X	7352	-0-	-832	-0-	7352 2			N	-0-		-0-
04	7920 X	7067	-0-	-853	-0-	7067 2			N	-0-		-0-
05	7688 X	7171	-0-	-517	-0-	7171 2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	270516	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7450 - 8801
12	496 X	165	-0-	-331	-0-	165 2			N	-0-		-0-
01	496 X	125	-0-	-371	-0-	125 2			N	-0-		-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-		-0-
03	465 X	83	-0-	-382	-0-	83 2			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270597	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6870 - 11871
12	217 X	19	-0-	-198	-0-	19 1			Y	-0-		7
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		7
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-		7
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		7
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		7
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		7

COCA COLA		WELL #:		16	RRCID ->	279632	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5516 - 5898
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2			N	-0-		26

COCA COLA		WELL #:		18	RRCID ->	280207	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5540 - 5882
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313							
LOGAN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	262403	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4594 - 4919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BC WILSON AND COMPANY			058904							
CARAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	190521	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 4820 - 4948
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARAWAY "B" UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	212354	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5520 - 7080
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARAWAY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	213271	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 6695 - 7422
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BEND PETROLEUM CORP.			064129							
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:	4	RRCID ->	188811	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7797 - 8512
12	2852 N	2822	-0-	-30	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-		-0-
02	2576 N	2513	-0-	-63	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
*05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:	2	RRCID ->	188812	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7792 - 8478
12	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831 2	N	-0-		83
01	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1857 2	N	-0-		83
02	1708 N	1624	-0-	-84	-0-	1624 2	N	-0-		83
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789 2	N	-0-		83
04	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 2	N	-0-		83
05	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751 2	N	-0-		83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129  
 NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1369	-0-	-59	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 2		N	-0-			-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

12	1085 N	931	-0-	-154	-0-	931 2		N	-0-			-0-
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 2		N	-0-			-0-
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287  
 COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	1025	-0-	1025	1025	1025 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	931	-0-	931	1956	931 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	989	-0-	989	2945	989 2		N	-0-			-0-
04	3936 X	991	-0-	-2945	-0-	991 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			183
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			183
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			183
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303 2		N	-0-			117
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		N	-0-			117
02	1232 N	1186	-0-	-46	-0-	1186 2		N	-0-			117
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227 2		N	-0-			117
04	1290 N	896	-0-	-394	-0-	896 2		N	-0-			117
05	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205 2		N	-0-			117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287									
DAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	211624	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7310 - 7500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1886	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	1774	-0-	1774	3660	1774	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	1493	-0-	1493	5153	1493	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	1157	-0-	1157	6310	1157	2		N	-0-			-0-
04	7510 X	1200	-0-	-6310	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1240	-0-	-403	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	224584	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7290 - 7470	
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-		-0-	
01	T. A.	1086	-0-	1086	1086	1086	2		N	-0-		-0-	
02	T. A.	1058	-0-	1058	2144	1058	2		N	-0-		-0-	
03	T. A.	1191	-0-	1191	3335	1191	2		N	-0-		-0-	
04	4535 X	1200	-0-	-3335	-0-	1200	2		N	-0-		-0-	
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		-0-	
-----													
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID ->	282037	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4932 - 4952	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				04/01	->	6918							
*04	7317 X	399	-0-	-6918	-0-	399	2		N	-0-		-0-	
05	1116 X	434	-0-	-682	-0-	434	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIG STAR EXPLORATION		070442											
NORTH DOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	213523	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	5700 - 6142	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HASTY		WELL #:		1H	RRCID ->	249205	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5965 - 8415	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DAVIS		WELL #:		3H	RRCID ->	255744	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5545 - 8164	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 1	RRCID ->	187159	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7286 - 7720	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880												
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
*05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
NELSON-HYDE		WELL #:		2	RRCID ->	190797	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7392 - 7880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	192014	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7186 - 7530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	196190	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7197 - 7488			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	196819	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7800 - 8757			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	197033	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7170 - 7484			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	197413	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7185 - 7483			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439																	
12		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02		1232 N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04		1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
01		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
02		1456 N	1392	-0-	-64	-0-	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
03		1612 N	1531	-0-	-81	-0-	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
04		1500 N	1421	-0-	-79	-0-	-0-	1421	2		N	-0-				-0-
*05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422																
12		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	-0-	1406	2		N	-0-				-0-
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-				-0-
02		1428 N	1303	-0-	-125	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
04		1500 N	1369	-0-	-131	-0-	-0-	1369	2		N	-0-				-0-
05		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	-0-	1414	2		N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528																
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-
01		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
02		980 N	967	-0-	-13	-0-	-0-	967	2		N	-0-				-0-
03		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
04		1020 N	927	-0-	-93	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
05		1085 N	921	-0-	-164	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652																
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
*05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817																
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-				-0-
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-				-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-				-0-
03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-				-0-
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-				-0-
*05		3100 N	7167	-0-	4067	-0-	4067	7167	2		N	-0-				-0-
-----																
ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482																
12		723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-
01		T. A.	756	-0-	756	-0-	756	756	2		N	-0-				-0-
02		T. A.	820	-0-	820	-0-	820	1576	2		N	-0-				-0-
03		T. A.	1269	-0-	1269	-0-	2845	1269	2		N	-0-				-0-
04		4193 X	1348	-0-	-2845	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
*05		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE		WELL #: B 2H		RRCID -> 205995	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 7343	PERF. 8175	-	9748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	1316	-0-	1316	1316	1316 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	1192	-0-	1192	2508	1192 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	1335	-0-	1335	3843	1335 2		N	-0-			-0-
04	4274 X	431	-0-	-3843	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*05	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 1H		RRCID -> 207547	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7640	-	10120			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 2H		RRCID -> 207548	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7700	-	10395			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #: F 1		RRCID -> 207653	COMPL. DATE 02/06/2005	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7142	-	7450			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	230 2		N	-0-			-0-
05	496 N	277	-0-	-219	-0-	277 2		N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #: F 2H		RRCID -> 207654	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 7318	PERF. 7760	-	8905			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #: E 2H		RRCID -> 207658	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 7336	PERF. 7550	-	9285			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #: E 1H		RRCID -> 207660	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7894	-	9537			
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		N	-0-			-0-
05	651 N	446	-0-	-205	-0-	446 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483												
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5626	3	51	9	Y	46	7
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5	12
02	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9	21
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2	23
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4817	3	3	9	Y	3	-0-
*05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4947	3	3	9	Y	3	3
-----												
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388												
12	3441 X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	3	8	9	Y	7	41
01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	13
02	3052 X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-	13
03	3286 X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	1
04	3150 X	2476	-0-	-674	-0-	2476	3			Y	-0-	1
*05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-	1
-----												
PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576												
12	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5853	3	18	9	Y	16	24
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-	4
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-	4
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-	4
*04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-	1
*05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-	1
-----												
FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813												
12	5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-	103
01	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	14
02	4536 X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-	14
03	4991 X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-	14
04	4830 X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			Y	-0-	14
*05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			Y	-0-	14
-----												
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506												
12	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-	-0-
01	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-	-0-
02	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-	-0-
03	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-	-0-
04	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-	-0-
*05	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	3661	-0-	561	2810	3661	3			Y	-0-					5
01		6167 X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
04		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
*05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
-----																	
HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722																	
12		5394 X	5177	-0-	-217	-0-	5177	3			N	-0-					81
01		5394 X	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	-0-					83
02		4872 X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83
03		5301 X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83
04		5130 X	4896	-0-	-234	-0-	4895	3	1	9	N	-0-					84
05		5177 X	4980	-0-	-197	-0-	4980	3			N	-0-					84
-----																	
HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798																	
12		7347 X	4986	-0-	-2361	-0-	4984	3	2	9	Y	-0-					28
01		6758 X	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	-0-	27	1			4
02		4536 X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4
03		4991 X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4
04		4830 X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			Y	-0-					4
05		4991 X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			Y	-0-					4
-----																	
HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964																	
12		T. A.	4121	-0-	4121	6456	4119	3	2	9	Y	-0-					28
01		T. A.	4121	-0-	4121	10577	4119	3	2	9	Y	-0-	26	1			4
02		T. A.	3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4
03		18249 X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4
04		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					4
*05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
-----																	
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874																	
12		9238 X	7674	-0-	-1564	-0-	7650	3	24	9	Y	-0-					37
01		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	-0-	34	1			4
02		7476 X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4
03		8277 X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4
04		8940 X	6440	-0-	-2500	-0-	6440	3			Y	-0-	4	1			-0-
05		8358 X	5820	-0-	-2538	-0-	5820	3			Y	-0-					-0-
-----																	
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628																	
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01		753 X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	-0-	2	1			1
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04		450 N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					1
05		465 N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					1
-----																	
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171																	
12		T. A.	7057	-0-	7057	7057	7033	3	24	9	Y	-0-					22
01		T. A.	5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	-0-	50	1			-0-
02		T. A.	5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-
03		23458 X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	-0-	59	1			12
04		5460 X	5300	-0-	-160	-0-	5281	3	19	9	Y	-0-					29
*05		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-	28	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5549 X	4786	-0-	-763	-0-	-0-	4786 2			N	-0-			65
01		5177 X	4621	-0-	-556	-0-	-0-	4621 3			N	-0-			65
02		4564 X	4211	-0-	-353	-0-	-0-	4211 3			N	-0-			65
03		5053 X	4545	-0-	-508	-0-	-0-	4545 3			N	-0-			65
04		4890 X	4367	-0-	-523	-0-	-0-	4367 3			N	-0-			65
05		4774 X	4479	-0-	-295	-0-	-0-	4479 3			N	-0-			65
-----															
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128															
12		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-	-0-				Y	-0-			14
01		6944 X	567	-0-	-6377	-0-	-0-	567 3			Y	-0-			14
02		1820 X	212	-0-	-1608	-0-	-0-	212 3			Y	-0-			14
03		575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-			14
04		540 X	186	-0-	-354	-0-	-0-	186 3			Y	-0-	13 1		1
*05		859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859 3			Y	-0-			1
-----															
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203															
12		6603 X	4748	-0-	-1855	-0-	-0-	4705 3	43 9		N	39	175 1		27
01		6448 X	4090	-0-	-2358	-0-	-0-	4090 3			N	-0-			27
02		5964 X	3738	-0-	-2226	-0-	-0-	3738 3			N	-0-			27
03		6603 X	3908	-0-	-2695	-0-	-0-	3908 3			N	-0-			27
04		6390 X	3430	-0-	-2960	-0-	-0-	3421 3	9 9		N	8			35
05		4743 X	3879	-0-	-864	-0-	-0-	3879 3			N	-0-			35
-----															
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917															
12		6448 X	5731	-0-	-717	-0-	-0-	382 1	5348 3		Y	1			6
								1 9							
01		6541 X	6142	-0-	-399	-0-	-0-	390 1	5752 2		Y	-0-	6 1		-0-
02		5992 X	5747	-0-	-245	-0-	-0-	332 1	5415 2		Y	-0-			-0-
03		6634 X	5859	-0-	-775	-0-	-0-	337 1	5515 2		Y	6			6
								7 9							
04		6420 X	5824	-0-	-596	-0-	-0-	350 1	5474 2		Y	-0-			6
05		6355 X	5837	-0-	-518	-0-	-0-	355 1	5482 2		Y	-0-			6



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3			Y	-0-	42
01		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3			Y	-0-	42
02		2800 N	2821	-0-	21	21	2821 3			Y	-0-	42
03		3100 N	4104	-0-	1004	1025	4104 3			Y	-0-	42
04		3000 N	3648	-0-	648	1673	3628 3	20 9		Y	18	60
*05		5814 X	4141	-0-	-1673	-0-	4139 3	2 9		Y	2	62
-----												
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348												
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3			Y	-0-	31
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3			Y	-0-	31
02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			Y	-0-	31
03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3			Y	-0-	31
04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2493 3	37 9		Y	34	65
*05		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3			Y	-0-	65
-----												
ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698												
12		6693 X	4307	-0-	-2386	-0-	287 1	4020 3		Y	-0-	21
01		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	463 1	6830 2		Y	-0-	3
02		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	317 1	5173 2		Y	-0-	3
03		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	299 1	4903 2		Y	3	6
							3 9					
04		6720 X	5325	-0-	-1395	-0-	320 1	5003 2		Y	2	8
							2 9					
05		6584 X	5369	-0-	-1215	-0-	326 1	5030 2		Y	12	20
							13 9					
-----												
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432												
12		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4930 3	2 9		Y	2	3
01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 3			Y	-0-	3
02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 3			Y	-0-	3
03		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 3			Y	-0-	3
04		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3			Y	-0-	3
*05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 3			Y	-0-	3
-----												
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724												
12		4123 X	2666	-0-	-1457	-0-	2664 3	2 9		Y	2	45
01		4123 X	2499	-0-	-1624	-0-	2499 3			Y	-0-	45
02		3276 X	2512	-0-	-764	-0-	2511 3	1 9		Y	1	46
03		3131 X	2867	-0-	-264	-0-	2867 3			Y	-0-	46
04		2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2700 3			Y	-0-	46
*05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3			Y	-0-	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		15779 X	8886	-0-	-6893	-0-	8884	3	2	9	Y	2			3
01		15779 X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-			3
02		9800 X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-			3
03		9703 X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-			3
04		9150 X	6743	-0-	-2407	-0-	6743	3			Y	-0-			3
05		9455 X	7284	-0-	-2171	-0-	7284	3			Y	-0-			3
-----															
LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334															
12		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-			-0-
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-			-0-
02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-			-0-
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1	3
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	Y	4			7
*05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	3	3	9	Y	3			10
-----															
GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646															
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-			33
01		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-			33
02		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-			33
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-			33
04		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-			33
*05		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-			33
-----															
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896															
12		9052 X	6635	-0-	-2417	-0-	6635	3			Y	-0-			20
01		9052 X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-			20
02		8176 X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-			20
03		9052 X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-			20
04		8760 X	7634	-0-	-1126	-0-	7634	3			Y	-0-			20
05		8492 X	7943	-0-	-549	-0-	7943	3			Y	-0-			20
-----															
VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702															
12		3007 X	2127	-0-	-880	-0-	2127	3			Y	-0-			-0-
01		3007 X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-			-0-
02		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-			-0-
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-			-0-
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-			-0-
*05		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-			-0-
-----															
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083															
12		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7261	3	3	9	Y	3			27
01		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1	55
02		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1	36
03		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1	4
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4066	3	169	9	Y	154			158
*05		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5604	3	62	9	Y	56	174	1	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3224 X	29	-0-	-3195	-0-	9 1	20 3	Y	-0-		51
01		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		51
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		51
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		51
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		51
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		51
-----												
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617												
12		2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2775 3	22 9	Y	20	16 1	18
01		2945 X	2179	-0-	-766	-0-	2176 3	3 9	Y	3		21
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-	21 1	-0-
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		Y	-0-		-0-
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		Y	-0-		-0-
*05		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3		Y	-0-		-0-
-----												
MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002												
12		5952 X	5564	-0-	-388	-0-	5564 3		Y	-0-		54
01		5952 X	2101	-0-	-3851	-0-	2100 3	1 9	Y	1		55
02		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 3		Y	-0-		55
03		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730 3		Y	-0-		55
04		5760 X	5090	-0-	-670	-0-	5090 3		Y	-0-		55
*05		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 3		Y	-0-		55
-----												
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127												
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		37
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		Y	-0-		37
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		Y	-0-		37
03		3100 N	3788	-0-	688	688	3788 3		Y	-0-		37
04		2908 N	2220	-0-	-688	-0-	2220 3		Y	-0-		37
*05		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3175 3	58 9	Y	53		90
-----												
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	4541	-0-	4541	4541	4541 3		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	7279	-0-	7279	11820	7279 3		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	6340	-0-	6340	18160	6340 3		Y	-0-		-0-
*05		25615 X	7455	-0-	-18160	-0-	7455 3		Y	-0-		-0-
-----												
MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005										TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6100 - 7542				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-						13
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-						13
02		112 N	19	-0-	-93	-0-	19	3		Y	-0-						13
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-						13
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	-2					15
*05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					15
-----																	
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5970 - 7952				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
-----																	
LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006										TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6175 - 8102				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6457 - 8439				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	131	-0-	-0-	131	131	131	3		Y	-0-						-0-
-----																	
PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6460 - 9062				
12	5358 X	3226	-0-	-0-	-2132	-0-	148	1	3078	3	Y	-0-					3
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	4740	3	Y	-0-					11
*05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	5165	3	Y	-0-					11
-----																	
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7560 - 10520				
12	10075 X	9828	-0-	-0-	-247	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	10075 X	9657	-0-	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9100 X	8426	-0-	-0-	-674	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	10075 X	9164	-0-	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9570 X	8638	-0-	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	8775	-0-	-0-	-1052	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-
01		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-
02		2212 N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-
04		3000 N	3642	-0-	642	-0-	642	2			N	-0-
*05		3100 N	3891	-0-	791	-0-	1433	2			N	-0-
-----												
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485												
12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	39
01		4402 X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	39
02		3976 X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	39
03		4433 X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	39
04		4290 X	3709	-0-	-581	-0-	3709	3			N	39
05		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3760	3			N	39
-----												
FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862												
12		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	78
01		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	125
02		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	125
03		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	125
04		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	125
*05		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	125
-----												
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127												
12		3100 N	3980	-0-	880	1688	3980	3			Y	22
01		4568 X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	22
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	22
03		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	22
04		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6064	3	36	9	Y	-0-
*05		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			Y	-0-
-----												
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232												
12		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-
01		341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-
*05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	429	2	39	3	Y	-0-
-----												
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919												
12		11129 X	8997	-0-	-2132	-0-	8997	3			N	22
01		11129 X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	22
02		9660 X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	22
03		10354 X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	22
04		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	22
05		9083 X	8716	-0-	-367	-0-	8716	3			N	22
-----												
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615												
12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	75
01		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	75
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	75
03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	75
04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	75
*05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		Y	-0-			54
01		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-			54
02		2800 N	3145	-0-	345	345	3145	3		Y	-0-			54
03		3100 N	3280	-0-	180	525	3280	3		Y	-0-			54
04		3000 N	2975	-0-	-25	500	2975	3		Y	-0-			54
*05		3395 X	2895	-0-	-500	-0-	2895	3		Y	-0-			54
-----														
CHRISSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338														
12		4247 X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3		N	-0-			247
01		4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3		N	-0-			247
02		3752 X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3		N	-0-			247
03		4154 X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3		N	-0-			247
04		3960 X	3858	-0-	-102	-0-	3858	3		N	-0-			247
*05		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3987	3	202 9	N	184	184 1		247
-----														
DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767														
12		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		Y	-0-			78
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3		Y	-0-			78
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3		Y	-0-			78
03		5456 X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3		Y	-0-			78
04		5280 X	4975	-0-	-305	-0-	4975	3		Y	-0-			78
05		5356 X	5116	-0-	-240	-0-	5116	3		Y	-0-			78
-----														
KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462														
12		3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3		N	-0-			21
01		3875 X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6 9	N	5			26
02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3		N	-0-			26
03		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6 9	N	5			31
04		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4924	3	12 9	N	11			42
*05		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4844	3	2 9	N	2			44
-----														
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102														
12		4247 X	3601	-0-	-646	-0-	3600	3	1 9	Y	1			118
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		Y	-0-			118
02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3		Y	-0-			118
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3		Y	-0-			118
04		4110 X	2994	-0-	-1116	-0-	2936	3	58 9	Y	53	136 1		35
05		4247 X	2159	-0-	-2088	-0-	2159	3		Y	-0-			35
-----														
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020														
12		8401 X	7096	-0-	-1305	-0-	7096	2		N	-0-			-0-
01		7719 X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
02		6972 X	6096	-0-	-876	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
03		7595 X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2		N	-0-			-0-
04		7020 X	6809	-0-	-211	-0-	6809	2		N	-0-			-0-
05		7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5774 X	1835	-0-	-3939	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

12	8339 X	6360	-0-	-1979	-0-	6360	3		Y	-0-			54
01	8339 X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3		Y	-0-			54
02	7532 X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3		Y	-0-			54
03	7564 X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3		Y	-0-			54
04	7470 X	6730	-0-	-740	-0-	6730	3		Y	-0-			54
05	8215 X	7126	-0-	-1089	-0-	7126	3		Y	-0-			54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

12	155 N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-		8
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		8
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-		8
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-		8
04	3000 N	3110	-0-	110	110	325	1	2785	3	Y	-0-		8
*05	3100 N	4588	-0-	1488	1598	462	1	4101	3	Y	23	21 1	10
						25	9						

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

12	5146 X	4984	-0-	-162	-0-	4893	3	91	9	N	83		234
01	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-		234
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-		234
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-		234
04	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	1044	1	3959	2	N	-0-		234
*05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	1079	1	4354	2	N	-0-		234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			55
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			55
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-				Y	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	1123 1	7098 3		Y	-0-			22
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	756 1	4273 3		Y	-0-			22
02	4508 X	3706	-0-	-802	-0-	392 1	3314 3		Y	-0-			22
03	4991 X	2432	-0-	-2559	-0-	244 1	2188 3		Y	-0-			22
04	4830 X	1524	-0-	-3306	-0-	159 1	1365 3		Y	-0-			22
05	4991 X	2092	-0-	-2899	-0-	208 1	1851 3		Y	30	9 1		43
						33 9							

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

12	10819 X	10300	-0-	-519	-0-	10300 2			N	-0-			-0-
01	10571 X	10157	-0-	-414	-0-	10157 2			N	-0-			-0-
02	9548 X	9032	-0-	-516	-0-	9032 2			N	-0-			-0-
03	10571 X	9931	-0-	-640	-0-	9931 2			N	-0-			-0-
04	10140 X	9540	-0-	-600	-0-	9540 2			N	-0-			-0-
05	10292 X	9591	-0-	-701	-0-	9591 2			N	-0-			-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

12	4986 X	2217	-0-	-2769	-0-	2217 3			Y	-0-			7
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3			Y	-0-			7
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2859 3	9 9		Y	8			15
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3			Y	-0-			15
04	2430 X	1093	-0-	-1337	-0-	1093 3			Y	-0-			15
05	2511 X	123	-0-	-2388	-0-	123 3			Y	-0-			15

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

12	7006 X	6588	-0-	-418	-0-	6588 2			N	-0-			-0-
01	6882 X	6084	-0-	-798	-0-	6084 2			N	-0-			-0-
02	6076 X	5484	-0-	-592	-0-	5484 2			N	-0-			-0-
03	6727 X	6082	-0-	-645	-0-	6082 2			N	-0-			-0-
04	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	5852 2			N	-0-			-0-
05	6603 X	5921	-0-	-682	-0-	5921 2			N	-0-			-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1489 1	478 2		N	-0-			-0-
*05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1542 1	581 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5332 X	5094	-0-	-238	-0-	5094 2		N	-0-		-0-
01		5332 X	2313	-0-	-3019	-0-	2313 2		N	-0-		-0-
02		4816 X	2013	-0-	-2803	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
03		5146 X	3302	-0-	-1844	-0-	3302 2		N	-0-		-0-
04		4920 X	3134	-0-	-1786	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
05		5084 X	206	-0-	-4878	-0-	206 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070												
12		13826 X	12611	-0-	-1215	-0-	12611 2		N	-0-		-0-
01		13826 X	12758	-0-	-1068	-0-	12758 2		N	-0-		-0-
02		12152 X	11289	-0-	-863	-0-	11289 2		N	-0-		-0-
03		13051 X	12358	-0-	-693	-0-	12358 2		N	-0-		-0-
04		12630 X	12031	-0-	-599	-0-	12031 2		N	-0-		-0-
05		12772 X	12292	-0-	-480	-0-	12292 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334												
12		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
01		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
02		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
03		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
*05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
-----												
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457												
12		4619 X	3942	-0-	-677	-0-	220 1	3722 2	N	-0-		-0-
01		4619 X	3500	-0-	-1119	-0-	197 1	3303 2	N	-0-		-0-
02		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	366 1	6407 2	N	-0-		-0-
03		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	459 1	8104 2	N	-0-		-0-
04		3840 X	3127	-0-	-713	-0-	171 1	2956 2	N	-0-		-0-
05		4619 X	3582	-0-	-1037	-0-	187 1	3395 2	N	-0-		-0-
-----												
HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582												
12		8444 X	3942	-0-	-4502	-0-	3940 3	2 9	Y	2		13
01		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		Y	-0-		13
02		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		Y	-0-		13
03		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		Y	-0-		13
04		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		Y	-0-		13
*05		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		Y	-0-		13
-----												
ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					14
01		1085 X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-					14
02		980 X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-					14
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					14
04		660 N	319	-0-	-341	-0-	319	3			Y	-0-					14
05		527 N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					14
-----																	
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202																	
12		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					34
01		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					34
02		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					34
03		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					34
04		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	5811	2	1247	3	N	-0-					34
*05		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-					34
-----																	
ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017																	
12		3441 X	1141	-0-	-2300	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01		3410 X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02		3080 X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03		3410 X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006																	
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641																	
12		T. A.	7138	-0-	7138	7138	7138	2			N	-0-					-0-
01		T. A.	6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-					-0-
02		T. A.	5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-					-0-
03		25722 X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
04		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*05		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727																	
12		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
01		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
*05		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231184	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7634 - 9744
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3286 X	2131	-0-	-1155	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2	N	-0-			-0-
*05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2	N	-0-			-0-

APU UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231389	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	5980 - 7602
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	208	1	769	2	Y	-0-	41
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-	41
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	8	49
						9	9					
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-	49
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	-0-	49
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	-0-	49

VETTE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231391	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6490 - 9342
12	7502 X	2958	-0-	-4544	-0-	2868	3	90	9	Y	82	91
01	7347 X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	37
02	6636 X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	10
03	7347 X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	1
04	6990 X	4115	-0-	-2875	-0-	4114	3	1	9	Y	1	2
*05	4402 X	2849	-0-	-1553	-0-	2849	3			Y	-0-	1

TEJAS WESTERN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231393	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5960 - 7782
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

ROE, MABEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231395	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352 - 6260
12	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1280	3	39	9	Y	35	47
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	47
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-	47
03	2356 X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15	62
04	3000 N	4883	-0-	1883	1883	4858	3	25	9	Y	23	85
*05	3100 N	6600	-0-	3500	5383	6566	3	34	9	Y	31	42

PARKER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231397	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6030 - 8182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
THURSTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231398	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6460 - 8882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	3	21	9	Y	19	32
01	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	6
02	3556 X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24	30
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	-0-
04	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	100	1	3168	3	Y	3	3
05	3807 X	3791	-0-	-16	-0-	3779	3	12	9	Y	11	14
-----												
THURSTON UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231402	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 8272
12	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8197	3	21	9	Y	19	106
01	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	20
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54	74
03	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	18
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	237	1	7534	3	Y	4	22
*05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	3	29	9	Y	26	48
-----												
PARKER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231404	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6038 - 8252
12	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	656	1	6720	3	Y	3	28
01	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	-0-
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-	-0-
03	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-	-0-
04	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-	-0-
*05	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9570	3	8	9	Y	7	7
-----												
APU UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231405	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6230 - 7992
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PARKER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231418	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6045 - 8277
12	5270 X	4054	-0-	-1216	-0-	360	1	3691	3	Y	3	25
01	5270 X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	14
02	6244 X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8	22
03	6913 X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16	38
04	6690 X	3970	-0-	-2720	-0-	3970	3			Y	-0-	38
05	6572 X	3387	-0-	-3185	-0-	3379	3	8	9	Y	7	45
-----												
ELLA		WELL #:		3 H	RRCID ->	231420	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	6150 - 7952
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
APU UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231422	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	6360 - 8162		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOB DENVER				WELL #:	3 H	RRCID ->	231423	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6220 - 8202		
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-				Y	-0-	83 1			55
01	5735 X	1143	-0-	-4592	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-			55
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					Y	-0-			55
*05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					Y	-0-			55
-----															
WIGGUM, RALPH				WELL #:	1 H	RRCID ->	231424	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	6420 - 9215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MONTE CARLO				WELL #:	1 H	RRCID ->	231426	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	6095 - 8502		
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 X	2	-0-	-298	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
-----															
MABEL ROE UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231531	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	6170 - 8152		
12	6820 X	5069	-0-	-1751	-0-	-0-	5032	3	37 9		Y	34	126 1		67
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	-0-	9017	3	35 9		Y	32			99
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-			99
03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-			99
04	7710 X	2924	-0-	-4786	-0-	-0-	2869	3	55 9		Y	50			149
*05	7807 X	4635	-0-	-3172	-0-	-0-	4616	3	19 9		Y	17	112 1		54
-----															
KIMBRELL				WELL #:	3 H	RRCID ->	231532	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8749 - 11479		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VETTE				WELL #:	4 H	RRCID ->	231535	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6320 - 8302		
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-			52
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13 1		39
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7 1		32
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4 1		28
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			28
*05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
*04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y			-0-		
05	14B2 EXT	2069	-0-	2069	2069	2069	3	Y			-0-		
-----													
S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902													
12	3100 N	4201	-0-	1101	1905	4201	3	N	-0-		30		
01	5290 X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	N	23		53		
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-		53		
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-		53		
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-		53		
*05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-		53		
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479													
12	7068 X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2	N	-0-		-0-		
01	7068 X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2	N	-0-		-0-		
02	6468 X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2	N	-0-		-0-		
03	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2	N	-0-		-0-		
04	6930 X	5811	-0-	-1119	-0-	5811	2	N	-0-		-0-		
05	6324 X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2	N	-0-		-0-		
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482													
12	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2	N	-0-		-0-		
01	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2	N	-0-		-0-		
02	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2	N	-0-		-0-		
03	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2	N	-0-		-0-		
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2	N	-0-		-0-		
*05	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2	N	-0-		-0-		
-----													
STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610													
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3290	2	N	-0-		
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-		
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-		
03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	2	N	-0-		
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	204	1	3528	2	N	-0-		
*05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	4093	2	N	-0-		
-----													
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	736	-0-	736	736	736	3	Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	1247	-0-	1247	1983	1247	3	Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	590	-0-	590	2573	590	3	Y	-0-		-0-		
*05	3249 X	676	-0-	-2573	-0-	676	3	Y	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3		N	-0-				37
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	3	41	9	Y	37	21	1	16
02		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-			16
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-			16
04		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			Y	-0-	9	1	7
*05		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-			7
-----															
THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092															
12		9362 X	5560	-0-	-3802	-0-	5539	3	21	9	Y	19			65
01		9362 X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1	-0-
02		6468 X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44			44
03		7161 X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1	-0-
04		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	210	1	6695	3	Y	3			3
							3	9							
*05		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6993	3	28	9	Y	25			28
-----															
SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002															
12		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-			174
01		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5660	3	277	9	Y	252	156	1	96
02		4872 X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			Y	-0-			96
03		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99			195
04		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6874	3	119	9	Y	108	181	1	122
*05		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6867	3	6	9	Y	5			127
-----															
ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210															
12		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-			11
01		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-			11
02		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-			11
03		12586 X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85			96
04		12180 X	11641	-0-	-539	-0-	11622	3	19	9	Y	17	81	1	32
*05		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12608	3	17	9	Y	15			47
-----															
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002															
12		11780 X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	3			Y	-0-			52
01		11780 X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1	6
02		10584 X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-			6
03		11656 X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-			6
04		11280 X	10168	-0-	-1112	-0-	10168	3			Y	-0-			6
05		10602 X	10391	-0-	-211	-0-	10391	3			Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350												
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			1
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			1
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			1
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			1
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	998	2	214 3 N	-0-			1
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	599	2	112 3 N	-0-			1
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892												
12	11594 X	5879	-0-	-5715	-0-	5879	3	Y	-0-			6
01	11594 X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24 9 Y	22			28
02	6076 X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23 9 Y	21			49
03	6696 X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9 9 Y	8			57
04	6210 X	5656	-0-	-554	-0-	5648	3	8 9 Y	7			64
*05	6479 X	5447	-0-	-1032	-0-	5411	3	36 9 Y	33	91 1		6
EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662												
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3	N	-0-			27
01	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3	N	-0-			27
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3	N	-0-			27
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3	N	-0-			27
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3	N	-0-			27
*05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3	N	-0-			27
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
OPUS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231724	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7195 - 8980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1564	-0-	-110	-0-		80 1	1484 2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1496	-0-	-209	-0-		74 1	1422 2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1411	-0-	-129	-0-		68 1	1343 2	N	-0-			-0-
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		83 1	1565 2	N	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		78 1	1462 2	N	-0-			-0-
*05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		361 1	1308 2	N	-0-			-0-
-----													
GILLIGAN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231728	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6550 - 8352	
12	199 N	93	-0-	-106	-0-		61 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	4			4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	2			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			11
-----													
HOMER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231731	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595 - 8522	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GILLIGAN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231895	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150 - 8362	
12	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-		7446 3	2 9	Y	2	29 1		-0-
01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-		8830 3		Y	-0-			-0-
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		7079 3	4 9	Y	4			4
03	6572 X	5729	-0-	-843	-0-		5729 3		Y	-0-			4
04	6360 X	5887	-0-	-473	-0-		5885 3	2 9	Y	2			6
*05	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-		7005 3	6 9	Y	5			11
-----													
GILLESPIE, DIZZY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231896	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765 - 7432	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DENVER, BOB UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231904	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6245 - 8047	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			31
-----													
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231905	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5133	PERF.	5720 - 7672	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	18833 X	5402	-0-	-13431	-0-	5401 3	1 9	Y	1	1			15
01	8060 X	6529	-0-	-1531	-0-	6529 3		Y	-0-				15
02	7308 X	5568	-0-	-1740	-0-	5568 3		Y	-0-				15
03	8091 X	5928	-0-	-2163	-0-	5928 3		Y	-0-				15
04	7830 X	5437	-0-	-2393	-0-	5435 3	2 9	Y	2				17
05	6541 X	5119	-0-	-1422	-0-	5117 3	2 9	Y	2				19
-----													
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		Y	-0-				48
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-				48
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-				48
-----													
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502													
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	18 1			12
01	310 N	121	-0-	-189	-0-	121 3		Y	-0-				12
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121 3	3 9	Y	3				15
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	Y	1				16
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	Y	1				17
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134 3	6 9	Y	5				22
-----													
CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927																		
12	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					38
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	-0-	3938	3	13	9	Y	12					21
05	4007	X	3014	-0-	-993	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-	21	1			-0-
-----																		
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610																		
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	-0-	6325	3	19	9	Y	17	90	1			14
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55
04	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	-0-	4789	3	22	9	Y	20					75
05	5456	X	6	-0-	-5450	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					75
-----																		
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941																		
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	7	77	1			11
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					11
*05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					11
-----																		
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792																		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270																		
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
*05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	-0-	360	1	1286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12		7037 X	6107	-0-	-930	-0-	1302 1	4805 2		Y	-0-	84
01		7037 X	6820	-0-	-217	-0-	1320 1	5500 2		Y	-0-	84
02		6356 X	6098	-0-	-258	-0-	1159 1	4931 2		Y	7	91
							8	9				
03		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1242 1	5466 2		Y	-0-	91
04		6600 X	6559	-0-	-41	-0-	1196 1	5363 2		Y	-0-	91
05		6820 X	6804	-0-	-16	-0-	1226 1	5578 3		Y	-0-	91
-----												
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301												
12		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094 3			Y	-0-	23
01		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3			Y	-0-	23
02		672 X	-0-	-0-	-672	-0-				Y	-0-	23
03		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3			Y	-0-	23
04		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114 3			Y	-0-	23
*05		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719 3			Y	-0-	23
-----												
CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101												
12		8773 X	987	-0-	-7786	-0-	135 1	852 3		Y	-0-	15
01		8432 X	4176	-0-	-4256	-0-	628 1	3548 3		Y	-0-	15
02		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1049 1	8879 3		Y	-0-	15
03		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	1345 1	12042 3		Y	-0-	15
04		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	1345 1	11534 3		Y	-0-	15
*05		12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	1281 1	11375 3		Y	31 46 1	-0-
							34 9					
-----												
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702												
12		7223 X	6778	-0-	-445	-0-	6745 3	33 9		Y	30 46 1	47
01		7223 X	6069	-0-	-1154	-0-	6040 3	29 9		Y	26 45 1	28
02		6188 X	5289	-0-	-899	-0-	5289 3			Y	-0-	28
03		6820 X	6221	-0-	-599	-0-	6171 3	50 9		Y	45	73
04		6600 X	5937	-0-	-663	-0-	5913 3	24 9		Y	22 71 1	24
05		6789 X	6197	-0-	-592	-0-	6189 3	8 9		Y	7	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	2385	1	15076	3	Y	-0-		46
01	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-		46
02	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-		46
03	10168 X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-		46
04	9840 X	6927	-0-	-2913	-0-	724	1	6203	3	Y	-0-		46
05	10138 X	7304	-0-	-2834	-0-	736	1	6535	3	Y	30	33 1	43
						33	9						

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

12	4340 X	3193	-0-	-1147	-0-	3193	2			N	-0-		-0-
01	4340 X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2			N	-0-		-0-
02	3304 X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	2			N	-0-		-0-
03	3286 X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	2			N	-0-		-0-
04	3180 X	1198	-0-	-1982	-0-	1198	2			N	-0-		-0-
05	3193 X	1460	-0-	-1733	-0-	1460	2			N	-0-		-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

12	18011 X	16072	-0-	-1939	-0-	16072	2			N	-0-		-0-
01	18011 X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2			N	-0-		-0-
02	15820 X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2			N	-0-		-0-
03	16988 X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	2			N	-0-		-0-
04	15990 X	14488	-0-	-1502	-0-	14488	2			N	-0-		-0-
05	16058 X	14609	-0-	-1449	-0-	14609	2			N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

12	6448 X	4007	-0-	-2441	-0-	4007	2			N	-0-		-0-
01	6448 X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-		-0-
02	5824 X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-		-0-
03	5518 X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-		-0-
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-		-0-
05	5425 X	5360	-0-	-65	-0-	5360	2			N	-0-		-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-		100
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-		100
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-		100
03	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3	1 9		N	-0-	89 1	12
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-		12
*05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-		12

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

12	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	85	1	1569	2	N	-0-		-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	332	1	1546	2	N	-0-		-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-		-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	2	N	-0-		-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	435	1	1406	2	N	-0-		-0-
*05	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	228	1	1151	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6111	PERF.	8100	-	8201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
-----																	
SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7397	-	9338
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	-0-		-0-			
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-		-0-			
02		2128 N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-		-0-			
03		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	2	N	-0-		-0-			
04		2490 N	2098	-0-	-392	-0-	106	1	1992	2	N	-0-		-0-			
*05		2294 N	1645	-0-	-649	-0-	87	1	1558	2	N	-0-		-0-			
-----																	
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007												TOTAL DEPTH	7408	PERF.	5530	-	7332
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
-----																	
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007												TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5980	-	9761
12		9424 X	8603	-0-	-821	-0-	8564	3	39	9	Y	35	47	1		39	
01		9424 X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1		21	
02		8540 X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-				21	
03		9455 X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45				66	
04		9150 X	8457	-0-	-693	-0-	8431	3	26	9	Y	24	71	1		19	
*05		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8919	3	8	9	Y	7				26	
-----																	
ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007												TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8465	-	10075
12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	707	1	3857	2	N	-0-		-0-			
01		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-		-0-			
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	2	N	-0-		-0-			
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-		-0-			
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	684	1	3524	2	N	-0-		-0-			
*05		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	707	1	3855	2	N	-0-		-0-			
-----																	
UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007												TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8019	-	10000
12		3999 X	3273	-0-	-726	-0-	167	1	3106	2	N	-0-		-0-			
01		3999 X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-		-0-			
02		3108 X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-		-0-			
03		3441 X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-		-0-			
04		3330 X	3158	-0-	-172	-0-	410	1	2748	2	N	-0-		-0-			
*05		3286 X	2982	-0-	-304	-0-	510	1	2472	2	N	-0-		-0-			
-----																	
BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006												TOTAL DEPTH	6554	PERF.	8250	-	8452
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	6143	PERF.	6500 - 8902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008										TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7592 - 9354		
12		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
01		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-			-0-
02		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
03		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
04		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-			-0-
*05		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-			-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006										TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6380 - 8360		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007										TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6040 - 9842		
12		9238 X	6113	-0-	-3125	-0-	6070	3	43	9	Y	39	48	1	42
01		9238 X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1	22
02		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-			22
03		9145 X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45			67
04		8670 X	8496	-0-	-174	-0-	8471	3	25	9	Y	23	71	1	19
*05		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9622	3	9	9	Y	8			27

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6790 - 8231		
12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	1079	1	1433	2	N	-0-			-0-
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
*05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007										TOTAL DEPTH	6031	PERF.	6270 - 8616		
12		3100 N	3562	-0-	462	1768	419	1	3126	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
01		4076 X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1	2
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1	-0-
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2613	3	15	9	Y	14			14
*05		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	Y	16	24	1	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	8844	-0-	5744	9580	1041 1	7761 2	Y	38	38 1	-0-
01	3100 N	8282	-0-	5182	14762	42 9	32 9	Y	29	29 1	-0-
02	22405 X	7643	-0-	-14762	-0-	7596 3	47 9	Y	43	37 1	6
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7376 3	24 9	Y	22	28 1	-0-
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6483 3	37 9	Y	34		34
*05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6758 3	51 9	Y	46	69 1	11
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	69 1	569 2	Y	4		4
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	2		6
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242											
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 3		Y	-0-		36
01	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	499 1	6885 2	Y	-0-		36
02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	365 1	4922 2	Y	-0-		36
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	450 1	5756 2	Y	-0-		36
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	438 1	5721 2	Y	62	79 1	19
*05	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	68 9	436 1	Y	-0-		19
EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581											
12	T. A.	2019	-0-	2019	2019	202 1	1817 2	N	-0-		-0-
01	T. A.	2843	-0-	2843	4862	520 1	2323 2	N	-0-		-0-
02	T. A.	2606	-0-	2606	7468	125 1	2481 2	N	-0-		-0-
03	10630 X	3162	-0-	-7468	-0-	159 1	3003 2	N	-0-		-0-
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	155 1	2931 2	N	-0-		-0-
*05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	175 1	3135 2	N	-0-		-0-
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107											
12	5084 X	2951	-0-	-2133	-0-	2951 2		N	-0-		-0-
01	4991 X	3963	-0-	-1028	-0-	3963 2		N	-0-		-0-
02	4508 X	4309	-0-	-199	-0-	4309 2		N	-0-		-0-
03	4681 X	4077	-0-	-604	-0-	4077 2		N	-0-		-0-
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2		N	-0-		-0-
*05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5797 X	5654	-0-	-143	-0-	5654	2	N	-0-		-0-
01		5797 X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2	N	-0-		-0-
02		5236 X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2	N	-0-		-0-
03		5797 X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2	N	-0-		-0-
04		5610 X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2	N	-0-		-0-
05		5642 X	2803	-0-	-2839	-0-	2803	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127												
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
04		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890												
12		8587 X	7215	-0-	-1372	-0-	7215	2	N	-0-		-0-
01		8525 X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2	N	-0-		-0-
02		7364 X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2	N	-0-		-0-
03		8153 X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2	N	-0-		-0-
04		7890 X	6719	-0-	-1171	-0-	6719	2	N	-0-		-0-
05		7223 X	6296	-0-	-927	-0-	6296	2	N	-0-		-0-
-----												
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646												
12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2439	2	Y	-0-
01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-
02		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-
03		2728 X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-
04		2640 X	1869	-0-	-771	-0-	460	1	1409	2	Y	-0-
*05		2728 X	2021	-0-	-707	-0-	714	1	1307	2	Y	-0-
-----												
CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750												
12		9331 X	1327	-0-	-8004	-0-	1327	3		Y	-0-	32
01		9331 X	549	-0-	-8782	-0-	549	3		Y	-0-	32
02		8428 X	737	-0-	-7691	-0-	737	3		Y	-0-	32
03		4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3		Y	-0-	32
04		3600 X	2709	-0-	-891	-0-	2709	3		Y	-0-	32
*05		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		Y	-0-	32
-----												
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030												
12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3		N	-0-	17
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3		N	-0-	17
02		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3		N	-0-	17
03		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5841	3	15	9	N	14
*05		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3		N	-0-	57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	5666	-0-	2566	2566	5633	3	33	9	Y	30		42
01	3100 N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18		60
02	2800 N	6606	-0-	3806	11137	20	9						
03	17257 X	6120	-0-	-11137	-0-	150	1	6444	3	Y	11	46	25
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	12	9						
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	6120	3	2	9	Y	-0-	11	25
						3308	3	1	9	Y	2		16
						3430	3	1	9	Y	1		17
-----													
HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672													
12	9734 X	6673	-0-	-3061	-0-	6640	3	33	9	Y	30		70
01	9734 X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7		77
02	8792 X	3578	-0-	-5214	-0-	8	9						
03	7812 X	4526	-0-	-3286	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	37
04	6780 X	6756	-0-	-24	-0-	7	9						
*05	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	4526	3	4	9	Y	-0-	11	37
						6752	3	2	9	Y	4		30
						6907	3	2	9	Y	2		32
-----													
HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030													
12	1116 N	974	-0-	-142	-0-	941	3	33	9	Y	30		44
01	3100 N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16		60
02	2800 N	4061	-0-	1261	2953	18	9						
03	3100 N	3461	-0-	361	3314	92	1	3962	3	Y	6	46	20
04	3321 X	7	-0-	-3314	-0-	7	9						
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	3461	3	1	9	Y	-0-	11	20
						6	3	1	9	Y	1		10
						-0-					-0-		10
-----													
HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201													
12	9083 X	3310	-0-	-5773	-0-	3310	3			Y	-0-		36
01	9083 X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-		36
02	5432 X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-		36
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-		36
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-		36
*05	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	3487	3	32	9	Y	29	55	10
-----													
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350													
12	8153 X	4861	-0-	-3292	-0-	4861	3			Y	-0-		92
01	8029 X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-		92
02	7140 X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-		92
03	5704 X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-		92
04	4770 X	4531	-0-	-239	-0-	4531	3			Y	-0-		92
*05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-		92
-----													
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PUTTEET HILL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235368	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6791 - 8735
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235370	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	5650 - 9081
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		1 H	RRCID ->	235372	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	6370 - 9101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
RANDLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	235373	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6565 - 8010
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1642	3	178	9	Y	162	163 1 50
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19	69
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16 1 53
03	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17 1 54
04	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2933	3	28	9	Y	25	79
*05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	28 1 60
-----												
BOY SCOUT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235375	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5890 - 8102
12	9300 X	3693	-0-	-5607	-0-	3693	3			Y	-0-	205
01	9300 X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-	205
02	8260 X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-	205
03	8649 X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-	205
04	5460 X	5224	-0-	-236	-0-	5224	3			Y	-0-	189 1 16
05	6789 X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	3			Y	-0-	16
-----												
SUGAR CRISP		WELL #:		4 H	RRCID ->	235377	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6180 - 8650
12	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-	147
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3	150
						3	9					
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3	153
						3	9					
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25	178
						28	9					
04	4830 X	3931	-0-	-899	-0-	1044	1	2884	2	N	3	181
						3	9					
05	4991 X	3759	-0-	-1232	-0-	1079	1	2680	2	N	-0-	181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	5
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	5
02		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	5
03		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	5
04		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5133	3	36	9	Y	38
*05		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	16
-----												
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592												
12		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	7
01		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	78
02		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	19
03		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	24
04		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5007	3	46	9	Y	66
05		5115 X	4949	-0-	-166	-0-	4930	3	19	9	Y	29
-----												
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840												
12		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	5
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	5
02		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	5
03		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	5
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4556	3	36	9	Y	38
*05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	3	2	9	Y	16
-----												
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582												
12		1 K	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770												
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
-----												
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300												
12		12648 X	5275	-0-	-7373	-0-	5275	3			Y	157
01		12617 X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	157
02		8764 X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	157
03		9393 X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	157
04		8640 X	4682	-0-	-3958	-0-	4647	3	35	9	Y	189
*05		8928 X	4847	-0-	-4081	-0-	4844	3	3	9	Y	77
-----												
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080												
12		6262 X	5279	-0-	-983	-0-	5277	3	2	9	Y	-0-
01		6262 X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-
02		5656 X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	17
03		6262 X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	20
04		6060 X	2257	-0-	-3803	-0-	2236	3	21	9	Y	39
*05		5363 X	3250	-0-	-2113	-0-	3237	3	13	9	Y	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		9672 X	6870	-0-	-2802	-0-	6870	3		Y	-0-	20
01		9486 X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	20
02		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	20
03		15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	20
04		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	1393	1	11523	2	Y	24
							4	9				
*05		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	1510	1	10904	2	Y	25
							1	9				
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244												
12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	310	1	6435	3	Y	3
01		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	207	1	5092	3	Y	3
02		4592 X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	3
03		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	11
							14	9				
04		4920 X	759	-0-	-4161	-0-	41	1	718	3	Y	11
05		4904 X	4	-0-	-4900	-0-	4	3			Y	11
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081												
12		22144 X	22144	-0-	-0-	-0-	1235	1	20909	2	Y	34
01		23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	298	1	22845	3	Y	34
02		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	269	1	19460	3	Y	34
03		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	298	1	20715	3	Y	34
04		22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	288	1	21792	3	Y	34
*05		21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	298	1	21057	3	Y	34
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490												
12		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3			Y	54
01		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	54
02		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	54
03		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	54
04		10140 X	10070	-0-	-70	-0-	10070	3			Y	54
*05		12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	3			Y	54
BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082												
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	36
01		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	36
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	36
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	36
04		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	289	1	3777	2	Y	37
							58	9				
*05		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	305	1	3966	2	Y	37
MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	CODE	COND	
											PROD	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17
02		T. A.	2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	17
03		T. A.	4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	17
04		T. A.	5168	-0-	5168	12425	5168	3			Y	17
*05		17958 X	5533	-0-	-12425	-0-	5533	3			Y	17
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250												
12		11873 X	10428	-0-	-1445	-0-	10428	3			Y	8
01		11873 X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	8
02		10724 X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	8
03		11873 X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	25
04		11460 X	8456	-0-	-3004	-0-	8456	3			Y	25
05		10416 X	9600	-0-	-816	-0-	9600	3			Y	25
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801												
12		7626 X	5141	-0-	-2485	-0-	410	1	4628	3	Y	205
							103	9				
01		7626 X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	220
							94	9				
02		6076 X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	226
							136	9				
03		5735 X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	200
							123	9				
04		5550 X	4747	-0-	-803	-0-	212	1	4340	3	Y	232
							195	9				
*05		5580 X	4757	-0-	-823	-0-	135	1	4407	3	Y	269
							215	9				
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981												
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	Y	16
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	13
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	10
03		682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	8
04		660 N	512	-0-	-148	-0-	512	3			Y	8
*05		682 N	536	-0-	-146	-0-	536	3			Y	3
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581												
12		9548 X	4630	-0-	-4918	-0-	372	1	4192	3	Y	17
							66	9				
01		5828 X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	36
							99	9				
02		4704 X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	48
							161	9				
03		5208 X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	17
							125	9				
04		5130 X	4487	-0-	-643	-0-	203	1	4161	3	Y	32
							123	9				
*05		5301 X	4670	-0-	-631	-0-	136	1	4443	3	Y	33
							91	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-		7215	3	43	9	50
01		7068 X	6377	-0-	-691	-0-		6348	3	29	9	30
02		6468 X	5789	-0-	-679	-0-		5789	3			30
03		7161 X	6355	-0-	-806	-0-		6304	3	51	9	76
04		6930 X	6076	-0-	-854	-0-		6053	3	23	9	26
05		6931 X	6396	-0-	-535	-0-		6388	3	8	9	33
-----												
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109												
12		8647 X	2634	-0-	-6013	-0-		215	1	2419	3	4
01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		302	1	3858	3	8
								22	9			
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		276	1	3450	3	6
								15	9			
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		311	1	3830	3	1
								7	9			
04		3840 X	3604	-0-	-236	-0-		168	1	3436	3	-0-
05		3958 X	3461	-0-	-497	-0-		103	1	3358	3	-0-
-----												
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612												
12		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		387	1	4366	3	1
								1	9			
01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		270	1	3454	3	-0-
02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		278	1	3480	3	-0-
03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		346	1	4262	3	-0-
*04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		195	1	3989	3	1
								4	9			
*05		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-		133	1	4343	3	-0-
-----												
WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	5549 X	4423	-0-	-1126	-0-	870	1	3552	3	Y	1	21
01	5549 X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-	21
02	5012 X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-	21
03	5549 X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1	22
04	5370 X	2632	-0-	-2738	-0-	513	1	2116	3	Y	3 18 1	7
05	4433 X	2431	-0-	-2002	-0-	496	1	1935	3	Y	-0-	7
ROSLIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602												
12	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	1079	1	7806	3	N	12	92
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3	95
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2	97
03	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3	100
04	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10055	3	9	9	N	8	108
*05	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	3			N	-0-	108
LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970												
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-	67
01	3100 N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50	117
02	2800 N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28	145
03	3100 N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	38
04	5667 X	4381	-0-	-1286	-0-	4356	3	25	9	Y	23	61
*05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-	61
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340												
12	806 X	147	-0-	-659	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	3
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-	3
02	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-	3
03	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	11
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	-0-	11
*05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	227	1	4039	3	Y	-0-	11
LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487												
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8933	3	18	9	Y	16	48
01	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	-0-
02	7504 X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-	-0-
03	8308 X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	18
04	8040 X	7959	-0-	-81	-0-	7931	3	28	9	Y	25	43
05	8308 X	8260	-0-	-48	-0-	8260	3			Y	-0-	1



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
BUBBS UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	235521	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6507 - 8853		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	33	25	1		8
						36	9								
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	6	1		2
-----															
PUTTEET, C. R. UNIT				WELL #:	5 H	RRCID ->	235522	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6403 - 9151		
12	9827 X	5714	-0-	-4113	-0-	463	1	5217	3	Y	31	35	1		8
						34	9								
01	9827 X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1		12
						31	9								
02	8876 X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1		11
						32	9								
03	8184 X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1		5
						42	9								
04	5700 X	5676	-0-	-24	-0-	262	1	5373	3	Y	37	32	1		10
						41	9								
05	5828 X	5554	-0-	-274	-0-	164	1	5345	3	Y	41	36	1		15
						45	9								
-----															
MOONEY UNIT A				WELL #:	3 H	RRCID ->	235523	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	6454 - 9603		
12	6200 X	4706	-0-	-1494	-0-	1501	1	3205	3	Y	-0-				51
01	6200 X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-				51
02	5600 X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-				51
03	5983 X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-				51
04	5430 X	4600	-0-	-830	-0-	4600	3			Y	-0-				51
05	4690 X	4486	-0-	-204	-0-	4486	3			Y	-0-				51
-----															
SASS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	235525	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	6349 - 9900		
12	7843 X	7077	-0-	-766	-0-	518	1	6559	3	Y	-0-				-0-
01	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-				-0-
02	7084 X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-				-0-
03	7843 X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1		-0-
						23	9								
04	7590 X	7070	-0-	-520	-0-	459	1	6611	3	Y	-0-				-0-
05	7613 X	7014	-0-	-599	-0-	464	1	6550	3	Y	-0-				-0-
-----															
SMITHERS, WAYLON				WELL #:	4 H	RRCID ->	235526	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6670 - 8770		
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-				-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-				-0-
02	1820 N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			Y	-0-				-0-
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-				-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-				-0-
*05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-				-0-
-----															
SMITHERS, WAYLON				WELL #:	1 H	RRCID ->	235527	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	6490 - 8111		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			Y	54
01		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	55
02		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	55
03		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	55
04		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			Y	55
*05		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	3			Y	55
TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740												
12		6758 X	4104	-0-	-2654	-0-	331	1	3732	3	Y	9
							41	9				
01		6758 X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	12
							30	9				
02		5348 X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	11
							32	9				
03		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	5
							42	9				
04		4140 X	4122	-0-	-18	-0-	190	1	3898	3	Y	9
							34	9				
05		4309 X	4062	-0-	-247	-0-	119	1	3892	3	Y	16
							51	9				
BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602												
12		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	62
01		4774 X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	62
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	62
03		4774 X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	69
							8	9				
04		4620 X	4487	-0-	-133	-0-	317	1	4138	2	Y	41
							32	9				
*05		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	338	1	4393	2	Y	161
							132	9				
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668												
12		961 N	456	-0-	-505	-0-	62	1	394	3	Y	20
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	20
02		2800 N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	20
03		3100 N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	20
04		3000 N	8466	-0-	5466	14296	884	1	7582	3	Y	20
*05		24170 X	9874	-0-	-14296	-0-	998	1	8859	3	Y	-0-
							17	9				
GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		7378 X	5859	-0-	-1519	-0-		656 1	5203 3	Y	-0-	-0-
01		7378 X	5038	-0-	-2340	-0-		599 1	4439 3	Y	-0-	-0-
02		5684 X	5466	-0-	-218	-0-		588 1	4878 3	Y	-0-	-0-
03		6293 X	6263	-0-	-30	-0-		638 1	5625 3	Y	-0-	-0-
04		6090 X	5906	-0-	-184	-0-		619 1	5277 3	Y	9	9
								10 9				
*05		6045 X	5666	-0-	-379	-0-		611 1	5055 3	Y	-0-	9
-----												
ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
-----												
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950												
12		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		5687 2		N	-0-	-0-
01		5146 X	5135	-0-	-11	-0-		5135 2		N	-0-	-0-
02		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-		4417 2		N	-0-	-0-
03		5673 X	5198	-0-	-475	-0-		5198 2		N	-0-	-0-
04		5490 X	4117	-0-	-1373	-0-		4117 2		N	-0-	-0-
05		5673 X	5055	-0-	-618	-0-		5055 2		N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
-----												
BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508												
12		3565 X	3159	-0-	-406	-0-		162 1	2997 2	N	-0-	-0-
01		3565 X	3034	-0-	-531	-0-		150 1	2884 2	N	-0-	-0-
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		156 1	3091 2	N	-0-	-0-
03		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-		192 1	3625 2	N	-0-	-0-
04		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		184 1	3468 2	N	-0-	-0-
*05		3565 X	3346	-0-	-219	-0-		177 1	3169 2	N	-0-	-0-
-----												
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186												
12		10943 X	759	-0-	-10184	-0-		32 1	727 2	Y	-0-	45
01		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-				Y	-0-	45
02		6328 X	3360	-0-	-2968	-0-		3360 3		Y	-0-	45
03		7006 X	1762	-0-	-5244	-0-		1762 3		Y	-0-	45
04		2610 X	817	-0-	-1793	-0-		817 3		Y	-0-	45
*05		3720 X	1984	-0-	-1736	-0-		1984 3		Y	-0-	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307										COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	6842 - 8980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310										COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5565 - 8166
12	1674	N	822	-0-	-852	-0-	103	1	719	3	Y	-0-	65		
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	Y	3	68		
							3	9							
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	568	3	Y	6	55 1 19		
							7	9							
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78	1	523	3	Y	3	22		
							3	9							
04	1260	N	587	-0-	-673	-0-	77	1	508	3	Y	2	24		
							2	9							
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	72	1	443	3	Y	1	25		
							1	9							
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315										COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6547 - 10501
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401										COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8112 - 10462
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2		N	-0-		-0-		
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-		-0-		
02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2		N	-0-		-0-		
03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2		N	-0-		-0-		
04	7950	X	7907	-0-	-43	-0-	7907	2		N	-0-		-0-		
*05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2		N	-0-		-0-		
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403										COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7987 - 9792
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-		-0-		
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-		-0-		
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-		-0-		
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-		-0-		
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-		-0-		
*05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-		-0-		
ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790										COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	6085 - 9101
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			5		
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18	23		
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			Y			23	46		
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3	49		
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-	49		
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	49		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	645 1	5121 2	N	-0-		-0-
01		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	648 1	5136 2	N	-0-		-0-
02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	557 1	4337 2	N	-0-		-0-
03		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	612 1	4765 2	N	-0-		-0-
04		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	578 1	4282 2	N	-0-		-0-
*05		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	601 1	4692 2	N	-0-		-0-
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619												
12		6665 X	6383	-0-	-282	-0-	701 1	5682 2	N	-0-		-0-
01		6541 X	6245	-0-	-296	-0-	695 1	5550 2	N	-0-		-0-
02		5796 X	5450	-0-	-346	-0-	606 1	4844 2	N	-0-		-0-
03		6417 X	6051	-0-	-366	-0-	669 1	5382 2	N	-0-		-0-
04		6210 X	5597	-0-	-613	-0-	639 1	4958 2	N	-0-		-0-
05		6386 X	5988	-0-	-398	-0-	658 1	5330 2	N	-0-		-0-
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320												
12		9052 X	7841	-0-	-1211	-0-	7812 3	29 9	Y	26	31 1	11
01		9052 X	8375	-0-	-677	-0-	8375 3		Y	-0-		11
02		8176 X	7902	-0-	-274	-0-	7902 3		Y	-0-	8 1	3
03		9052 X	8828	-0-	-224	-0-	8826 3	2 9	Y	2		5
04		8490 X	8046	-0-	-444	-0-	8046 3		Y	-0-	3 1	2
*05		8742 X	7997	-0-	-745	-0-	7997 3		Y	-0-		2
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901												
12		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	1204 1	9189 2	N	50		167
							55 9					
01		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10132 3	76 9	N	69	185 1	51
02		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10771 3	18 9	N	16		67
03		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10803 3	9 9	N	8		75
04		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10184 3	24 9	N	22		97
*05		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10870 3	34 9	N	31		128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	6605	-0-	6605	13594	777	1	5796	2	Y	-0-
							32	9				
01	14B2	EXT	3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	-0-
02	14B2	EXT	5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	4
03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	-0-
04	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5535	3	32	9	Y	29
05	6603	X	5321	-0-	-1282	-0-	5281	3	40	9	Y	11
-----												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320												
12	14B2	EXT	4219	-0-	4219	4219	491	1	3663	2	Y	45
							65	9				
01	14B2	EXT	2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	36
02	14B2	EXT	3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	39
03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	23
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	3665	3	21	9	Y	42
*05	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3727	3	29	9	Y	30
-----												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201												
12	3100	N	2505	-0-	-595	1270	295	1	2204	2	Y	61
							6	9				
01	3100	N	2151	-0-	-949	321	2143	3	8	9	Y	45
02	5632	X	5311	-0-	-321	-0-	5278	3	33	9	Y	49
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	33
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	53
*05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4255	3	32	9	Y	39
-----												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140												
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	44
01	7688	X	407	-0-	-7281	-0-	407	3			Y	7
02	5992	X	2232	-0-	-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	2
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	3	22	9	Y	20
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	10
-----												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121												
12	8215	X	3171	-0-	-5044	-0-	374	1	2789	2	Y	63
							8	9				
01	8215	X	4943	-0-	-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	53
02	7420	X	4192	-0-	-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	56
03	8215	X	3388	-0-	-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	45
04	7950	X	3594	-0-	-4356	-0-	3574	3	20	9	Y	63
05	4929	X	3531	-0-	-1398	-0-	3505	3	26	9	Y	51
-----												
WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-			14
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			14
02		2800 N	4793	-0-	1993	1993	1993	4793	3		Y	-0-			14
03		3100 N	5441	-0-	2341	4334	4334	5441	3		Y	-0-			14
04		3000 N	4351	-0-	1351	5685	5685	4351	3		Y	-0-			14
*05		10237 X	4552	-0-	-5685	-0-	-0-	4552	3		Y	-0-			14
-----															
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351															
12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	3		N	-0-			108
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	45			153
02		840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			153
04		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	2	6 9	N	5	144 1		14
*05		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-	6142	2	3 9	N	3			17
-----															
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187															
12		3100 X	800	-0-	-2300	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			21
01		3100 X	576	-0-	-2524	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			21
02		1092 X	721	-0-	-371	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			21
03		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			21
04		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	3		Y	-0-			21
*05		866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			21
-----															
LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600															
12		9765 X	6700	-0-	-3065	-0-	-0-	537	1	6050 3	Y	103	124 1		100
								113	9						
01		9765 X	7146	-0-	-2619	-0-	-0-	511	1	6533 3	Y	93	80 1		113
								102	9						
02		8820 X	6260	-0-	-2560	-0-	-0-	456	1	5701 3	Y	94	99 1		108
								103	9						
03		7998 X	6608	-0-	-1390	-0-	-0-	489	1	6023 3	Y	87	109 1		86
								96	9						
04		7200 X	6376	-0-	-824	-0-	-0-	293	1	5989 3	Y	85	74 1		97
								94	9						
*05		7161 X	6515	-0-	-646	-0-	-0-	191	1	6215 3	Y	99	82 1		114
								109	9						
-----															
BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1374	-0-	1374	1374	92	1	1276	3	Y	5	5	1				-0-
04	14B2 EXT	1636	-0-	1636	3010	106	1	1530	3	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	1816	-0-	1816	4826	120	1	1696	3	Y	-0-						-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871														
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	2			13
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			13
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			13
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			13
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			13
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			13
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280														
12		8680 X	7379	-0-	-1301	-0-	540	1	6839	3	Y	-0-		64
01		8680 X	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-		64
02		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-		64
03		8680 X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30 1	34
04		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	530	1	7642	3	Y	-0-		34
*05		8680 X	8468	-0-	-212	-0-	560	1	7908	3	Y	-0-		34
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969														
12		10806 X	5536	-0-	-5270	-0-	445	1	5015	3	Y	69	71 1	16
01		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50 1	25
02		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54 1	19
03		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58 1	7
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	238	1	4882	3	Y	45	39 1	13
*05		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	156	1	5082	3	Y	56	49 1	20
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301														
12		3627 X	3592	-0-	-35	-0-	422	1	3170	3	Y	-0-	17 1	8
01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28 1	19
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-		19
03		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12 1	7
04		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	383	1	3264	3	Y	-0-		7
*05		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	376	1	6117	3	Y	-0-	6 1	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633										COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6004 - 8520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	10385 X	3826	-0-	-6559	-0-	445	1	3342	3	Y	35	40	1	19	
01	10385 X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1	12	
02	7588 X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-			12	
03	7254 X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1	9	
04	4770 X	3024	-0-	-1746	-0-	318	1	2706	3	Y	-0-			9	
*05	4681 X	3627	-0-	-1054	-0-	210	1	3417	3	Y	-0-	2	1	7	
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635										COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6174 - 7710
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	282	1	2116	3	Y	-0-			-0-	
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1	43	
02	1960 N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-			43	
03	2170 N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1	16	
04	2100 N	1640	-0-	-460	-0-	172	1	1468	3	Y	-0-			16	
*05	3100 N	4313	-0-	1213	1213	250	1	4063	3	Y	-0-	14	1	2	
SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636										COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6222 - 8567
12	5921 X	3972	-0-	-1949	-0-	3917	3	55	9	Y	50	52	1	-0-	
01	5921 X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1	-0-	
02	5348 X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1	8	
03	4247 X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1	-0-	
04	4110 X	3398	-0-	-712	-0-	3388	3	10	9	Y	9			9	
05	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	3664	3	56	9	Y	51	60	1	-0-	
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638										COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6029 - 9580
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641										COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6350 - 9031
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	Y	21	57	1	20	
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1	39	
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1	101	
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1	-0-	
04	3690 X	2982	-0-	-708	-0-	2953	3	29	9	Y	26			26	
05	3813 X	3570	-0-	-243	-0-	3549	3	21	9	Y	19	45	1	-0-	
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643										COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5701 - 8850
12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	217	1	7317	3	Y	-0-			75	
01	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-			75	
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-			75	
03	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1	59	
04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-			59	
*05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			Y	-0-			59	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644										COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	6030 -	8777
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	125	1	4224	3	Y	2		68			
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-		68			
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-		68			
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68 1	-0-			
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-		-0-			
*05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-		-0-			
HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645										COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6004 -	7431
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	2607	-0-	2607	5446	2607	3			Y	-0-		-0-			
*05	7633 X	2187	-0-	-5446	-0-	2187	3			Y	-0-		-0-			
BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647										COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	5663 -	8951
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	1383	1	3039	2	Y	-0-	22 1	-0-			
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-		-0-			
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	Y	-0-		-0-			
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-		-0-			
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	864	1	3727	3	Y	5		5			
*05	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	946	1	4170	3	Y	11	16 1	-0-			
SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649										COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6289 -	9841
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6340	3	80	9	Y	73	73 1	-0-			
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40 1	-0-			
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34 1	49			
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65 1	-0-			
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5965	3	87	9	Y	79		79			
*05	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	3	76	9	Y	69	102 1	46			
HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650										COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	6004 -	7431
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	T. A.	1416	-0-	1416	1416	1416	3			Y	-0-		-0-			
04	T. A.	1221	-0-	1221	2637	1221	3			Y	-0-		-0-			
05	T. A.	939	-0-	939	3576	939	3			Y	-0-		-0-			
RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656										COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	6077 -	8661
12	6634 X	3953	-0-	-2681	-0-	777	1	3175	3	Y	1		21			
01	6634 X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-		21			
02	4760 X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-		21			
03	4619 X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1		22			
04	4470 X	3668	-0-	-802	-0-	715	1	2952	3	Y	1	16 1	7			
05	4588 X	3693	-0-	-895	-0-	754	1	2939	3	Y	-0-		7			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		3417	3	N	-0-	33
01		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4347	3	N	-0-	33
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3793	3	N	-0-	33
03		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-		4355	3	N	67	100
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		4185	3	N	-0-	100
*05		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		4173	3	N	3	103
-----												
STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530												
12		5053 X	4866	-0-	-187	-0-		4866	3	Y	-0-	37
01		5053 X	3124	-0-	-1929	-0-		3124	3	Y	-0-	37
02		4564 X	2737	-0-	-1827	-0-		2737	3	Y	-0-	37
03		5053 X	3133	-0-	-1920	-0-		3133	3	Y	-0-	37
04		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-		6715	3	Y	-0-	37
*05		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-		6566	3	Y	53	90
-----												
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500												
12		11935 X	7364	-0-	-4571	-0-		7364	3	Y	-0-	60
01		11935 X	7239	-0-	-4696	-0-		7238	3	Y	1	46
02		8372 X	5936	-0-	-2436	-0-		5936	3	Y	-0-	46
03		9207 X	6768	-0-	-2439	-0-		6768	3	Y	-0-	46
04		8220 X	6704	-0-	-1516	-0-		6704	3	Y	-0-	46
05		7378 X	6926	-0-	-452	-0-		6926	3	Y	-0-	46
-----												
JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211												
12		6758 X	5835	-0-	-923	-0-		5829	3	Y	5	94
01		6758 X	3994	-0-	-2764	-0-		3970	3	Y	22	9
02		6104 X	5429	-0-	-675	-0-		5417	3	Y	11	20
03		6758 X	5672	-0-	-1086	-0-		5655	3	Y	15	35
04		6540 X	5800	-0-	-740	-0-		5639	3	Y	146	181
*05		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-		6575	3	Y	123	83
-----												
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	61	-0-	61	61		14	1	Y	-0-	-0-
-----												
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900												
12		10447 X	8909	-0-	-1538	-0-		8905	3	Y	4	-0-
01		10447 X	8279	-0-	-2168	-0-		8273	3	Y	5	-0-
02		9436 X	6477	-0-	-2959	-0-		6414	3	Y	57	19
03		10447 X	6897	-0-	-3550	-0-		6823	3	Y	67	-0-
04		9750 X	4929	-0-	-4821	-0-		4919	3	Y	9	9
05		8897 X	5059	-0-	-3838	-0-		4997	3	Y	56	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
NOEL				WELL #:	2H	RRCID ->	237913	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5918 - 7391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		3255 X	953	-0-	-2302	-0-	953	3			Y	-0-		29
01		3255 X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-		29
02		2940 X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-		29
03		3255 X	2304	-0-	-951	-0-	2303	3	1	9	Y	1	17 1	13
04		2310 X	1841	-0-	-469	-0-	1841	3			Y	-0-		13
05		1674 X	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			Y	-0-		13
-----														
NOEL				WELL #:	1H	RRCID ->	237914	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5970 - 7351	
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-		29
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-		29
02		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-		29
03		3472 X	2478	-0-	-994	-0-	2477	3	1	9	Y	1	17 1	13
04		3360 X	2508	-0-	-852	-0-	2508	3			Y	-0-		13
05		3472 X	2828	-0-	-644	-0-	2828	3			Y	-0-		13
-----														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT				WELL #:	G 2H	RRCID ->	237918	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8125 - 10975	
12		14260 X	11384	-0-	-2876	-0-	11384	2			N	-0-		-0-
01		14012 X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-		-0-
02		11172 X	10660	-0-	-512	-0-	10660	2			N	-0-		-0-
03		11966 X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-		-0-
04		11280 X	11243	-0-	-37	-0-	11243	2			N	-0-		-0-
05		11811 X	11585	-0-	-226	-0-	11585	2			N	-0-		-0-
-----														
CHESBROUGH-SHAW UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	237919	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	6463 - 9211	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
CAMPOS UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	237921	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6422 - 8768	
12		6665 X	5950	-0-	-715	-0-	813	1	5137	3	Y	-0-		28
01		6665 X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-		28
02		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-		28
03		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-		28
04		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	947	1	8120	3	Y	-0-		28
*05		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	846	1	7518	3	Y	30	38 1	20
							33	9						
-----														
J. BROUMLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	237951	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7006 - 9813	
12		3813 X	2627	-0-	-1186	-0-	672	1	1955	2	Y	-0-		101
01		3813 X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1		102
							1	9						
02		3444 X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-		102
03		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-		102
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	1001	1	3064	2	Y	-0-		102
*05		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	1697	1	3105	2	Y	-0-		102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		Y	-0-		-0-
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		Y	-0-		-0-
02		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2568 3	1 9	Y	1		1
03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		Y	-0-		1
04		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		Y	-0-		1
*05		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		Y	-0-		1
-----												
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045												
12		4557 X	3040	-0-	-1517	-0-	3038 3	2 9	Y	2		3
01		4557 X	3361	-0-	-1196	-0-	3361 3		Y	-0-		3
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3		Y	-0-		3
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		Y	-0-		3
04		3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2878 3		Y	-0-		3
05		3348 X	3174	-0-	-174	-0-	3174 3		Y	-0-		3
-----												
HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907												
12		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8958 3	33 9	Y	30		76
01		8463 X	6719	-0-	-1744	-0-	420 1	6291 3	Y	7		83
							8 9					
02		7644 X	6040	-0-	-1604	-0-	137 1	5891 3	Y	11	51 1	43
							12 9					
03		8463 X	6937	-0-	-1526	-0-	6937 3		Y	-0-		43
*04		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8598 3	4 9	Y	4	11 1	36
*05		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7842 3	3 9	Y	3		39
-----												
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472												
12		7688 X	5442	-0-	-2246	-0-	5441 3	1 9	Y	1	6 1	-0-
01		7688 X	6042	-0-	-1646	-0-	5964 3	78 9	Y	71		71
02		6944 X	5569	-0-	-1375	-0-	5566 3	3 9	Y	3	62 1	12
03		7688 X	5864	-0-	-1824	-0-	5794 3	70 9	Y	64	59 1	17
04		7200 X	5595	-0-	-1605	-0-	5543 3	52 9	Y	47		64
*05		6169 X	5876	-0-	-293	-0-	5854 3	22 9	Y	20	64 1	20
-----												
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741												
12		4836 X	3721	-0-	-1115	-0-	425 1	3241 2	Y	50		232
							55 9					
01		4836 X	4428	-0-	-408	-0-	4392 3	36 9	Y	33	185 1	80
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 3		Y	-0-		80
03		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5712 3	3 9	Y	3		83
04		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 3		Y	-0-		83
*05		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 3		Y	-0-		83
-----												
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		Y	-0-		56
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-		56
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		Y	-0-		56
03		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3		Y	-0-		56
04		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5079	3	10	9	Y	9	65
*05		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		Y	-0-		65
-----													
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701													
12		5115 X	3431	-0-	-1684	-0-	176	1	3255	2	N	-0-	-0-
01		5115 X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-	-0-
02		3836 X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-	-0-
03		3782 X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-	-0-
04		3480 X	3239	-0-	-241	-0-	163	1	3076	2	N	-0-	-0-
*05		3441 X	3096	-0-	-345	-0-	164	1	2932	2	N	-0-	-0-
-----													
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961													
12		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4726	2	N	-0-	-0-
01		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-	-0-
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-	-0-
03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	N	-0-	-0-
04		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	482	1	2850	2	N	-0-	-0-
*05		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	627	1	5079	2	N	-0-	-0-
-----													
GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201													
12		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3		Y	-0-		36
01		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3		Y	-0-		36
02		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3		Y	-0-		36
03		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3		Y	-0-		36
04		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3		Y	-0-		36
*05		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8172	3	142	9	Y	129	129 1 36
-----													
MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121													
12		3069 X	2182	-0-	-887	-0-	122	1	2060	2	N	-0-	-0-
01		3069 X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-	-0-
02		2772 X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	2	N	-0-	-0-
03		2511 X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-	-0-
04		2430 X	1979	-0-	-451	-0-	108	1	1871	2	N	-0-	-0-
*05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	135	1	2456	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-			8
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		Y	-0-			8
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		Y	-0-			8
03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1771 3	44 9	Y	40	23 1		25
04		1590 N	989	-0-	-601	-0-	989 3		Y	-0-			25
05		1736 N	980	-0-	-756	-0-	980 3		Y	-0-			25
-----													
SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160													
12		6324 X	5842	-0-	-482	-0-	428 1	5414 3	Y	-0-			-0-
01		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	504 1	6232 3	Y	-0-			-0-
02		5852 X	4970	-0-	-882	-0-	361 1	4609 3	Y	-0-			-0-
03		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	452 1	6273 3	Y	24	24 1		-0-
04		6270 X	6192	-0-	-78	-0-	402 1	5790 3	Y	-0-			-0-
05		6399 X	5544	-0-	-855	-0-	366 1	5178 3	Y	-0-			-0-
-----													
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981													
12		13051 X	7895	-0-	-5156	-0-	912 1	6961 2	Y	20			114
01		13051 X	8532	-0-	-4519	-0-	8492 3	40 9	Y	36			150
02		11788 X	7945	-0-	-3843	-0-	7945 3		Y	-0-			150
03		12152 X	8998	-0-	-3154	-0-	8983 3	15 9	Y	14			164
04		9810 X	8243	-0-	-1567	-0-	8222 3	21 9	Y	19			183
05		8804 X	8605	-0-	-199	-0-	8577 3	28 9	Y	25			208
-----													
BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240													
12		6510 X	5179	-0-	-1331	-0-	422 1	4757 3	Y	-0-			-0-
01		6510 X	4931	-0-	-1579	-0-	358 1	4573 3	Y	-0-			-0-
02		5376 X	3555	-0-	-1821	-0-	263 1	3292 3	Y	-0-			-0-
03		5952 X	2881	-0-	-3071	-0-	216 1	2665 3	Y	-0-			-0-
04		5010 X	3796	-0-	-1214	-0-	177 1	3619 3	Y	-0-			-0-
05		5177 X	3552	-0-	-1625	-0-	106 1	3446 3	Y	-0-			-0-
-----													
PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760													
12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-			-0-
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
03		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
*05		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16709 X	14866	-0-	-1843	-0-	1322	1	13544	3	Y	-0-			86
01		16709 X	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1	-0-
02		15092 X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12			12
03		16461 X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-			12
04		15930 X	13919	-0-	-2011	-0-	13898	3	21	9	Y	19			31
*05		14329 X	14263	-0-	-66	-0-	14256	3	7	9	Y	6			37
-----															
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415															
12		4898 X	3565	-0-	-1333	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
01		4867 X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
02		3668 X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
03		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-			-0-
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
*05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377															
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
01		4030 X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
02		3640 X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
03		4030 X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
04		3810 X	3545	-0-	-265	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
05		3813 X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
-----															
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040															
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	3	1	9	Y	1			24
01		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	Y	2			26
02		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-			26
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1			27
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	Y	1			28
*05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-			28
-----															
LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970															
12		3100 N	4035	-0-	935	2702	329	1	3706	3	Y	-0-			-0-
01		6934 X	4232	-0-	-2702	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-			-0-
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	Y	-0-			-0-
03		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	115	1	3767	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		9362 X	4946	-0-	-4416	-0-	-0-	888	1	4058	2	Y	-0-			26
01		9362 X	4742	-0-	-4620	-0-	-0-	798	1	3944	2	Y	-0-			26
02		8456 X	5387	-0-	-3069	-0-	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-			26
03		9362 X	5383	-0-	-3979	-0-	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1	-0-
								62	9							
04		9060 X	5683	-0-	-3377	-0-	-0-	862	1	4821	3	Y	-0-			-0-
05		5952 X	5632	-0-	-320	-0-	-0-	845	1	4787	3	Y	-0-			-0-
-----																
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437																
12		3069 X	2719	-0-	-350	-0-	-0-	152	1	2567	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2474	-0-	-626	-0-	-0-	139	1	2335	2	N	-0-			-0-
02		2800 X	2519	-0-	-281	-0-	-0-	136	1	2383	2	N	-0-			-0-
03		3100 X	2625	-0-	-475	-0-	-0-	141	1	2484	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	1442	-0-	-1528	-0-	-0-	79	1	1363	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2264	-0-	-526	-0-	-0-	118	1	2146	2	N	-0-			-0-
-----																
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521																
12		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	1	4715	2	Y	6			175
								7	9							
01		4805 X	4602	-0-	-203	-0-	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1	32
02		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-			32
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2			34
								2	9							
04		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	1	4496	3	Y	39			73
								43	9							
*05		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	1	4909	3	Y	6			79
								7	9							
-----																
HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080																
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	2402	-0-	2402	-0-	-0-	2402	103	2287	3	Y	11	9	1	2
									12	9						
04		T. A.	1849	-0-	1849	-0-	-0-	4251	113	1736	3	Y	-0-			2
*05		5602 X	1351	-0-	-4251	-0-	-0-	89	1	1255	3	Y	6	7	1	1
									7	9						
-----																
MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313																
12		4278 X	4181	-0-	-97	-0-	-0-	233	1	3948	2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3955	-0-	-323	-0-	-0-	222	1	3733	2	N	-0-			-0-
02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-			-0-
03		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-			-0-
04		4080 X	3767	-0-	-313	-0-	-0-	206	1	3561	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	3883	-0-	-457	-0-	-0-	203	1	3680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2890 X	1106	-0-	-1784	-0-		346 1	760 2	Y	-0-	22 1	8
01		T. A.	3245	-0-	3245			712 1	2533 3	Y	-0-		8
02		T. A.	2610	-0-	2610			5855 1	2025 3	Y	-0-		8
03		T. A.	2516	-0-	2516			8371 1	2024 3	Y	-0-		8
04		10898 X	2527	-0-	-8371	-0-		474 1	2047 3	Y	5		13
*05		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		406 1	1790 3	Y	11	16 1	8
								12 9					
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913													
12		1860 N	1378	-0-	-482	-0-		150 1	1228 2	N	-0-		-0-
01		1891 N	1677	-0-	-214	-0-		178 1	1499 2	N	-0-		-0-
02		1652 N	1265	-0-	-387	-0-		144 1	1121 2	N	-0-		-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		164 1	1340 2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1205	-0-	-415	-0-		134 1	1071 2	N	-0-		-0-
*05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		154 1	1257 2	N	-0-		-0-
RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415													
12		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-		564 1	4502 2	N	-0-		-0-
01		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		572 1	4613 2	N	-0-		-0-
02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		492 1	3905 2	N	-0-		-0-
03		4557 X	4542	-0-	-15	-0-		525 1	4017 2	N	-0-		-0-
04		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		513 1	3899 2	N	-0-		-0-
*05		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		529 1	4191 2	N	-0-		-0-
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443													
12		4123 X	3944	-0-	-179	-0-		428 1	3516 2	N	-0-		-0-
01		4123 X	3937	-0-	-186	-0-		418 1	3519 2	N	-0-		-0-
02		3668 X	2983	-0-	-685	-0-		340 1	2643 2	N	-0-		-0-
03		4061 X	3580	-0-	-481	-0-		390 1	3190 2	N	-0-		-0-
*04		3930 X	3578	-0-	-352	-0-		399 1	3179 2	N	-0-		-0-
05		3937 X	3553	-0-	-384	-0-		387 1	3166 2	N	-0-		-0-
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761													
12		3100 N	5761	-0-	2661	6963		5598 3	163 9	Y	148	75 1	73
01		11958 X	4995	-0-	-6963	-0-		4975 3	20 9	Y	18	32 1	59
02		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3088 3	158 9	Y	144	18 1	185
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	13 1	172
04		1440 X	901	-0-	-539	-0-		891 3	10 9	Y	9		181
*05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		4341 3	69 9	Y	63	73 1	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	486 1	1069 2		Y	-0-	-0-
01		589 N	364	-0-	-225	-0-	80 1	284 3		Y	-0-	-0-
02		532 N	117	-0-	-415	-0-	26 1	91 3		Y	-0-	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	-0-
04		360 N	97	-0-	-263	-0-	17 1	74 3		Y	5	5
							6 9					
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	10	11
-----												
T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300												
12		6045 X	3841	-0-	-2204	-0-	3841 3			Y	-0-	-0-
01		6045 X	5905	-0-	-140	-0-	5875 3	30 9		Y	27	23
02		5460 X	5282	-0-	-178	-0-	5282 3			Y	17 1	6
03		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649 3			Y	1 1	5
*04		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 3			Y	3 1	2
*05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192 3			Y	-0-	2
-----												
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610												
12		3100 N	5069	-0-	1969	4143	108 1	4961 2		Y	-0-	-0-
01		8723 X	4580	-0-	-4143	-0-	4580 3			Y	-0-	-0-
02		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 3			Y	-0-	-0-
03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3			Y	-0-	-0-
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3			Y	-0-	-0-
*05		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3			Y	-0-	-0-
-----												
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741												
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	56 1	427 2		Y	26	40
							29 9					
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	40
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	1	41
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			Y	-0-	41
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			Y	-0-	41
*05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			Y	-0-	41
-----												
WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501												
12		2914 X	1174	-0-	-1740	-0-	1174 3			Y	-0-	21
01		2914 X	1620	-0-	-1294	-0-	1620 3			Y	-0-	21
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3			Y	-0-	21
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3			Y	-0-	21
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			Y	-0-	21
*05		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3			Y	-0-	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		396 X	396	-0-	-0-	-0-	48		378	3	18	9	Y	16			56
01	14B2	EXT	2949	-0-	2949		2997		2949	3			Y	-0-			56
02	14B2	EXT	1693	-0-	1693		4690		1693	3			Y	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4690		-0-				Y	-0-			56
04		4690 X	-0-	-0-	-4690		-0-		-0-				Y	9			65
*05		522 X	522	-0-	-0-		-0-		522	3			Y	-0-			65
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1147	-0-	1147		1147		1050	1	97	2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1761	-0-	1761		2908		1114	1	647	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548																	
12		20320 X	20320	-0-	-0-		-0-		979	1	19341	2	N	-0-			-0-
01		22311 X	22311	-0-	-0-		-0-		963	1	21348	2	N	-0-			-0-
02		21081 X	21081	-0-	-0-		-0-		876	1	20205	2	N	-0-			-0-
03		22787 X	22787	-0-	-0-		-0-		989	1	21798	2	N	-0-			-0-
04		21413 X	21413	-0-	-0-		-0-		2152	1	19261	2	N	-0-			-0-
*05		22881 X	22881	-0-	-0-		-0-		2120	1	20761	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814																	
12		11346 X	10038	-0-	-1308		-0-		10038	2			N	-0-			-0-
01		11346 X	9682	-0-	-1664		-0-		9682	2			N	-0-			-0-
02		9772 X	8419	-0-	-1353		-0-		8419	2			N	-0-			-0-
03		10168 X	8863	-0-	-1305		-0-		8863	2			N	-0-			-0-
04		9750 X	8498	-0-	-1252		-0-		8498	2			N	-0-			-0-
05		10044 X	8556	-0-	-1488		-0-		8556	2			N	-0-			-0-
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235																	
12		7781 X	7001	-0-	-780		-0-		7001	2			N	-0-			-0-
01		7781 X	6896	-0-	-885		-0-		6896	2			N	-0-			-0-
02		6916 X	6120	-0-	-796		-0-		6120	2			N	-0-			-0-
03		7285 X	6702	-0-	-583		-0-		6702	2			N	-0-			-0-
04		6810 X	6379	-0-	-431		-0-		6379	2			N	-0-			-0-
05		7006 X	6596	-0-	-410		-0-		6596	2			N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335																	
12		26288 X	21358	-0-	-4930		-0-		21358	2			N	-0-			-0-
01		24738 X	21300	-0-	-3438		-0-		21300	2			N	-0-			-0-
02		20636 X	18946	-0-	-1690		-0-		18946	2			N	-0-			-0-
03		22692 X	20571	-0-	-2121		-0-		20571	2			N	-0-			-0-
04		20880 X	19677	-0-	-1203		-0-		19677	2			N	-0-			-0-
05		21359 X	19998	-0-	-1361		-0-		19998	2			N	-0-			-0-
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861										
T&P UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	238844	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	5905	-	9751
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 3				-0-		
01	7502 X	7133	-0-	-369	-0-	7124 3	9 9	Y	8	8 1		
02	6692 X	6360	-0-	-332	-0-	6334 3	26 9	Y	24	24 1		
03	7502 X	7162	-0-	-340	-0-	6938 3	224 9	Y	204	34 1	170	
04	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	6667 3	111 9	Y	101	234 1	37	
*05	7252 X	6785	-0-	-467	-0-	6728 3	57 9	Y	52	78 1	11	
-----												
MCPHERSON		WELL #:		3H	RRCID ->	238850	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7945 - 9566
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	1699 1	3513 2	N	-0-			
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	2075 1	3748 2	N	-0-			
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	1171 1	3896 2	N	-0-			
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	1289 1	3982 2	N	-0-			
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	1257 1	4009 2	N	-0-			
*05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1281 1	3612 2	N	-0-			
-----												
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238857	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6379 - 9930
12	9920 X	7272	-0-	-2648	-0-	7272 3		Y	-0-			
01	9920 X	7420	-0-	-2500	-0-	7420 3		Y	-0-			
02	8960 X	7144	-0-	-1816	-0-	7144 3		Y	-0-			
03	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828 3		Y	-0-			
04	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971 3		Y	-0-			
05	7905 X	6704	-0-	-1201	-0-	6704 3		Y	-0-			
-----												
BERLIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238859	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5673 - 8417
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1		
01	14B2 EXT	583	-0-	583	-0-	583 1	455 3	Y	-0-			
02	14B2 EXT	360	-0-	360	-0-	943 1	81 1	Y	-0-			
03	14B2 EXT	669	-0-	669	-0-	1612 1	131 1	Y	-0-			
04	2236 X	624	-0-	-1612	-0-	117 1	507 3	Y	-0-			
*05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	112 1	495 3	Y	38	30 1	8	
						42 9						
-----												
BERLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238860	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	6020 - 8891
12	2964 X	1845	-0-	-1119	-0-	577 1	1268 2	Y	-0-	22 1	8	
01	14B2 EXT	4125	-0-	4125	-0-	905 1	3220 3	Y	-0-		8	
02	14B2 EXT	3894	-0-	3894	-0-	8019 1	3021 3	Y	-0-		8	
03	14B2 EXT	5272	-0-	5272	-0-	13291 1	4241 3	Y	-0-		8	
04	17994 X	4703	-0-	-13291	-0-	884 1	3813 3	Y	5		13	
						6 9						
*05	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	908 1	4003 3	Y	11	16 1	8	
						12 9						
-----												
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238864	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5617	PERF.	6123 - 8871
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	622 1	2843 2	Y	7		32	
						8 9						
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	712 1	3522 3	Y	-0-		32	
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	515 1	2753 3	Y	-0-		32	
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	613 1	3019 3	Y	24	56 1	-0-	
						26 9						
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	600 1	3357 3	Y	-0-		-0-	
*05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	665 1	3765 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3534 X	3150	-0-	-384	-0-	161 1	2989 2	Y	-0-		-0-
01		3534 X	3009	-0-	-525	-0-	148 1	2861 2	Y	-0-		-0-
02		3108 X	2877	-0-	-231	-0-	138 1	2739 2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	2292	-0-	-1025	-0-	115 1	2177 2	Y	-0-		-0-
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	163 1	3067 2	Y	-0-		-0-
*05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	182 1	3260 2	Y	-0-		-0-
-----												
OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900												
12		27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	27242 2		N	-0-		-0-
01		28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	28320 2		N	-0-		-0-
02		25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	25895 2		N	-0-		-0-
03		25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	25677 2		N	-0-		-0-
04		27342 X	27342	-0-	-0-	-0-	27342 2		N	-0-		-0-
*05		27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	27810 2		N	-0-		-0-
-----												
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501												
12		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8325 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
01		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7872 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6962 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		7316 X	7280	-0-	-36	-0-	7259 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
*04		7080 X	7061	-0-	-19	-0-	7043 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
*05		7316 X	7301	-0-	-15	-0-	7293 3	8 9	Y	7	6 1	1
-----												
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925												
12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	384 1	3094 2	N	-0-		-0-
01		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	389 1	3102 2	N	-0-		-0-
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	332 1	2716 2	N	-0-		-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	355 1	2934 2	N	-0-		-0-
04		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	335 1	2353 2	N	-0-		-0-
*05		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	346 1	2691 2	N	-0-		-0-
-----												
HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776												
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	Y	1	3 1	1
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		1
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	1 1	-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611												
12		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	15084 2		N	-0-		-0-
01		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15764 2		N	-0-		-0-
02		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476 2		N	-0-		-0-
03		14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	14420 2		N	-0-		-0-
04		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710 2		N	-0-		-0-
*05		15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	15810 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3100 N	3625 -0-	525	795	3625 3	Y	-0-			-0-		
01	3022 N	2227 -0-	-795	-0-	126 1	Y	21	13 1		8		
02	3896 X	3896 -0-	-0-	-0-	23 9							
03	2803 X	2803 -0-	-0-	-0-	231 1	Y	13			21		
04	3606 X	3606 -0-	-0-	-0-	14 9							
05	558 X	235 -0-	-323	-0-	169 1	Y	10	20 1		11		
					11 9							
					227 1	Y	22			33		
					24 9							
					229 1	Y	5	35 1		3		
-----												
CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833												
12	13516 X	13061 -0-	-455	-0-	13061 3	Y	-0-			37		
01	13516 X	8937 -0-	-4579	-0-	8937 3	Y	-0-			37		
02	12208 X	8062 -0-	-4146	-0-	8062 3	Y	-0-			37		
03	13051 X	7562 -0-	-5489	-0-	7562 3	Y	-0-			37		
04	12630 X	5860 -0-	-6770	-0-	5860 3	Y	-0-			37		
05	13051 X	7389 -0-	-5662	-0-	7389 3	Y	-0-			37		
-----												
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192												
12	10192 X	10192 -0-	-0-	-0-	10192 3	Y	-0-			9		
01	10044 X	9293 -0-	-751	-0-	9292 3	Y	1	9 9		10		
02	8960 X	8327 -0-	-633	-0-	8309 3	Y	18	9 9		16		
03	10075 X	9072 -0-	-1003	-0-	9072 3	Y	-0-			26		
04	9750 X	8796 -0-	-954	-0-	8795 2	Y	1	9 9		27		
05	9785 X	9073 -0-	-712	-0-	9073 2	Y	-0-			27		
-----												
GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810												
12	3100 N	2635 -0-	-465	575	295 1	Y	-0-			-0-		
01	5158 X	4583 -0-	-575	-0-	545 1	Y	-0-	4038 3		-0-		
02	3256 X	3256 -0-	-0-	-0-	350 1	Y	-0-	2906 3		-0-		
03	5014 X	5014 -0-	-0-	-0-	509 1	Y	14	4490 3		14		
04	4758 X	4758 -0-	-0-	-0-	15 9							
*05	5034 X	5034 -0-	-0-	-0-	498 1	Y	10	4249 3		24		
					11 9							
					542 1	Y	-0-	4492 3		24		
-----												
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730												
12	15779 X	11775 -0-	-4004	-0-	1319 1	Y	-0-			-0-		
01	15779 X	14263 -0-	-1516	-0-	1697 1	Y	-0-	12566 3		-0-		
02	13664 X	9335 -0-	-4329	-0-	1005 1	Y	-0-	8330 3		-0-		
03	15128 X	11144 -0-	-3984	-0-	1135 1	Y	-0-	10009 3		-0-		
04	14640 X	10272 -0-	-4368	-0-	1076 1	Y	16	9178 3		16		
*05	13279 X	10534 -0-	-2745	-0-	18 9							
					1135 1	Y	-0-	9399 3		16		
-----												
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240															
12	5518 X	3197	-0-	-2321	-0-		362	1	2717	3	Y	107	132	1	62
							118	9							
01	5518 X	4119	-0-	-1399	-0-		367	1	3676	3	Y	69	78	1	53
							76	9							
02	4984 X	3401	-0-	-1583	-0-		314	1	3064	3	Y	21			74
							23	9							
03	4557 X	3678	-0-	-879	-0-		339	1	3229	3	Y	100	110	1	64
							110	9							
04	4080 X	3506	-0-	-574	-0-		361	1	3077	3	Y	62			126
							68	9							
*05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-		445	1	7240	3	Y	18	132	1	12
							20	9							
T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690															
12	496 N	46	-0-	-450	-0-		46	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-			-0-
02	2800 N	3290	-0-	490	-0-		490	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	5082	-0-	1982	-0-		2472	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	5543	-0-	2543	-0-		5015	3			Y	-0-			-0-
*05	10781 X	5766	-0-	-5015	-0-		5685	3	81	9	Y	74	65	1	9
SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010															
12	8587 X	5983	-0-	-2604	-0-		438	1	5545	3	Y	-0-			-0-
01	7812 X	2341	-0-	-5471	-0-		175	1	2166	3	Y	-0-			-0-
02	6664 X	4860	-0-	-1804	-0-		353	1	4507	3	Y	-0-			-0-
03	6200 X	5844	-0-	-356	-0-		391	1	5431	2	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
04	5790 X	5199	-0-	-591	-0-		337	1	4862	3	Y	-0-			-0-
05	5983 X	5571	-0-	-412	-0-		368	1	5203	3	Y	-0-			-0-
WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	5197	PERF.	5830	-	7871
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7970	-	10766
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008										TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8150	-	11600
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6310	-	8530
12	8835	X	7095	-0-	-1740	-0-	520	1	6575	3	Y	-0-	-0-		
01	8835	X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-	-0-		
02	7140	X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	Y	-0-	-0-		
03	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	1		
							25	9					-0-		
04	6870	X	6669	-0-	-201	-0-	433	1	6236	3	Y	-0-	-0-		
05	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	449	1	6343	3	Y	-0-	-0-		
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008										TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8466	-	10810
12	3100	N	3681	-0-	581	1348	1505	1	2176	2	N	-0-	-0-		
01	3100	N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-	-0-		
02	6082	X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	2	N	-0-	-0-		
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-	-0-		
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-	-0-		
*05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	2410	2	N	-0-	-0-		
BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7595	-	10045
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-	-0-		
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-	-0-		
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	-0-		
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-	-0-		
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-	-0-		
*05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059																
12	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861																
12	10323 X	8262	-0-	-2061	-0-	673	1	7583	3	Y	5	4	1			86
01	10323 X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85
02	9268 X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
03	9486 X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
04	8430 X	7812	-0-	-618	-0-	363	1	7428	3	Y	19	17	1			90
*05	8277 X	7615	-0-	-662	-0-	226	1	7359	3	Y	27	16	1			101
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166																
12	5146 X	3167	-0-	-1979	-0-	3167	3			Y	-0-					8
01	5146 X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8
03	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	3630 X	2564	-0-	-1066	-0-	2564	3			Y	-0-					25
05	4216 X	2324	-0-	-1892	-0-	2324	3			Y	-0-					25
SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271																
12	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	1135	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2296 N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2263	-0-	-17	-0-	1105	1	1158	2	N	-0-					-0-
*05	2511 N	2412	-0-	-99	-0-	1149	1	1263	2	N	-0-					-0-
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515																
12	T. A.	5921	-0-	5921	5921	1685	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	23371 X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	1702	1	5314	2	N	-0-					-0-
*05	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	1792	1	5773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
BUBBS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	239491	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6685 - 9031
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
NOEL				WELL #:	3H	RRCID ->	239494	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF. 5898 - 7371
12	159 N	-0-	-0-	-159	-0-				Y	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	17 1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
-----												
COLONEL FLAGG UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	239495	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5731 - 8880
12	11386 X	4770	-0-	-6616	-0-	4768	3	2 9	Y	2		25
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1 9	Y	1		26
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1 9	Y	1		27
03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1 9	Y	1		28
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3		Y	-0-		28
*05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3		Y	-0-		28
-----												
BUBBS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	239497	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6583 - 9331
12	9858 X	7232	-0-	-2626	-0-	589	1	6641 3	Y	2	13 1	3
01	9858 X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207 3	Y	9	8 1	4
02	8904 X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325 3	Y	1	4 1	1
03	9765 X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	7650 X	4595	-0-	-3055	-0-	214	1	4381 3	Y	-0-		-0-
*05	7223 X	5602	-0-	-1621	-0-	167	1	5431 3	Y	4	3 1	1
-----												
SHERRY P UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239574	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 6135 - 8480
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4977	3	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18 9	Y	16	16 1	-0-
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20 9	Y	18	18 1	-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4069	3	10 9	Y	9		9
*05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		Y	-0-	9 1	-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT				WELL #:	H 4H	RRCID ->	239600	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7721 - 9651
12	17670 X	15449	-0-	-2221	-0-	15449	2		N	-0-		-0-
01	17112 X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2		N	-0-		-0-
02	14588 X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2		N	-0-		-0-
03	15996 X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	2		N	-0-		-0-
04	15120 X	13528	-0-	-1592	-0-	13528	2		N	-0-		-0-
05	15438 X	13727	-0-	-1711	-0-	13727	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	1603	1	3408	2	N	-0-	-0-
01		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-	-0-
02		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-	-0-
03		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	2	N	-0-	-0-
04		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	1565	1	3068	2	N	-0-	-0-
*05		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	1609	1	2934	2	N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336													
12		3999 X	2145	-0-	-1854	-0-	2145	2		N	-0-	-0-	-0-
01		3565 X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2		N	-0-	-0-	-0-
02		3220 X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2		N	-0-	-0-	-0-
03		2139 X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2		N	-0-	-0-	-0-
04		2160 X	1883	-0-	-277	-0-	1883	2		N	-0-	-0-	-0-
05		2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1963	2		N	-0-	-0-	-0-
-----													
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751													
12		15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	344	1	15268	2	N	-0-	-0-
01		15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	315	1	15521	2	N	-0-	-0-
02		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	2	N	-0-	-0-
03		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2		N	-0-	-0-	-0-
04		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2		N	-0-	-0-	-0-
*05		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2		N	-0-	-0-	-0-
-----													
BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 1	-0-
-----													
FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501													
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-	-0-
01		372 N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-	-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-
03		248 N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	N	-0-	-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-	-0-
*05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-	-0-
-----													
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201													
12		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3		Y	-0-	-0-	29
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3		Y	-0-	-0-	29
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3		Y	-0-	-0-	29
03		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23 1
04		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3		Y	-0-	-0-	25
*05		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		Y	-0-	-0-	25
-----													
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281													
12		620 N	322	-0-	-298	-0-	103	1	219	2	N	-0-	-0-
01		341 N	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-	-0-
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-	-0-
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-	-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-	-0-
*05		341 N	207	-0-	-134	-0-	73	1	134	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	50	1	155	2	N	-0-
*05		217 N	212	-0-	-5	-0-	50	1	162	2	N	-0-
-----												
UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361												
12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	204	1	3776	2	N	-0-
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-
02		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-
03		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	175	1	3306	2	N	-0-
*05		3565 X	2952	-0-	-613	-0-	156	1	2796	2	N	-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298												
12		3317 X	2443	-0-	-874	-0-	342	1	2101	2	N	-0-
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	2	N	-0-
03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-
04		3210 X	2629	-0-	-581	-0-	331	1	2298	2	N	-0-
*05		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	342	1	3627	2	N	-0-
-----												
SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960												
12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	3619	2	N	-0-
01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-
02		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	505	1	3046	2	N	-0-
*05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	530	1	3706	2	N	-0-
-----												
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806												
12		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-
01		13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-
02		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-
03		12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-
04		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-
*05		11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-
-----												
RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511												
12		3100 N	4942	-0-	1842	1842	972	1	3969	3	Y	21
							1	9				
01		3100 N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	21
02		2800 N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	21
03		11945 X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	22
							1	9				
04		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	1120	1	4623	3	Y	9
							9	9				
*05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	1216	1	4739	3	Y	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6350 - 9352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		Y	-0-			6
01		3100 N	4188	-0-	1088	1088	4188	3		Y	-0-			6
02		2800 N	4414	-0-	1614	2702	4414	3		Y	-0-			6
03		3100 N	5312	-0-	2212	4914	5312	3		Y	-0-			6
04		9851 X	4937	-0-	-4914	-0-	4937	3		Y	-0-			6
*05		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3		Y	-0-			6
-----														
LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5986 - 7930	
12		7626 X	5368	-0-	-2258	-0-	5368	3		Y	-0-			100
01		7626 X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22		122
02		6496 X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3		125
03		6820 X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69 1	57
04		6600 X	2870	-0-	-3730	-0-	2864	3	6	9	Y	5		62
05		5363 X	3228	-0-	-2135	-0-	3228	3		Y	-0-			62
-----														
PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007										TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6291 - 9441	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	6123	PERF.	7459 - 9400	
12		5851 X	3521	-0-	-2330	-0-	285	1	3215	3	Y	19	22 1	5
01		3937 X	3726	-0-	-211	-0-	270	1	3452	3	Y	4	6 1	3
02		3556 X	3073	-0-	-483	-0-	223	1	2849	3	Y	1	3 1	1
03		3937 X	3239	-0-	-698	-0-	289	1	2949	3	Y	1	2 1	-0-
04		3720 X	2900	-0-	-820	-0-	135	1	2761	3	Y	4	3 1	1
05		3720 X	2837	-0-	-883	-0-	84	1	2750	3	Y	3	3 1	1
-----														
PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6315 - 9677	
12		1271 X	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-		8
01		1271 X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-		8
02		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-		8
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-		8
04		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-		8
*05		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-		8
-----														
JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008										TOTAL DEPTH	5665	PERF.	6003 - 8741	
12		4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	3	6	9	Y	5		94
01		4867 X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76 1	41
02		4396 X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-		41
03		4867 X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-		41
04		4530 X	3852	-0-	-678	-0-	3852	3			Y	-0-		41
*05		4257 X	2832	-0-	-1425	-0-	2832	3			Y	-0-		41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		12958 X	6868	-0-	-6090	-0-	6866	3	2 9	Y	2	28
01		12958 X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3 9	Y	3	4
02		9688 X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3		Y	-0-	4
03		7967 X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3		Y	-0-	4
04		7410 X	4095	-0-	-3315	-0-	4095	3		Y	-0-	4
05		6882 X	4323	-0-	-2559	-0-	4323	3		Y	-0-	4
-----												
SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931												
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3		Y	-0-	2
01		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3		Y	-0-	2
02		2912 X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3		Y	-0-	2
03		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382 3	Y	17	4
							19	9				
04		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	303	1	4634 3	Y	4	8
							4	9				
*05		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3888 3	Y	20	4
							22	9				
-----												
EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651												
12		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	235	1	10435 2	N	-0-	-0-
01		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	239	1	11776 2	N	-0-	-0-
02		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658 2	N	-0-	-0-
03		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		N	-0-	-0-
04		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2		N	-0-	-0-
*05		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2		N	-0-	-0-
-----												
OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400												
12		17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	2		N	-0-	-0-
01		17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2		N	-0-	-0-
02		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2		N	-0-	-0-
03		15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2		N	-0-	-0-
04		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2		N	-0-	-0-
*05		14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2		N	-0-	-0-
-----												
MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564												
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	128	1	2365 2	N	-0-	-0-
01		2418 N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249 2	N	-0-	-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949 2	N	-0-	-0-
03		2480 N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213 2	N	-0-	-0-
04		2280 N	2228	-0-	-52	-0-	112	1	2116 2	N	-0-	-0-
*05		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	122	1	2175 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
T&P UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	240012	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 6311 - 9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11935 X	8383	-0-	-3552	-0-	8383	3		Y	-0-		-0-
01		11935 X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3		Y	-0-		-0-
02		10780 X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3		Y	-0-		-0-
03		10602 X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3		Y	-0-		-0-
04		8940 X	6658	-0-	-2282	-0-	6658	3		Y	-0-		-0-
05		8959 X	6939	-0-	-2020	-0-	6939	3		Y	-0-		-0-
-----													
SHANNON PARKER TRUST				WELL #:	1H	RRCID ->	240013	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 5251 - 8681	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
RALPH WIGGUM				WELL #:	11H	RRCID ->	240014	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 6506 - 9741	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
-----													
T&P UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240016	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6080 - 9260	
12		6944 X	6575	-0-	-369	-0-	6575	3		Y	-0-		-0-
01		6944 X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3		Y	-0-		-0-
02		6272 X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3		Y	-0-		-0-
03		6944 X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3		Y	-0-		-0-
04		6720 X	4981	-0-	-1739	-0-	4981	3		Y	-0-		-0-
*05		6824 X	5828	-0-	-996	-0-	5756	3	72 9	Y	65	57 1	8
-----													
NIMROD				WELL #:	1H	RRCID ->	240017	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 6167 - 10120	
12		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	342	1	10199 3	N	-0-		78
01		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330 3	N	-0-		78
02		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583 3	N	-0-		78
03		10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171 3	N	-0-		78
04		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	331	1	8662 3	N	-0-		78
*05		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	342	1	9161 3	N	-0-		78
-----													
COLONEL FLAGG UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	240019	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF. 6021 - 9170	
*06		T. A.	1210	-0-	1210	-0-	1210	3		Y	-0-		24
*07		2308 X	670	-0-	-1638	-0-	670	3		Y	-0-		24
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		Y	-0-		24
*09		3000 N	4714	-0-	1714	-0-	4714	3		Y	-0-		24
*10		3100 N	4733	-0-	1633	-0-	3347	3		Y	-0-		24
*11		3000 N	6665	-0-	3665	-0-	7012	3		Y	-0-		24
*12		13824 X	6812	-0-	-7012	-0-	6812	3		Y	-0-		24
*01		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3		Y	-0-		24
*02		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3		Y	-0-		24
*03		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3		Y	-0-		24
*04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		Y	-0-		24
*05		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3		Y	-0-		24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	119 1	2198 2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2272	-0-	-115	-0-	112 1	2160 2	N	-0-			-0-
02	2156 N	2063	-0-	-93	-0-	99 1	1964 2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	114 1	2153 2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	110 1	2065 2	N	-0-			-0-
*05	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	115 1	2048 2	N	-0-			-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

12	10013 X	7362	-0-	-2651	-0-	7358 3	4 9	Y	4	8 1		-0-
01	10013 X	7725	-0-	-2288	-0-	7724 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	9044 X	7231	-0-	-1813	-0-	7230 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	10013 X	7350	-0-	-2663	-0-	7333 3	17 9	Y	15	3 1		12
04	7470 X	6328	-0-	-1142	-0-	6325 3	3 9	Y	3	13 1		2
*05	7998 X	7367	-0-	-631	-0-	7357 3	10 9	Y	9	10 1		1

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 3	2 9	Y	2			61
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371 3	1 9	Y	1	52 1		10
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622 3		Y	-0-			10
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	90 1	1768 3	Y	-0-	8 1		2
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	85 1	1301 3	Y	-0-			2
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	64 1	903 3	Y	-0-	2 1		-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4952 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4857 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3		Y	-0-			-0-
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 3		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3846	-0-	-384	-0-	3846 3		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3871	-0-	-500	-0-	3871 3		Y	-0-			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3		Y	-0-			12
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	788 3	24 9	Y	22	28 1		6
02	756 N	270	-0-	-486	-0-	270 3		Y	-0-			6
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	28 1	557 3	Y	48	43 1		11
						53 9						
04	780 N	720	-0-	-60	-0-	44 1	670 3	Y	5			16
						6 9						
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	934 3	Y	2	15 1		3
						2 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240193	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	6750 - 9471
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	T. A.	4821	-0-	4821	6282	391 1	4405 3	Y	23	37	1	8
01	T. A.	4393	-0-	4393	10675	25 9	316 1	4044 3	Y	30	25	13
02	T. A.	3666	-0-	3666	14341	33 9	269 1	3367 3	Y	27	29	11
03	17964 X	3623	-0-	-14341	-0-	30 9	272 1	3351 3	Y	-0-	10	1
04	3660 X	3621	-0-	-39	-0-	8 9	168 1	3445 3	Y	7	6	2
*05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	9 9	112 1	3664 3	Y	8	7	3
-----												
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240196	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	6187 - 10141
12	14B2 EXT	4976	-0-	4976	4976	4965 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
01	14B2 EXT	4244	-0-	4244	9220	4244 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6387	-0-	6387	15607	6387 3		Y	-0-			-0-
03	24997 X	9390	-0-	-15607	-0-	9390 3		Y	-0-			-0-
04	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371 3		Y	-0-			-0-
*05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 3		Y	-0-			-0-
-----												
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240214	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	5982	PERF.	6319 - 9871
12	7626 X	3596	-0-	-4030	-0-	77 1	3517 2	Y	2	2	1	-0-
01	7316 X	4585	-0-	-2731	-0-	2 9	4585 3	Y	-0-			-0-
02	6580 X	2682	-0-	-3898	-0-	2671 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
03	6665 X	845	-0-	-5820	-0-	845 3		Y	-0-			-0-
04	5460 X	5156	-0-	-304	-0-	5127 3	29 9	Y	26			26
*05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6307 3	63 9	Y	57	83	1	-0-
-----												
PRICE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240223	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5687 - 7658
12	2449 X	1125	-0-	-1324	-0-	1093 3	32 9	Y	29	15	1	35
01	2449 X	1053	-0-	-1396	-0-	1053 3		Y	-0-	35	1	-0-
02	1652 X	934	-0-	-718	-0-	934 3		Y	-0-			-0-
03	1116 X	940	-0-	-176	-0-	937 3	3 9	Y	3	3	1	-0-
04	1020 N	863	-0-	-157	-0-	861 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
*05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 3		Y	-0-			-0-
-----												
GLEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240238	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5987 - 9941
12	6530 X	5690	-0-	-840	-0-	637 1	5053 3	Y	-0-			-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	496 1	4109 3	Y	-0-			-0-
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	452 1	3983 3	Y	-0-			-0-
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	430 1	3670 3	Y	7			7
*05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	8 9	453 1	3755 3	Y	-0-		7
-----												
PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240244	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 11581
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94			171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			172
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8 9	Y	7	87	1	92
03	14B2 EXT	276	-0-	276	276	219 3	57 9	Y	52	37	1	107
04	14B2 EXT	76	-0-	76	352	66 3	10 9	Y	9	39	1	77
*05	443 X	91	-0-	-352	-0-	91 3		Y	-0-	70	1	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
PRICE UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	240245	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5820 - 10330	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	12400 X	7933	-0-	-4467	-0-	7821	3	112 9	Y	102	109 1		4	
01	12245 X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10 9	Y	9	13 1		-0-	
02	10500 X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17 9	Y	15	15 1		-0-	
03	8649 X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76 9	Y	69	69 1		-0-	
*04	8370 X	5407	-0-	-2963	-0-	5348	3	59 9	Y	54	54 1		-0-	
*05	7936 X	6259	-0-	-1677	-0-	6249	3	10 9	Y	9	9 1		-0-	

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	240326	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6081 - 10201
12	9951 X	9123	-0-	-828	-0-	9110	3	13 9	Y	12	53 1		-0-
01	9951 X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46 9	Y	42	42 1		-0-
02	8512 X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111 9	Y	101	64 1		37
03	9331 X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57 9	Y	52			89
04	8940 X	8508	-0-	-432	-0-	8373	3	135 9	Y	123	123 1		89
05	9238 X	8797	-0-	-441	-0-	8614	3	183 9	Y	166	166 1		89

NORTH BUCK UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240339	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6717 - 9828
12	5766 X	5695	-0-	-71	-0-	883	1	4793 2	Y	17			75
01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121 2	Y	67	56 1		86
02	5432 X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979 2	Y	-0-			86
03	6014 X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545 2	Y	-0-			86
04	5910 X	4080	-0-	-1830	-0-	714	1	3278 2	Y	80	66 1		100
*05	6107 X	4044	-0-	-2063	-0-	819	1	3225 2	Y	-0-			100

HOT LIPS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240505	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6165 - 10851
12	4947 X	3902	-0-	-1045	-0-	3900	3	2 9	Y	2			28
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3 9	Y	3	27 1		4
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		Y	-0-			4
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		Y	-0-			4
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		Y	-0-			4
*05	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3		Y	-0-			4

DEBORAH LOU UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	240564	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6301 - 9115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	10 1		-0-
*04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	145	-0-	145	145	145	3		Y	-0-			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	240590	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	6637 - 8581
12	6944 X	4548	-0-	-2396	-0-	354	1	3986 3	Y	189	167 1		37
01	6944 X	3849	-0-	-3095	-0-	208	9	265 1	Y	183	146 1		74
02	6272 X	4420	-0-	-1852	-0-	201	9	312 1	Y	188	193 1		69
03	6944 X	4854	-0-	-2090	-0-	207	9	358 1	Y	82	135 1		16
04	5010 X	4768	-0-	-242	-0-	220	1	4406 3	Y	42	44 1		14
05	4898 X	4789	-0-	-109	-0-	142	1	4502 3	Y	13	19 1		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3		Y	-0-	67
01		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3		Y	-0-	67
02		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-	67
03		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		Y	-0-	67
04		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4 9	Y	4	71
*05		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3		Y	-0-	71
EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851												
12		3100 N	11166	-0-	8066	8066	246	1	10920	2	N	-0-
01		19098 X	11032	-0-	-8066	-0-	220	1	10812	2	N	-0-
02		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-	-0-
04		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2		N	-0-	-0-
*05		19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	19976	2		N	-0-	-0-
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464												
12		775 X	1	-0-	-774	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-
02		700 X	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-	-0-
03		775 X	1	-0-	-774	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-	23
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-	23
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-	23
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-	23
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370												
12		4836 X	4330	-0-	-506	-0-	222	1	4108	2	N	-0-
01		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-
02		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-
03		4836 X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-
04		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	282	1	5317	2	N	-0-
*05		4836 X	4781	-0-	-55	-0-	253	1	4528	2	N	-0-
BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948												
12		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-	-0-
01		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-	-0-
02		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-	-0-
03		1581 X	751	-0-	-830	-0-	751	2		N	-0-	-0-
04		1530 N	750	-0-	-780	-0-	750	2		N	-0-	-0-
05		1581 N	780	-0-	-801	-0-	780	2		N	-0-	-0-
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483												
12		3534 X	2639	-0-	-895	-0-	1159	1	1480	2	N	-0-
01		3534 X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-
02		2940 X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-
03		3038 X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-
04		2700 X	2477	-0-	-223	-0-	1116	1	1361	2	N	-0-
*05		2635 X	2548	-0-	-87	-0-	1157	1	1391	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861												
HOOVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240653		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5707		PERF. 6087 - 8030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	673	-0-	673	673	27	1	604	3	Y	38	30	1	8
						42	9							
04	14B2 EXT	1015	-0-	1015	1688	62	1	953	3	Y	-0-			8
*05	3064 X	1376	-0-	-1688	-0-	91	1	1279	3	Y	5	11	1	2
						6	9							
PRICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240655		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5906 - 11567				
12	18166 X	17983	-0-	-183	-0-	17908	3	75	9	Y	68	68	1	-0-
01	18166 X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
02	16408 X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03	18166 X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
04	17580 X	14269	-0-	-3311	-0-	14260	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	17980 X	16058	-0-	-1922	-0-	16058	3			Y	-0-			-0-
GIBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240657		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5926 - 8674				
12	6479 X	5404	-0-	-1075	-0-	361	1	5042	3	Y	1			6
						1	9							
01	6479 X	5748	-0-	-731	-0-	361	1	5319	3	Y	62	54	1	14
						68	9							
02	5852 X	5618	-0-	-234	-0-	325	1	5292	2	Y	1			15
						1	9							
03	6479 X	6201	-0-	-278	-0-	356	1	5838	2	Y	6			21
						7	9							
04	6270 X	5825	-0-	-445	-0-	350	1	5475	2	Y	-0-			21
05	6231 X	6035	-0-	-196	-0-	367	1	5668	2	Y	-0-			21
SULLIVAN-HICKMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 240658		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8194 - 9500				
12	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
PARKER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240680		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 6329 - 9814				
12	3100 N	2837	-0-	-263	-0-	251	1	2575	3	Y	10			37
						11	9							
01	3078 N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	29	1	8
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-			8
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-			8
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-			8
*05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4108	3	7	9	Y	6			14
BOSWELL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240682		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7794 - 10560				
12	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-			-0-
01	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-			-0-
02	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
03	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-			-0-
04	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-			-0-
*05	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	627 1	3404 2	Y	-0-		68
01		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	613 1	3499 2	Y	127	108 1	87
							140 9					
02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	617 1	3287 2	Y	3		90
							3 9					
03		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	767 1	3656 2	Y	36		126
							40 9					
04		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	748 1	3436 2	Y	81	122 1	85
							89 9					
*05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	868 1	3419 2	Y	-0-		85
-----												
BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013												
12		9176 X	9169	-0-	-7	-0-	512 1	8657 2	N	-0-		-0-
01		9176 X	9028	-0-	-148	-0-	508 1	8520 2	N	-0-		-0-
02		8204 X	7658	-0-	-546	-0-	413 1	7245 2	N	-0-		-0-
03		9176 X	8258	-0-	-918	-0-	442 1	7816 2	N	-0-		-0-
04		8880 X	7753	-0-	-1127	-0-	423 1	7330 2	N	-0-		-0-
05		9176 X	8214	-0-	-962	-0-	429 1	7785 2	N	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116												
12		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
01		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
02		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
*05		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-		-0-
-----												
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501												
12		13764 X	11323	-0-	-2441	-0-	510 1	10813 3	Y	-0-		25
01		13764 X	11281	-0-	-2483	-0-	467 1	10805 3	Y	8	33 1	-0-
							9 9					
02		11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	440 1	10656 3	Y	-0-		-0-
03		11315 X	8493	-0-	-2822	-0-	307 1	8129 3	Y	52	49 1	3
							57 9					
04		10950 X	7046	-0-	-3904	-0-	257 1	6781 3	Y	7		10
							8 9					
*05		12276 X	7183	-0-	-5093	-0-	276 1	6900 3	Y	6	16 1	-0-
							7 9					
-----												
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700												
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-		22
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	472 3	15 9	Y	14	30 1	6
02		672 N	405	-0-	-267	-0-	405 3		Y	-0-		6
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	44 1	861 3	Y	-0-	5 1	1
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	49 1	743 3	Y	-0-		1
*05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	56 1	790 3	Y	-0-	1 1	-0-
-----												
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790												
12		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	461 1	4039 2	N	-0-		-0-
01		4402 X	4192	-0-	-210	-0-	422 1	3770 2	N	-0-		-0-
02		3976 X	3614	-0-	-362	-0-	361 1	3253 2	N	-0-		-0-
03		4402 X	4021	-0-	-381	-0-	410 1	3611 2	N	-0-		-0-
04		4260 X	4169	-0-	-91	-0-	420 1	3749 2	N	-0-		-0-
*05		4402 X	4231	-0-	-171	-0-	442 1	3789 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747 2	N	-0-			-0-
01		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405 2	N	-0-			-0-
02		6664 X	6535	-0-	-129	-0-	6535 2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6853	-0-	-525	-0-	6853 2	N	-0-			-0-
04		7140 X	6554	-0-	-586	-0-	6554 2	N	-0-			-0-
05		7378 X	6538	-0-	-840	-0-	6538 2	N	-0-			-0-
-----												
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981												
12		7347 X	7028	-0-	-319	-0-	1383 1	5645 2	N	-0-		-0-
01		7347 X	6906	-0-	-441	-0-	1366 1	5540 2	N	-0-		-0-
02		6580 X	5541	-0-	-1039	-0-	266 1	5275 2	N	-0-		-0-
03		7254 X	6298	-0-	-956	-0-	316 1	5982 2	N	-0-		-0-
04		6960 X	6282	-0-	-678	-0-	316 1	5966 2	N	-0-		-0-
*05		7037 X	6607	-0-	-430	-0-	350 1	6257 2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120												
12		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2	N	-0-			-0-
01		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-			-0-
02		4704 X	4689	-0-	-15	-0-	4689 2	N	-0-			-0-
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2	N	-0-			-0-
04		5040 X	4619	-0-	-421	-0-	4619 2	N	-0-			-0-
05		5208 X	4118	-0-	-1090	-0-	4118 2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971												
12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	235 1	4358 2	N	-0-		-0-
01		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	253 1	4874 2	N	-0-		-0-
02		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	271 1	5375 2	N	-0-		-0-
03		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	238 1	4509 2	N	-0-		-0-
04		4230 X	4225	-0-	-5	-0-	213 1	4012 2	N	-0-		-0-
*05		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	250 1	4461 2	N	-0-		-0-
-----												
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637												
12		5115 X	4155	-0-	-960	-0-	1236 1	2919 2	N	-0-		-0-
01		5115 X	3635	-0-	-1480	-0-	928 1	2707 2	N	-0-		-0-
02		4172 X	3581	-0-	-591	-0-	492 1	3089 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3513	-0-	-920	-0-	530 1	2983 2	N	-0-		-0-
04		4200 X	3807	-0-	-393	-0-	534 1	3273 2	N	-0-		-0-
*05		4154 X	3825	-0-	-329	-0-	555 1	3270 2	N	-0-		-0-
-----												
JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395												
12		5611 X	5577	-0-	-34	-0-	620 1	4957 2	N	-0-		-0-
01		5611 X	5526	-0-	-85	-0-	620 1	4906 2	N	-0-		-0-
02		5068 X	4188	-0-	-880	-0-	506 1	3682 2	N	-0-		-0-
03		5611 X	4766	-0-	-845	-0-	565 1	4201 2	N	-0-		-0-
04		5400 X	4247	-0-	-1153	-0-	531 1	3716 2	N	-0-		-0-
05		5580 X	4856	-0-	-724	-0-	564 1	4292 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	3100 N	2951	-0-	-149	1385	133 1	2818 3		Y	-0-			13
01	5310 X	3925	-0-	-1385	-0-	161 1	3728 3		Y	33	38 1		8
						36 9							
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	124 1	3005 3		Y	-0-			8
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	237 1	6284 3		Y	41	38 1		11
						45 9							
04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	250 1	6590 3		Y	7			18
						8 9							
*05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	250 1	6232 3		Y	9	27 1		-0-
						10 9							
HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000													
12	4712 X	2671	-0-	-2041	-0-	149 1	2522 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	235 1	3942 2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3273	-0-	-619	-0-	177 1	3096 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3479	-0-	-830	-0-	186 1	3293 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	2707	-0-	-1373	-0-	148 1	2559 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3236	-0-	-949	-0-	169 1	3067 2		N	-0-			-0-
HANAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138													
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	336 1	5690 2		N	-0-			-0-
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	304 1	5101 2		N	-0-			-0-
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	257 1	4496 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4084	-0-	-628	-0-	219 1	3865 2		N	-0-			-0-
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	267 1	4625 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	235 1	4260 2		N	-0-			-0-
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434													
12	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
02	87 X	81	-0-	-6	-0-	81 3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	249	-0-	249	249	249 3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	111	-0-	111	360	111 3			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	130	-0-	130	490	130 3			Y	-0-			-0-
SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481													
12	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	1575 1	9205 2		N	-0-			-0-
01	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	1485 1	7824 2		N	-0-			-0-
02	7812 X	6670	-0-	-1142	-0-	1248 1	5422 2		N	-0-			-0-
03	8649 X	7866	-0-	-783	-0-	1419 1	6447 2		N	-0-			-0-
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	1416 1	7014 2		N	-0-			-0-
*05	8649 X	7446	-0-	-1203	-0-	667 1	6779 2		N	-0-			-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226													
12	21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	468 1	20804 2		N	-0-			-0-
01	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	412 1	20259 2		N	-0-			-0-
02	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	369 1	18122 2		N	-0-			-0-
03	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	16442 2			N	-0-			-0-
04	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513 2			N	-0-			-0-
*05	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	19160 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				//CONT.//	076861							
WIGGUM, RALPH				WELL #:	12H	RRCID ->	241003	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6234 - 10011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
WIRZ WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	241009	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	1023	PERF. N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GLEEN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	241012	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 6053 - 8800
12	3441	X	1013	-0-	-2428	-0-	113	1	900	3	Y	-0-
01	3441	X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-
02	2912	X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	Y	5
							6	9				
*05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	279	1	2310	3	Y	5
MCPHERSON				WELL #:	2H	RRCID ->	241032	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 8040 - 10861
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	241037	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 6419 - 10550
12	11966	X	10100	-0-	-1866	-0-	455	1	9645	3	Y	14
01	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33
							36	9				47
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-
03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53
							58	9				
04	10710	X	8115	-0-	-2595	-0-	296	1	7810	3	Y	8
							9	9				61
*05	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	317	1	7923	3	Y	30
							33	9				47
												1
												44
NORRIS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	241115	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 7590 - 10006
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	189	1	3504	2	N	-0-
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-
03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-
04	3810	X	1907	-0-	-1903	-0-	96	1	1811	2	N	-0-
*05	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	132	1	2360	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13826 X	12380	-0-	-1446	-0-	12380	2	12380	2	N	-0-			-0-
01		13764 X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2	12192	2	N	-0-			-0-
02		12264 X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2	10872	2	N	-0-			-0-
03		12865 X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2	11837	2	N	-0-			-0-
04		12120 X	11244	-0-	-876	-0-	11244	2	11244	2	N	-0-			-0-
05		12369 X	11469	-0-	-900	-0-	11469	2	11469	2	N	-0-			-0-
-----															
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746															
12		2728 X	2691	-0-	-37	-0-	138	1	2553	2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-			-0-
02		2464 X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	2	N	-0-			-0-
04		2640 X	1956	-0-	-684	-0-	99	1	1857	2	N	-0-			-0-
*05		2697 X	1883	-0-	-814	-0-	100	1	1783	2	N	-0-			-0-
-----															
HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633															
12		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	398	1	6726	2	N	-0-			-0-
01		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-			-0-
02		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	2	N	-0-			-0-
03		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-			-0-
*04		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6115	-0-	-550	-0-	319	1	5796	2	N	-0-			-0-
-----															
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834															
12		682 N	503	-0-	-179	-0-	503	3			Y	-0-			21
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			21
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			21
03		496 N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-			21
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			21
*05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			21
-----															
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526															
12		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-	32	1	-0-
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-			-0-
02		2800 N	4441	-0-	1641	-0-	1641	4441	3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	4992	-0-	1892	-0-	1892	3533	4992	3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	4349	-0-	1349	-0-	4882	4349	3		Y	-0-			-0-
*05		9542 X	4660	-0-	-4882	-0-	4660	3			Y	-0-			-0-
-----															
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702															
12		7533 X	6736	-0-	-797	-0-	6736	3			Y	-0-	32	1	15
01		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-			15
02		6692 X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-			15
03		7409 X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-			15
04		7800 X	7268	-0-	-532	-0-	7268	3			Y	-0-	9	1	6
*05		7550 X	6988	-0-	-562	-0-	6988	3			Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		11935 X	11079	-0-	-856	-0-	11079 3	N	-0-		25
01		11935 X	11335	-0-	-600	-0-	11335 3	N	-0-		25
02		10388 X	9419	-0-	-969	-0-	9419 3	N	-0-		25
03		11408 X	10376	-0-	-1032	-0-	10376 3	N	-0-		25
04		10980 X	9632	-0-	-1348	-0-	211 1	N	-0-	9421 3	25
*05		11346 X	9891	-0-	-1455	-0-	9666 2	N	-0-	225 3	25
-----											
PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331											
12		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14436 3	Y	109	109 1	-0-
01		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13352 3	Y	10	10 1	-0-
02		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11590 3	Y	19	19 1	-0-
03		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12133 3	Y	101	101 1	-0-
04		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12441 3	Y	121	121 1	-0-
*05		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12660 3	Y	44	39 1	5
-----											
JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441											
12		3813 X	3648	-0-	-165	-0-	187 1	N	-0-		-0-
01		3751 X	3703	-0-	-48	-0-	183 1	N	-0-		-0-
02		3360 X	3325	-0-	-35	-0-	160 1	N	-0-		-0-
03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	187 1	N	-0-		-0-
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-		-0-
*05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	200 1	N	-0-		-0-
-----											
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307											
12		8556 X	7190	-0-	-1366	-0-	480 1	Y	-0-		15
01		8556 X	4679	-0-	-3877	-0-	297 1	Y	-0-	8 1	7
02		7728 X	6748	-0-	-980	-0-	390 1	Y	2		9
							2 9				
03		8556 X	8165	-0-	-391	-0-	469 1	Y	6		15
							7 9				
04		8280 X	7320	-0-	-960	-0-	440 1	Y	-0-		15
*05		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	462 1	Y	-0-		15
-----											
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451											
12		10602 X	10399	-0-	-203	-0-	10393 3	Y	5	56 1	-0-
01		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10654 3	Y	2		2
02		9576 X	8144	-0-	-1432	-0-	8138 3	Y	5		7
03		10385 X	8702	-0-	-1683	-0-	8700 3	Y	2		9
04		10260 X	8177	-0-	-2083	-0-	8156 3	Y	19	28 1	-0-
05		9902 X	8312	-0-	-1590	-0-	8304 3	Y	7		7
-----											
JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8500	3	25	9	Y	23	23 1	-0-
01	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5 1	-0-
02	7252 X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
03	8029 X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-		-0-
04	7770 X	7466	-0-	-304	-0-	7446	3	20	9	Y	18	16 1	2
*05	7929 X	7896	-0-	-33	-0-	7887	3	9	9	Y	8	9 1	1
-----													
MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091													
12	6417 X	5828	-0-	-589	-0-	5828	3			Y	-0-	14 1	16
01	6417 X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-		16
02	5796 X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-		16
03	6417 X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-		16
*04	6210 X	5532	-0-	-678	-0-	5532	3			Y	-0-	13 1	3
*05	6045 X	5622	-0-	-423	-0-	5621	3	1	9	Y	1		4
-----													
WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600													
12	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	2580	1	13425	3	Y	21		118
						23	9						
01	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80 1	59
						23	9						
02	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28		87
						31	9						
03	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26		113
						29	9						
04	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	2656	1	14485	3	Y	36		149
						40	9						
*05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2637	1	16444	3	Y	36		185
						40	9						
-----													
WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530													
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		16
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-		16
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-		16
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6		22
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	1	3	9	Y	3		25
*05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1289	1	368	3	Y	14		39
						15	9						
-----													
SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480													
12	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-		19
01	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-		19
02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4		23
03	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-		23
04	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-		23
*05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-		23
-----													
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831													
12	3100 N	6904	-0-	3804	9829	6893	3	11	9	Y	10	10 1	-0-
01	14548 X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2 1	10
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5639	3	6	9	Y	5	13 1	2
*05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5033	3	4	9	Y	4	5 1	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3		Y	-0-			5
01		5425 X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3		Y	-0-			5
02		5572 X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3		Y	-0-			5
03		6169 X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3		Y	-0-			5
04		5970 X	5267	-0-	-703	-0-	5231	3	36 9	Y	33			38
05		6169 X	5473	-0-	-696	-0-	5471	3	2 9	Y	2	24 1		16
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975														
12		7471 X	6729	-0-	-742	-0-	878	1	5851 2	N	-0-			-0-
01		7471 X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963 2	N	-0-			-0-
02		6748 X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854 2	N	-0-			-0-
03		7285 X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220 2	N	-0-			-0-
04		7050 X	6829	-0-	-221	-0-	556	1	6273 2	N	-0-			-0-
05		7347 X	6662	-0-	-685	-0-	372	1	6290 2	N	-0-			-0-
LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896														
12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	432	1	2658 2	N	-0-			-0-
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036 2	N	-0-			-0-
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701 2	N	-0-			-0-
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916 2	N	-0-			-0-
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	439	1	2784 2	N	-0-			-0-
*05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	447	1	2769 2	N	-0-			-0-
LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305														
12		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	646	1	3973 2	N	-0-			-0-
01		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974 2	N	-0-			-0-
02		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656 2	N	-0-			-0-
03		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032 2	N	-0-			-0-
04		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	605	1	3830 2	N	-0-			-0-
*05		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	632	1	3911 2	N	-0-			-0-
GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769														
12		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	240	1	4165 2	N	-0-			-0-
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222 2	N	-0-			-0-
02		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857 2	N	-0-			-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229 2	N	-0-			-0-
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	360	1	3949 2	N	-0-			-0-
*05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	372	1	4181 2	N	-0-			-0-
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678														
12		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	695	1	5602 2	N	-0-			-0-
01		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506 2	N	-0-			-0-
02		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245 2	N	-0-			-0-
03		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992 2	N	-0-			-0-
04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	709	1	4975 2	N	-0-			-0-
*05		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	732	1	5690 2	N	-0-			-0-
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	6413	-0-	-221	-0-	6412 3	1 9	Y	1	33 1	-0-	
01	7843 X	3041	-0-	-4802	-0-	3041 3		Y	-0-		-0-	
02	7084 X	2083	-0-	-5001	-0-	2082 3	1 9	Y	1		1	
03	8556 X	2004	-0-	-6552	-0-	2004 3		Y	-0-		1	
04	8280 X	1556	-0-	-6724	-0-	1556 3		Y	-0-		1	
05	6417 X	2981	-0-	-3436	-0-	2981 3		Y	-0-		1	
-----												
HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601												
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1	1	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1	1	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	304 3	Y	1		2	
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1 9	289 3	Y	4	5 1	1	
						21 1						
						4 9						
-----												
SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485												
12	7647 X	2251	-0-	-5396	-0-	2251 3		Y	-0-		8	
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		Y	-0-		8	
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5445 3	1 9	Y	1		9	
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 3		Y	-0-		9	
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 3		Y	-0-		9	
*05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 3		Y	-0-		9	
-----												
PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709												
12	806 N	509	-0-	-297	-0-	447 3	62 9	Y	56	6 1	105	
01	868 N	640	-0-	-228	-0-	639 3	1 9	Y	1	103 1	3	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 3	3 9	Y	3	6 1	-0-	
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	682 3	35 9	Y	32	5 1	27	
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	613 3	12 9	Y	11	33 1	5	
*05	806 N	663	-0-	-143	-0-	656 3	7 9	Y	6	10 1	1	
-----												
PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010												
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	43 3	1 9	Y	1		1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
-----												
WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611												
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		16	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6		22	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	195 1	170 3	Y	11		33	
						12 9						
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68 1	6 9	Y	5		38	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 1		Y	-0-		38	
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	238 1	68 3	Y	-0-		38	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				//CONT.//	076861										
SILVER BULLET				WELL #:	5H	RRCID ->	242723	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	5859	-	8217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
-----															
STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	242724	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	6360	-	10468
12	8401 X	7705	-0-	-696	-0-	347	1	7358	3	Y	-0-				18
01	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1		-0-
						36	9								
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-				-0-
03	7905 X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1		2
						40	9								
04	8130 X	5675	-0-	-2455	-0-	207	1	5461	3	Y	6				8
						7	9								
*05	8401 X	4923	-0-	-3478	-0-	189	1	4730	3	Y	4	12	1		-0-
						4	9								
-----															
RADAR				WELL #:	5H	RRCID ->	242726	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6053	-	8801
12	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	939	1	3834	3	Y	1				21
						1	9								
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-				21
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2				23
						2	9								
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-				23
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	909	1	3751	3	Y	4	19	1		8
						4	9								
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	980	1	3819	3	Y	-0-				8
-----															
RADAR				WELL #:	4H	RRCID ->	242727	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	6031	-	9181
12	9421 X	4647	-0-	-4774	-0-	914	1	3732	3	Y	1				21
						1	9								
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-				21
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-				21
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1				22
						1	9								
04	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1071	1	4420	3	Y	8	21	1		9
						9	9								
*05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	1025	1	3996	3	Y	-0-				9
-----															
LUKER-HAMMER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	242728	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5626	PERF.	5814	-	7816
12	3100 N	5322	-0-	2222	3371	560	1	4744	3	Y	16				34
						18	9								
01	3100 N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-				34
02	7510 X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-				34
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1		5
						47	9								
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	317	1	2458	3	Y	-0-				5
*05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	328	1	2897	3	Y	-0-				5



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9455 X	6987	-0-	-2468	-0-	736	1	Y	17		305
01		9455 X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	Y	-0-		305
02		8540 X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	Y	-0-		305
03		8556 X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	Y	34	83 1	256
04		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	Y	2		258
*05		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	865	1	Y	2		260
-----												
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268												
12		14298 X	4965	-0-	-9333	-0-	4964	3	Y	1		20
01		5642 X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	Y	3	12 1	11
02		5096 X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	Y	17		28
03		5642 X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	Y	18		46
04		5460 X	4246	-0-	-1214	-0-	4165	3	Y	74	85 1	35
*05		4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4894	3	Y	26		61
-----												
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500												
12		9362 X	6950	-0-	-2412	-0-	1376	1	Y	12		93
01		9362 X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	Y	-0-		93
02		6496 X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	Y	-0-		93
03		7192 X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	Y	34	56 1	71
04		6720 X	6066	-0-	-654	-0-	1300	1	Y	39		110
*05		6944 X	6138	-0-	-806	-0-	1347	1	Y	71	47 1	134
-----												
HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900												
12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	-0-		89
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	-0-		89
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	Y	-0-		89
03		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	-0-		89
04		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	Y	-0-		89
*05		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	-0-		89
-----												
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131												
12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	966	1	Y	-0-	1 1	-0-
01		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	Y	-0-		-0-
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	Y	1		1
03		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	Y	-0-		1
04		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	992	1	Y	-0-	1 1	-0-
*05		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	993	1	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
12		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	20
01		1922 X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	17
02		1736 X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	17
03		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	5
							7	9				
04		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	257	1	3928	3	Y	7
							2	9				
*05		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	333	1	4668	3	Y	4
							23	9				
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210												
12		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	100
01		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	100
02		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	100
03		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	164
04		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	164
*05		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	164
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996												
12		5456 X	5441	-0-	-15	-0-	575	1	4866	3	Y	4
01		5611 X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	4
02		5040 X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	4
03		5580 X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	3
							51	9				
04		5310 X	5066	-0-	-244	-0-	578	1	4484	3	Y	7
							4	9				
*05		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	610	1	5392	3	Y	18
							12	9				
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033												
12		14632 X	9176	-0-	-5456	-0-	1082	1	8070	2	Y	-0-
							24	9				
01		14632 X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	-0-
02		12824 X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	5
03		14198 X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	-0-
04		10620 X	7236	-0-	-3384	-0-	7194	3	42	9	Y	38
05		9176 X	7155	-0-	-2021	-0-	7102	3	53	9	Y	14
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140												
12		10137 X	4023	-0-	-6114	-0-	4023	3			Y	22
01		10137 X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	-0-
02		9156 X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	6
03		10137 X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	18
04		9120 X	4310	-0-	-4810	-0-	4310	3			Y	-0-
05		5487 X	4927	-0-	-560	-0-	4910	3	17	9	Y	-0-
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3				-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	561 3	11 9		Y	2
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			Y	2
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	92 1	1800 3		Y	1
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	91 1	1400 3		Y	1
*05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	76 1	1061 3		Y	-0-
-----											
BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491											
12		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	342 1	5268 2		N	72
01		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	342 1	5570 3		N	72
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	309 1	4764 3		N	72
03		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	342 1	5645 3		N	72
04		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	331 1	5267 3		N	22
							42 9				
*05		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	342 1	5583 3		N	22
-----											
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291											
12		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	659 1	5580 3		Y	2
01		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	628 1	5035 3		Y	2
02		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	609 1	4760 3		Y	2
03		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	687 1	5342 3		Y	10
							172 9				
04		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	690 1	5352 3		Y	15
							6 9				
*05		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	728 1	6437 3		Y	27
							13 9				
-----											
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140											
12		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	21987 2			N	-0-
01		23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	23407 2			N	-0-
02		20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	20598 2			N	-0-
03		17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	17913 2			N	-0-
04		20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	20392 2			N	-0-
*05		20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	20973 2			N	-0-
-----											
SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825											
12		4991 X	4720	-0-	-271	-0-	576 1	4144 2		N	-0-
01		4991 X	4646	-0-	-345	-0-	535 1	4111 2		N	-0-
02		4508 X	4071	-0-	-437	-0-	499 1	3572 2		N	-0-
03		4836 X	4465	-0-	-371	-0-	556 1	3909 2		N	-0-
04		4560 X	3786	-0-	-774	-0-	539 1	3247 2		N	-0-
05		4712 X	4390	-0-	-322	-0-	549 1	3841 2		N	-0-
-----											
APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801											
12		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	355 1	5410 2		Y	-0-
01		3968 X	3179	-0-	-789	-0-	3179 3			Y	-0-
02		3584 X	1792	-0-	-1792	-0-	1792 3			Y	-0-
03		3968 X	1281	-0-	-2687	-0-	1281 3			Y	-0-
04		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-
05		3198 X	-0-	-0-	-3198	-0-				Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		11253 X	10726	-0-	-527	-0-	660 1	10066 2		Y	-0-	95 1	-0-
01		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	11413 3			Y	-0-		-0-
02		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10744 3			Y	-0-		-0-
03		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11545 3			Y	-0-		-0-
04		10890 X	10286	-0-	-604	-0-	10286 3			Y	-0-		-0-
*05		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586 3			Y	-0-		-0-
-----													
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----													
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740													
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-		64
01		3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	1248 3			Y	-0-		64
02		2716 X	242	-0-	-2474	-0-	242 3			Y	-0-		64
03		3007 X	1585	-0-	-1422	-0-	1585 3			Y	-0-		64
04		2910 X	1464	-0-	-1446	-0-	1464 3			Y	-0-		64
*05		1240 X	565	-0-	-675	-0-	565 3			Y	-0-		64
-----													
HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721													
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			Y	-0-		1
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3			Y	-0-		1
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			Y	-0-		1
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	118 1	2319 3		Y	-0-		1
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	111 1	1700 3		Y	-0-		1
*05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	109 1	1527 3		Y	-0-		1
-----													
BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366													
12		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397 2			N	-0-		-0-
01		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638 2			N	-0-		-0-
02		5740 X	5372	-0-	-368	-0-	5372 2			N	-0-		-0-
03		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192 2			N	-0-		-0-
04		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694 2			N	-0-		-0-
*05		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392 2			N	-0-		-0-
-----													
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560													
12		4712 X	4267	-0-	-445	-0-	519 1	3748 2		N	-0-		-0-
01		4712 X	4507	-0-	-205	-0-	534 1	3973 2		N	-0-		-0-
02		4256 X	3889	-0-	-367	-0-	464 1	3425 2		N	-0-		-0-
03		4650 X	4229	-0-	-421	-0-	508 1	3721 2		N	-0-		-0-
04		4350 X	4069	-0-	-281	-0-	494 1	3575 2		N	-0-		-0-
05		4495 X	4261	-0-	-234	-0-	505 1	3756 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861									
APU UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 244311	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 6224	- 9056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		94 N	94	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	1 1	1	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	105 3	21 9	Y			19
02		96 N	96	-0-	-0-	96 3		Y			19
03		205 N	205	-0-	-0-	205 3		Y			19
04		184 N	184	-0-	-0-	184 3		Y			19
*05		254 N	254	-0-	-0-	254 3		Y			19
-----											
DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 244356	COMPL. DATE 09/29/2008	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 7674	- 11810		
12		7006 X	6154	-0-	-852	315 1	5839 2	N			-0-
01		7006 X	5718	-0-	-1288	282 1	5436 2	N			-0-
02		6188 X	4336	-0-	-1852	208 1	4128 2	N			-0-
03		6851 X	5512	-0-	-1339	1070 1	4442 2	N			-0-
04		6270 X	5470	-0-	-800	1267 1	4203 2	N			-0-
*05		6169 X	5436	-0-	-733	1310 1	4126 2	N			-0-
-----											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 244376	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 8310	- 11312		
12		25233 X	25233	-0-	-0-	25233 2		N			-0-
01		24967 X	24967	-0-	-0-	24967 2		N			-0-
02		22528 X	22528	-0-	-0-	22528 2		N			-0-
03		20192 X	20192	-0-	-0-	20192 2		N			-0-
04		22045 X	22045	-0-	-0-	22045 2		N			-0-
*05		23224 X	23224	-0-	-0-	23224 2		N			-0-
-----											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 244377	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7381	PERF. 8520	- 12142		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
JONES, GUS		WELL #:		2H	RRCID -> 244560	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 8631	PERF. 9265	- 10747		
12		2316 N	2316	-0-	-0-	675 1	1641 2	N			-0-
01		2159 N	2159	-0-	-0-	598 1	1561 2	N			-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0-	637 1	1374 2	N			-0-
03		2157 N	2157	-0-	-0-	767 1	1390 2	N			-0-
*04		1949 N	1949	-0-	-0-	670 1	1279 2	N			-0-
*05		2008 N	2008	-0-	-0-	580 1	1428 2	N			-0-
-----											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 244601	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 8530	- 12732		
12		18615 X	18615	-0-	-0-	18615 2		N			-0-
01		17826 X	17826	-0-	-0-	17826 2		N			-0-
02		16779 X	16779	-0-	-0-	16779 2		N			-0-
03		19868 X	19868	-0-	-0-	19868 2		N			-0-
04		23111 X	23111	-0-	-0-	23111 2		N			-0-
*05		23726 X	23726	-0-	-0-	23726 2		N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12		4867 X	4719	-0-	-148	-0-	-0-	608 1	4111 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4960 X	4717	-0-	-243	-0-	-0-	609 1	4108 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4480 X	4190	-0-	-290	-0-	-0-	538 1	3652 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4960 X	4613	-0-	-347	-0-	-0-	592 1	4021 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4770 X	4268	-0-	-502	-0-	-0-	566 1	3702 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4712 X	4649	-0-	-63	-0-	-0-	588 1	4061 2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491													
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		3100 N	4210	-0-	1110	1110		151 1	3995 3	Y	58	24 1	35
								64 9					
04		3000 N	4914	-0-	1914	3024		179 1	4731 3	Y	4		39
								4 9					
*05		3100 N	5776	-0-	2676	5700		222 1	5532 3	Y	20	33 1	26
								22 9					
-----													
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070													
12		3100 N	5801	-0-	2701	2701		5801 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	6633	-0-	3533	6234		6633 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	7576	-0-	4776	11010		7576 2		N	-0-		-0-
03		16431 X	5421	-0-	-11010	-0-		5421 2		N	-0-		-0-
04		2760 X	512	-0-	-2248	-0-		512 2		N	-0-		-0-
*05		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-		7279 2		N	-0-		-0-
-----													
SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013													
12		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		127 1	2144 2	N	-0-		-0-
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		121 1	2029 2	N	-0-		-0-
02		1876 N	1849	-0-	-27	-0-		100 1	1749 2	N	-0-		-0-
03		2077 N	2000	-0-	-77	-0-		107 1	1893 2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1700	-0-	-310	-0-		93 1	1607 2	N	-0-		-0-
05		2046 N	1960	-0-	-86	-0-		102 1	1858 2	N	-0-		-0-
-----													
APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100													
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-		59 1	897 2	Y	-0-	8 1	10
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-		855 3	72 9	Y	65		75
02		588 N	539	-0-	-49	-0-		535 3	4 9	Y	4		79
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3		Y	-0-		79
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3		Y	-0-		79
*05		888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 3		Y	-0-		79
-----													
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971													
12		7068 X	6989	-0-	-79	-0-		430 1	6559 2	Y	-0-	62 1	36
01		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-		8727 3		Y	-0-		36
02		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-		8601 3		Y	-0-		36
03		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-		9372 3		Y	-0-		36
04		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-		10076 3		Y	-0-		36
*05		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-		10262 3		Y	-0-		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10447 X	9960	-0-	-487	-0-	9833	3	127	9	Y	115	57	1			105	
01	10447 X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68	
02	9436 X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2	
03	10447 X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2	
04	10110 X	7561	-0-	-2549	-0-	7561	3			Y	-0-	2	1			-0-	
05	9951 X	8189	-0-	-1762	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-	
-----																	
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525																	
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1172	1	4737	3	Y	14					62	
						15	9										
01	6169 X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62	
02	5656 X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62	
03	6262 X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8	
04	6060 X	5586	-0-	-474	-0-	1206	1	4380	3	Y	-0-					8	
05	6200 X	5587	-0-	-613	-0-	1242	1	4345	3	Y	-0-	8	1			-0-	
-----																	
PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866																	
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	3	10	9	Y	9					14	
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5	
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5	
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5	
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-	5	1			-0-	
*05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-	
-----																	
SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610																	
12	9982 X	7698	-0-	-2284	-0-	7698	3			Y	-0-					124	
01	9982 X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124	
02	7280 X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	-1					125	
03	8060 X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125	
04	7800 X	7339	-0-	-461	-0-	7339	3			Y	-0-					125	
*05	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					125	
-----																	
GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800																	
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-	
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-	
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
*05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	1227	1	2691	2	N	-0-					-0-	
-----																	
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401																	
12	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	554	1	3329	2	N	-0-					-0-	
01	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-	
02	3556 X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	2	N	-0-					-0-	
03	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-	
04	3780 X	3250	-0-	-530	-0-	504	1	2746	2	N	-0-					-0-	
05	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	529	1	3125	2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
HOOVER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	245273	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	5508 - 7440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3	9 9	Y	8	7 1		1
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			1
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	360 N	164	-0-	-196	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-		-0-
05	372 X	239	-0-	-133	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-		-0-
-----														
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245293	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	5751 - 8375		
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	2		7
							2	9						
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
-----														
MACFARLANE WARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245311	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6175 - 7981		
12	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	3	25 9	Y	23	19 1		4
02	1232 N	667	-0-	-565	-0-	-0-	666	3	1 9	Y	1			5
03	3100 N	4148	-0-	1048	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27 1	7
							32	9						
04	3000 N	4441	-0-	1441	2489	2489	272	1	4165	3	Y	4		11
							4	9						
*05	3100 N	4040	-0-	940	3429	3429	267	1	3747	3	Y	24	30 1	5
							26	9						
-----														
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245415	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7492 - 9252		
12	14B2 EXT	9218	-0-	9218	10806	10806	9218	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	9830	-0-	9830	20636	20636	9830	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	8873	-0-	8873	29509	29509	8873	2			N	-0-		-0-
03	37409 X	7900	-0-	-29509	-0-	-0-	7900	2			N	-0-		-0-
04	9060 X	7913	-0-	-1147	-0-	-0-	7913	2			N	-0-		-0-
05	9362 X	8533	-0-	-829	-0-	-0-	8533	2			N	-0-		-0-
-----														
PINNER		WELL #:		1H	RRCID ->	245857	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8564	PERF.	9575 - 12877		
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	835	1	2031	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3298	-0-	198	198	198	913	1	2385	2	N	-0-		-0-
02	2492 N	2294	-0-	-198	-0-	-0-	727	1	1567	2	N	-0-		-0-
03	2790 N	2092	-0-	-698	-0-	-0-	744	1	1348	2	N	-0-		-0-
*04	2700 X	2070	-0-	-630	-0-	-0-	712	1	1358	2	N	-0-		-0-
*05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	871	1	2144	2	N	-0-		-0-
-----														
SHADDEN GOLIGHTLY		WELL #:		1H	RRCID ->	245879	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4539	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	10264	-0-	10264	10264	10264	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	10101	-0-	10101	20365	10101	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	8692	-0-	8692	29057	8692	2			N	-0-			-0-
03		38900 X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
04		9930 X	9132	-0-	-798	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
05		10261 X	8860	-0-	-1401	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
-----															
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946															
12		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
01		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-			-0-
02		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-			-0-
03		11625 X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-			-0-
04		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-			-0-
*05		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808															
12		3689 X	3203	-0-	-486	-0-	179	1	3024	2	N	-0-			-0-
01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-			-0-
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-			-0-
03		3193 X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	738	-0-	-2832	-0-	219	1	519	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	422	1	2253	2	N	-0-			-0-
-----															
PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440															
12		3534 X	2966	-0-	-568	-0-	166	1	2800	2	N	-0-			-0-
01		3534 X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-			-0-
02		3192 X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-			-0-
03		3503 X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-			-0-
*04		3390 X	2666	-0-	-724	-0-	145	1	2521	2	N	-0-			-0-
05		3100 X	2477	-0-	-623	-0-	129	1	2348	2	N	-0-			-0-
-----															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990															
12		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	318	1	5378	2	N	-0-			-0-
01		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-			-0-
02		4928 X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4814	-0-	-466	-0-	263	1	4551	2	N	-0-			-0-
05		5456 X	5186	-0-	-270	-0-	271	1	4915	2	N	-0-			-0-
-----															
TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459															
12		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	221	1	3731	2	N	-0-			-0-
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-			-0-
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	N	-0-			-0-
03		3472 X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	2	N	-0-			-0-
04		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	829	1	3262	2	N	-0-			-0-
*05		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	782	1	3201	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	298	1	6449	2	N	-0-			-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-			-0-
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	6012	2	N	-0-			-0-
*05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	298	1	5626	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

12	3100 N	8157	-0-	5057	9975	8157	2			N	-0-			-0-
01	18864 X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
*05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

12	8556 X	7823	-0-	-733	-0-	7823	3			Y	-0-			29
01	7440 X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-			29
02	6720 X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-			29
03	7812 X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-			29
04	7560 X	1000	-0-	-6560	-0-	999	3		1 9	Y	1			30
05	7346 X	5691	-0-	-1655	-0-	4652	2	1039	3	Y	-0-			30

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			26
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-			26
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-			26
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-			26
04	990 N	377	-0-	-613	-0-	376	3		1 9	Y	1			27
*05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-			27

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

12	4872 X	1503	-0-	-3369	-0-	1503	3			Y	-0-			26
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-			26
02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-			26
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-			26
04	1320 X	90	-0-	-1230	-0-	86	3		4 9	Y	4			30
05	1364 X	691	-0-	-673	-0-	555	2	124	3	Y	11			41
						12	9							

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

12	5704 X	5651	-0-	-53	-0-	357	1	5294	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	5342	-0-	-178	-0-	346	1	4996	2	N	-0-			-0-
*05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	357	1	5377	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6340 - 8422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	-0-	9233 3	1 9	Y	1			15
01		9207 X	8596	-0-	-611	-0-	-0-	8596 3		Y	-0-			15
02		7812 X	7563	-0-	-249	-0-	-0-	7563 3		Y	-0-			15
03		9238 X	8976	-0-	-262	-0-	-0-	8976 3		Y	-0-			15
04		8940 X	7839	-0-	-1101	-0-	-0-	7837 3	2 9	Y	2			17
05		9238 X	9186	-0-	-52	-0-	-0-	9184 3	2 9	Y	2			19
-----														
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH	5810	PERF.	6740 - 9082	
12		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-			Y	-0-			6
01		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-			Y	63	40 1		29
02		5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		7
03		2418 X	136	-0-	-2282	-0-	-0-	127 3	9 9	Y	8	14 1		1
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2949 3	1 9	Y	1			2
*05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154 3		Y	-0-	1 1		1
-----														
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7874 - 10890	
12		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	-0-	7372 2		N	-0-			-0-
01		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	-0-	7251 2		N	-0-			-0-
02		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	-0-	6238 2		N	-0-			-0-
03		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
04		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	-0-	6743 2		N	-0-			-0-
*05		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	-0-	6897 2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008										TOTAL DEPTH	7396	PERF.	8094 - 11717	
12		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	-0-	12087 2		N	-0-			-0-
01		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	-0-	12306 2		N	-0-			-0-
02		11116 X	10416	-0-	-700	-0-	-0-	10416 2		N	-0-			-0-
03		12307 X	11513	-0-	-794	-0-	-0-	11513 2		N	-0-			-0-
04		11910 X	11041	-0-	-869	-0-	-0-	11041 2		N	-0-			-0-
05		12307 X	11078	-0-	-1229	-0-	-0-	11078 2		N	-0-			-0-
-----														
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007										TOTAL DEPTH	6259	PERF.	6724 - 8668	
12		6107 X	5528	-0-	-579	-0-	-0-	446 1	5032 3	Y	45	39 1		9
								50 9						
01		6107 X	5195	-0-	-912	-0-	-0-	375 1	4790 3	Y	27	24 1		12
								30 9						
02		5460 X	4577	-0-	-883	-0-	-0-	338 1	4230 3	Y	8	15 1		5
								9 9						
03		6045 X	4817	-0-	-1228	-0-	-0-	361 1	4449 3	Y	6	10 1		1
								7 9						
04		5850 X	5330	-0-	-520	-0-	-0-	247 1	5052 3	Y	28	22 1		7
								31 9						
05		5518 X	5391	-0-	-127	-0-	-0-	159 1	5193 3	Y	35	30 1		12
								39 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	
12		3100 N	4343	-0-	1243	3608	354 1	3989 3	Y	-0-		5
01		3100 N	4451	-0-	1351	4959	323 1	4128 3	Y	-0-		5
02		9561 X	4602	-0-	-4959	-0-	341 1	4261 3	Y	-0-		5
03		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	443 1	5463 3	Y	-0-		5
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	258 1	5292 3	Y	-0-		5
*05		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	162 1	5289 3	Y	6	8 1	3
							7	9				
-----												
MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----												
ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790												
12		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	302 1	5108 2	N	-0-		-0-
01		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	307 1	5160 2	N	-0-		-0-
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	249 1	4368 2	N	-0-		-0-
03		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	273 1	4828 2	N	-0-		-0-
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	257 1	4456 2	N	-0-		-0-
*05		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	266 1	4820 2	N	-0-		-0-
-----												
COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289												
12		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	492 1	8324 2	N	-0-		-0-
01		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	492 1	8256 2	N	-0-		-0-
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	414 1	7249 2	N	-0-		-0-
03		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	456 1	8060 2	N	-0-		-0-
04		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	444 1	7688 2	N	-0-		-0-
*05		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	440 1	7979 2	N	-0-		-0-
-----												
DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452												
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	328 1	2625 2	N	-0-		-0-
01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	371 1	2479 2	N	-0-		-0-
02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	310 1	2459 2	N	-0-		-0-
03		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	317 1	2491 2	N	-0-		-0-
04		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	288 1	1894 2	N	-0-		-0-
*05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	313 1	2375 2	N	-0-		-0-
-----												
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171												
12		9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9910 3		Y	-0-		20
01		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1610 1	8074 2	Y	-0-		20
02		6328 X	5623	-0-	-705	-0-	884 1	4739 2	Y	-0-		20
03		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-		20
04		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	5		25
05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	1		26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-		49
		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15 1	39
							6	9						
02	03	2800 N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-		39
		3100 N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45 1	42
							53	9						
04		3000 N	7428	-0-	4428	9575	271	1	7148	3	Y	8		50
							9	9						
*05		16250 X	6675	-0-	-9575	-0-	256	1	6394	3	Y	23	38 1	35
							25	9						
WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275														
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915														
12	01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	355	1	2047	2	N	-0-		-0-
		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-		-0-
		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-		-0-
		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-		-0-
		2250 N	2096	-0-	-154	-0-	361	1	1735	2	N	-0-		-0-
*05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	451	1	2271	2	N	-0-		-0-
BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185														
12	01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	229	1	503	2	Y	-0-	22 1	9
		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-		9
		1288 N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-		9
		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-		9
		3000 N	3017	-0-	17	17	567	1	2446	3	Y	4		13
							4	9						
*05		3100 N	3516	-0-	416	433	648	1	2856	3	Y	11	16 1	8
							12	9						
HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883														
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010										TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6062	-	8610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
12		8835 X	7875	-0-	-960	-0-	577 1	7298 3	Y	-0-			-0-	
01		9207 X	8375	-0-	-832	-0-	626 1	7749 3	Y	-0-			-0-	
02		8316 X	8236	-0-	-80	-0-	599 1	7637 3	Y	-0-			-0-	
03		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	681 1	9453 3	Y	36	36	1	-0-	
							40 9							
04		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	657 1	9477 3	Y	-0-			-0-	
*05		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	694 1	9806 3	Y	-0-			-0-	
-----														
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007										TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8450	-	10715
12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	298 1	4439 2	N	-0-			-0-	
01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	298 1	3219 2	N	-0-			-0-	
02		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	269 1	4633 2	N	-0-			-0-	
03		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	298 1	5322 2	N	-0-			-0-	
04		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	288 1	4750 2	N	-0-			-0-	
*05		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	298 1	5269 2	N	-0-			-0-	
-----														
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8810	-	11705
12		7750 X	7243	-0-	-507	-0-	7243 2		N	-0-			-0-	
01		7657 X	7225	-0-	-432	-0-	7225 2		N	-0-			-0-	
02		6776 X	6392	-0-	-384	-0-	6392 2		N	-0-			-0-	
03		7502 X	6812	-0-	-690	-0-	6812 2		N	-0-			-0-	
04		7080 X	5819	-0-	-1261	-0-	5819 2		N	-0-			-0-	
05		7254 X	6576	-0-	-678	-0-	6576 2		N	-0-			-0-	
-----														
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH	6453	PERF. 7045	-	9196
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			77	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77	
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2073 2	1 9	Y	-0-			78	
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-			78	
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010 2	7 9	Y	-0-			84	
*05		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		Y	-0-			84	
-----														
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	5922	PERF. 6066	-	9871
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	866 3	23 9	Y	21	5 1		20	
01		837 N	485	-0-	-352	-0-	485 3		Y	-0-	5 1		15	
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-	8 1		7	
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-			7	
04		3000 N	4151	-0-	1151	1151	4151 3		Y	-0-	7 1		-0-	
*05		3100 N	3933	-0-	833	1984	3933 3		Y	-0-			-0-	
-----														
HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH	5832	PERF. 6350	-	10120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	33			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
-----												
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402												
12	4646	X	4646	-0-	-0-	4604	3	42	9	Y	38	48
01	4309	X	3955	-0-	-354	3955	3			Y	31	17
02	4700	X	4700	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-	17
03	5311	X	5311	-0-	-0-	5311	3			Y	17	1
04	4875	X	4875	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-	-0-
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-	-0-
-----												
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850												
12	5697	X	5697	-0-	-0-	278	1	5419	2	N	-0-	-0-
01	5723	X	5723	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-	-0-
02	5068	X	4789	-0-	-279	224	1	4565	2	N	-0-	-0-
03	5611	X	4346	-0-	-1265	201	1	4145	2	N	-0-	-0-
04	5430	X	4337	-0-	-1093	202	1	4135	2	N	-0-	-0-
05	5611	X	4906	-0-	-705	220	1	4686	2	N	-0-	-0-
-----												
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750												
12	2356	N	1324	-0-	-1032	313	1	1011	2	Y	-0-	129
01	1686	N	1686	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-	129
02	1909	N	1909	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-	129
03	2189	N	2189	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-	129
04	1620	N	1592	-0-	-28	28	1	1564	2	Y	-0-	129
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	570	1	1787	2	Y	-0-	129
-----												
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066												
12	6542	X	6542	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-	-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-	-0-
02	5852	X	5448	-0-	-404	294	1	5154	2	N	-0-	-0-
03	6541	X	4383	-0-	-2158	235	1	4148	2	N	-0-	-0-
04	6480	X	5961	-0-	-519	325	1	5636	2	N	-0-	-0-
05	6696	X	6463	-0-	-233	338	1	6125	2	N	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100												
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	10			112
-----												
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		18308 X	7175	-0-	-11133	-0-	662	1	6513	2	Y	15
01		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	15
02		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	15
03		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	15
04		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	7
*05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	7
-----												
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366												
12	14B2	EXT	10091	-0-	10091	10091	10091	2			N	-0-
01	14B2	EXT	11012	-0-	11012	21103	11012	2			N	-0-
02	14B2	EXT	9377	-0-	9377	30480	9377	2			N	-0-
03		39114 X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-
04		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-
05		10819 X	10530	-0-	-289	-0-	10530	2			N	-0-
-----												
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055												
12		7378 X	5838	-0-	-1540	-0-	707	1	5131	2	N	-0-
01		7378 X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-
02		6412 X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-
03		7099 X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-
04		6870 X	5426	-0-	-1444	-0-	684	1	4742	2	N	-0-
05		6262 X	6117	-0-	-145	-0-	707	1	5410	2	N	-0-
-----												
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741												
12		8928 X	7790	-0-	-1138	-0-	976	1	6814	3	Y	65
01		14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	68
							3	9				
02		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	19
							7	9				
03		7781 X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	22
							3	9				
04		8850 X	7319	-0-	-1531	-0-	967	1	6350	3	Y	24
							2	9				
05		8695 X	7221	-0-	-1474	-0-	1007	1	6213	3	Y	25
							1	9				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1138	1	3678	2	Y	-0-		232
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192 1	70
						33	9						
02	3500 X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-		70
03	3875 X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-		70
04	3750 X	2994	-0-	-756	-0-	52	1	2942	2	Y	-0-		70
*05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	941	1	2949	2	Y	11		81
						12	9						
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399													
12	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			N	-0-		-0-
01	4278 X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-		-0-
02	3332 X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-		-0-
03	3720 X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-		-0-
04	3600 X	1472	-0-	-2128	-0-	1472	2			N	-0-		-0-
05	3720 X	1596	-0-	-2124	-0-	1596	2			N	-0-		-0-
MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151													
12	8999 X	3734	-0-	-5265	-0-	3734	3			Y	-0-	1 1	23
01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-		23
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-		23
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-		23
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-		23
*05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-		23
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412													
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	514	1	4115	2	N	-0-		-0-
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-		-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-		-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	2	N	-0-		-0-
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	510	1	3348	2	N	-0-		-0-
*05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	559	1	4239	2	N	-0-		-0-
DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002													
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2135	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-		-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-		-0-
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	2	N	-0-		-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-		-0-
*05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	216	1	1638	2	N	-0-		-0-
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077													
12	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-		-0-
01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-		-0-
02	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-		-0-
03	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-		-0-
04	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-		-0-
*05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	1146 1	3220 2	N		-0-	-0-
01		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1204 1	3074 2	N		-0-	-0-
02		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	1124 1	3594 2	N		-0-	-0-
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	1198 1	3567 2	N		-0-	-0-
04		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	1140 1	2761 2	N		-0-	-0-
*05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1166 1	3205 2	N		-0-	-0-
-----												
BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216												
12		12307 X	9000	-0-	-3307	-0-	9000 2		N		-0-	-0-
01		10199 X	7811	-0-	-2388	-0-	7811 2		N		-0-	-0-
02		11116 X	7151	-0-	-3965	-0-	7151 2		N		-0-	-0-
03		12307 X	6985	-0-	-5322	-0-	6985 2		N		-0-	-0-
04		11910 X	6830	-0-	-5080	-0-	6830 2		N		-0-	-0-
05		8990 X	6254	-0-	-2736	-0-	6254 2		N		-0-	-0-
-----												
VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850												
12		5611 X	4866	-0-	-745	-0-	477 1	4389 2	Y		-0-	-0-
01		5611 X	5424	-0-	-187	-0-	545 1	4879 2	Y		-0-	-0-
02		5040 X	3906	-0-	-1134	-0-	410 1	3496 2	Y		-0-	-0-
03		5301 X	4799	-0-	-502	-0-	489 1	4310 2	Y		-0-	-0-
04		5250 X	4449	-0-	-801	-0-	461 1	3988 2	Y		-0-	-0-
05		5425 X	4915	-0-	-510	-0-	499 1	4416 2	Y		-0-	-0-
-----												
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485												
12		9207 X	6192	-0-	-3015	-0-	6117 3	75 9	Y	68	68 1	-0-
01		8742 X	5791	-0-	-2951	-0-	5726 3	65 9	Y	59	37 1	22
02		7112 X	5490	-0-	-1622	-0-	5479 3	11 9	Y	10	32 1	-0-
03		7099 X	5810	-0-	-1289	-0-	5810 3		Y			-0-
04		6570 X	4960	-0-	-1610	-0-	4960 3		Y			-0-
05		6200 X	5312	-0-	-888	-0-	5312 3		Y			-0-
-----												
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962												
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 3		Y		-0-	112
01		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490 3		Y		-0-	112
02		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 3		Y		-0-	112
03		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 3		Y		-0-	112
04		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 3		Y		-0-	112
*05		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3		Y		-0-	112
-----												
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391												
12		3100 N	3167	-0-	67	67	3167 3		Y		-0-	6
01		3100 N	3529	-0-	429	496	3499 3	30 9	Y	27	28 1	5
02		2352 N	1658	-0-	-694	-0-	1656 3	2 9	Y	2		7
03		2604 X	2442	-0-	-162	-0-	117 1	2296 3	Y	26	26 1	7
							29 9					
04		2520 X	642	-0-	-1878	-0-	39 1	597 3	Y	5		12
							6 9					
05		2604 X	718	-0-	-1886	-0-	44 1	619 3	Y	50	53 1	9
							55 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		12183 X	7427	-0-	-4756	-0-	7427	2		N	-0-		-0-	
01		12183 X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2		N	-0-		-0-	
02		11004 X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2		N	-0-		-0-	
03		12183 X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2		N	-0-		-0-	
04		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2		N	-0-		-0-	
*05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805													
12		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2		N	-0-		-0-
01		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2		N	-0-		-0-
02		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2		N	-0-		-0-
03		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2		N	-0-		-0-
04		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2		N	-0-		-0-
*05		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2		N	-0-		-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564														
12		3100 N	6610	-0-	3510	6759	1494	1	5116	3	Y	-0-	1 1	6
01		3100 N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-		6
02		18099 X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-		6
03		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-		6
04		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	1379	1	6067	3	Y	-0-		6
*05		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	1402	1	5861	3	Y	-0-		6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812														
12		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	506	1	8553	2	N	-0-		-0-
01		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-		-0-
02		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	2	N	-0-		-0-
03		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	2	N	-0-		-0-
04		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	422	1	7317	2	N	-0-		-0-
*05		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	422	1	7658	2	N	-0-		-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572													
12		8711 X	7411	-0-	-1300	-0-	7411	2		N	-0-		-0-
01		8711 X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2		N	-0-		-0-
02		7868 X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2		N	-0-		-0-
03		8308 X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2		N	-0-		-0-
04		7680 X	6810	-0-	-870	-0-	6810	2		N	-0-		-0-
*05		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-		-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031																	
12	3627 X	1270	-0-	-2357	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					11
01	4309 X	873	-0-	-3436	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					11
02	3892 X	1755	-0-	-2137	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					11
03	4309 X	3156	-0-	-1153	-0-	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96
04	3450 X	1986	-0-	-1464	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2	79	1			19
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																	
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361																	
12	8494 X	6170	-0-	-2324	-0-	-0-	6152	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
01	7626 X	5532	-0-	-2094	-0-	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11
02	6888 X	2751	-0-	-4137	-0-	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15
03	7564 X	2597	-0-	-4967	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					15
04	5970 X	4262	-0-	-1708	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
05	6169 X	3236	-0-	-2933	-0-	-0-	3235	3	1	9	Y	1					1
-----																	
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820																	
12	837 N	86	-0-	-751	-0-	-0-	68	3	18	9	Y	16	27	1			39
01	1302 N	352	-0-	-950	-0-	-0-	331	3	21	9	Y	19					58
02	2800 N	4145	-0-	1345	1345	-0-	4119	3	26	9	Y	24					82
03	3100 N	3884	-0-	784	2129	-0-	3880	3	4	9	Y	4					86
04	3000 N	1767	-0-	-1233	896	-0-	1752	3	15	9	Y	14	73	1			27
*05	3455 X	2559	-0-	-896	-0-	-0-	2537	3	22	9	Y	20					47
-----																	
WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652																	
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-					-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-					-0-
*05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	2656	2	N	-0-					-0-
-----																	
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521																	
12	14B2 EXT	9717	-0-	9717	12311	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	9443	-0-	9443	21754	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7351	-0-	7351	29105	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	35971 X	6866	-0-	-29105	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	7585	-0-	-365	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
05	8215 X	7173	-0-	-1042	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6076 X	5301	-0-	-775	-0-	617 1	4684 2	N	-0-			-0-
01		6076 X	5418	-0-	-658	-0-	614 1	4804 2	N	-0-			-0-
02		5460 X	5441	-0-	-19	-0-	575 1	4866 2	N	-0-			-0-
03		5828 X	5753	-0-	-75	-0-	635 1	5118 2	N	-0-			-0-
04		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	612 1	4886 2	N	-0-			-0-
*05		6014 X	5689	-0-	-325	-0-	647 1	5042 2	N	-0-			-0-
-----													
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105													
12		5022 X	4718	-0-	-304	-0-	263 1	4455 2	N	-0-			-0-
01		5022 X	4792	-0-	-230	-0-	269 1	4523 2	N	-0-			-0-
02		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	471 1	8247 2	N	-0-			-0-
03		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	531 1	9376 2	N	-0-			-0-
04		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	643 1	7370 2	N	-0-			-0-
*05		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	761 1	8403 2	N	-0-			-0-
-----													
BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390													
12		3872 X	3131	-0-	-741	-0-	1193 1	1938 2	N	-0-			-0-
01		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	1173 1	1589 2	N	-0-			-0-
02		2744 X	2608	-0-	-136	-0-	1063 1	1545 2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2947	-0-	-91	-0-	1179 1	1768 2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2672	-0-	-268	-0-	1133 1	1539 2	N	-0-			-0-
*05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	1186 1	1948 2	N	-0-			-0-
-----													
COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600													
12		6510 X	3907	-0-	-2603	-0-	218 1	3689 2	N	-0-			-0-
01		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	384 1	6447 2	N	-0-			-0-
02		5684 X	5532	-0-	-152	-0-	299 1	5233 2	N	-0-			-0-
03		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	322 1	5695 2	N	-0-			-0-
*04		6300 X	5472	-0-	-828	-0-	299 1	5173 2	N	-0-			-0-
05		6510 X	5901	-0-	-609	-0-	308 1	5593 2	N	-0-			-0-
-----													
SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060													
12		5549 X	5231	-0-	-318	-0-	292 1	4939 2	N	-0-			-0-
01		5549 X	5301	-0-	-248	-0-	298 1	5003 2	N	-0-			-0-
02		5012 X	4410	-0-	-602	-0-	238 1	4172 2	N	-0-			-0-
03		5301 X	4898	-0-	-403	-0-	262 1	4636 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4597	-0-	-533	-0-	251 1	4346 2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4573	-0-	-728	-0-	239 1	4334 2	N	-0-			-0-
-----													
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869													
12		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	298 1	5034 2	N	-0-			-0-
01		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	302 1	5069 2	N	-0-			-0-
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	236 1	4133 2	N	-0-			-0-
03		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	276 1	4871 2	N	-0-			-0-
04		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	250 1	4327 2	N	-0-			-0-
*05		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	265 1	4816 2	N	-0-			-0-
-----													
TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167													
12		5890 X	5679	-0-	-211	-0-	317 1	5362 2	N	-0-			-0-
01		5890 X	5482	-0-	-408	-0-	308 1	5174 2	N	-0-			-0-
02		5320 X	4595	-0-	-725	-0-	248 1	4347 2	N	-0-			-0-
03		5890 X	5138	-0-	-752	-0-	275 1	4863 2	N	-0-			-0-
04		5580 X	5188	-0-	-392	-0-	283 1	4905 2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5325	-0-	-348	-0-	278 1	5047 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	2299	1	2386	2	N	-0-
01		4681 X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-
02		4228 X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	2	N	-0-
03		4681 X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-
04		4530 X	4359	-0-	-171	-0-	2212	1	2147	2	N	-0-
05		4681 X	3944	-0-	-737	-0-	2251	1	1693	2	N	-0-
-----												
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850												
12		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	370	1	6259	2	N	-0-
01		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-
02		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	2	N	-0-
03		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-
04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	320	1	5544	2	N	-0-
*05		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	336	1	6090	2	N	-0-
-----												
SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892												
12		10427 X	1971	-0-	-8456	-0-	1971	3			Y	6
01		6789 X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	28
02		6132 X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	49
03		6789 X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	57
04		4770 X	4683	-0-	-87	-0-	4676	3	7	9	Y	63
*05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4478	3	33	9	Y	5
-----												
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885												
12		9083 X	8161	-0-	-922	-0-	342	1	7819	2	N	-0-
01		8432 X	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-
02		7336 X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	2	N	-0-
03		8153 X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-
04		7890 X	6971	-0-	-919	-0-	331	1	6640	2	N	-0-
05		8153 X	7956	-0-	-197	-0-	342	1	7614	2	N	-0-
-----												
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198												
12		1395 N	997	-0-	-398	-0-	56	1	941	2	N	-0-
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-
04		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	70	1	1207	2	N	-0-
*05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	N	-0-
-----												
JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669												
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	800	1	951	2	N	-0-
01		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-
04		3000 N	3110	-0-	110	110	614	1	1452	2	N	-0-
*05		2997 N	2887	-0-	-110	-0-	1044	3	1714	2	N	-0-
							1173	1				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

12	15593 X	12473	-0-	-3120	-0-	12473	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15035 X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12376 X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13671 X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13110 X	10814	-0-	-2296	-0-	10814	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12648 X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		42
01	155 X	52	-0-	-103	-0-	27	3	Y	23	44 1	21
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	9		30
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	5		35
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6		41
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	16		57
						18	9				

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

12	4588 X	3833	-0-	-755	-0-	859	1	Y	28	160 1	50
						31	9				
01	4588 X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	Y	23		73
						25	9				
02	4144 X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	Y	49		122
						54	9				
03	4588 X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	Y	78		200
						86	9				
04	4380 X	4073	-0-	-307	-0-	738	1	Y	80	152 1	128
						88	9				
*05	4358 X	4088	-0-	-270	-0-	772	1	Y	82	150 1	60
						90	9				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	2569	-0-	-3104	-0-	581	1	1988	3	Y	-0-	16	1	2
01	5673 X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-			2
02	5124 X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3			5
03	5673 X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5			10
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	689	1	3033	3	Y	5	9	1	6
*05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	802	1	3353	3	Y	2	7	1	1
						3	9							
						6	9							
						2	9							
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595														
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	494	1	1690	3	Y	-0-	4	1	2
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36			38
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1			39
03	3100 N	3200	-0-	100	100	599	1	2598	3	Y	3			42
04	2410 N	2310	-0-	-100	-0-	427	1	1879	3	Y	4	28	1	18
*05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	362	1	1512	3	Y	8	22	1	4
						4	9							
						9	9							
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920														
12	10912 X	10707	-0-	-205	-0-	1087	1	9620	2	Y	-0-	12	1	5
01	11098 X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1	2
02	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-			2
03	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1	13
*04	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11824	3	155	9	Y	141	100	1	54
*05	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	12594	3	67	9	Y	61	86	1	29
VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919														
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	550	1	5058	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	5238	-0-	-1	-0-	526	1	4712	2	Y	-0-			-0-
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	2	Y	-0-			-0-
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	530	1	4583	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	5170	-0-	-69	-0-	525	1	4645	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	1153 1	10204 2	Y	55	72 1	23	
01	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	61 9						
02	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	9393 3	81 9	Y	74	69 1	28	
03	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	6897 3	43 9	Y	39		67	
*04	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	8475 3	20 9	Y	18	45 1	40	
*05	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	7716 3	51 9	Y	46	56 1	30	
						8359 3	24 9	Y	22	39 1	13	
SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345												
12	1364 N	616	-0-	-748	-0-	601 3	15 9	Y	14	30 1	-0-	
01	3100 N	3383	-0-	283	-0-	3369 3	14 9	Y	13		13	
02	1288 N	1005	-0-	-283	-0-	993 3	12 9	Y	11		24	
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2204 3	8 9	Y	7		31	
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3048 2	239 3	Y	12	43 1	-0-	
*05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	13 9	218 3	Y	8		8	
						9 9						
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388												
12	5084 X	4923	-0-	-161	-0-	483 1	4440 2	Y	-0-		-0-	
01	5084 X	4370	-0-	-714	-0-	439 1	3931 2	Y	-0-		-0-	
02	4592 X	4351	-0-	-241	-0-	456 1	3895 2	Y	-0-		-0-	
03	4991 X	4791	-0-	-200	-0-	488 1	4303 2	Y	-0-		-0-	
04	4770 X	4535	-0-	-235	-0-	470 1	4065 2	Y	-0-		-0-	
05	4929 X	4794	-0-	-135	-0-	487 1	4307 2	Y	-0-		-0-	
JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925												
12	5580 X	5151	-0-	-429	-0-	1287 1	3864 2	N	-0-		-0-	
01	5549 X	4742	-0-	-807	-0-	1259 1	3483 2	N	-0-		-0-	
02	4984 X	4256	-0-	-728	-0-	1132 1	3124 2	N	-0-		-0-	
03	5394 X	4601	-0-	-793	-0-	1256 1	3345 2	N	-0-		-0-	
04	5160 X	4473	-0-	-687	-0-	1217 1	3256 2	N	-0-		-0-	
*05	5146 X	4476	-0-	-670	-0-	1259 1	3217 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618											
12	6262 X	770	-0-	-5492	-0-	124	1	645	3	Y	18
						1	9				
01	6262 X	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	8
02	1932 X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	8
03	1519 X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	8
04	1230 X	795	-0-	-435	-0-	123	1	672	3	Y	8
05	775 X	747	-0-	-28	-0-	103	1	644	3	Y	8
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011											
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	29
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	61
04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	3	Y	51
*05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	12	9	258	3	Y	59
						9	9				
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440											
12	775 N	610	-0-	-165	-0-	138	1	472	3	Y	12
01	589 N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	12
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	12
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	12
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	3	Y	12
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	3	Y	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	1153 1	1381 2	N	-0-		-0-
01		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	1151 1	1393 2	N	-0-		-0-
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	1046 1	1420 2	N	-0-		-0-
03		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	1156 1	1464 2	N	-0-		-0-
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1127 1	1574 2	N	-0-		-0-
*05		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	1145 1	1183 2	N	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252												
12		6634 X	6430	-0-	-204	-0-	357 1	6073 2	N	-0-		-0-
01		6603 X	6411	-0-	-192	-0-	357 1	6054 2	N	-0-		-0-
02		5964 X	5959	-0-	-5	-0-	323 1	5636 2	N	-0-		-0-
03		6541 X	6142	-0-	-399	-0-	357 1	5785 2	N	-0-		-0-
04		6300 X	6236	-0-	-64	-0-	346 1	5890 2	N	-0-		-0-
05		6603 X	6393	-0-	-210	-0-	357 1	6036 2	N	-0-		-0-
-----												
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958												
12		7285 X	7071	-0-	-214	-0-	298 1	6773 2	N	-0-		-0-
01		7285 X	7087	-0-	-198	-0-	298 1	6789 2	N	-0-		-0-
02		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	269 1	6303 2	N	-0-		-0-
03		7192 X	7175	-0-	-17	-0-	298 1	6877 2	N	-0-		-0-
04		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	288 1	6999 2	N	-0-		-0-
*05		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	298 1	7038 2	N	-0-		-0-
-----												
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	396 1	2105 2			N	-0-
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	484 1	2361 2			N	-0-
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	533 1	2816 2			N	-0-
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	596 1	2651 2			N	-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	552 1	2498 2			N	-0-
*05		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	532 1	2938 2			N	-0-
-----												
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766												
12		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2				N	-0-
01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2				N	-0-
02		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2				N	-0-
03		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2				N	-0-
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2				N	-0-
*05		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540 2				N	-0-
-----												
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725												
12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2				N	-0-
01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2				N	-0-
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2				N	-0-
03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2				N	-0-
04		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2				N	-0-
*05		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2				N	-0-
-----												
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120												
12		4123 X	2435	-0-	-1688	-0-	2434 3	1 9	Y	1	9 1	3
01		4123 X	3168	-0-	-955	-0-	3148 3	20 9	Y	18	15 1	6
02		3612 X	3339	-0-	-273	-0-	3329 3	10 9	Y	9		15
03		3875 X	3573	-0-	-302	-0-	3571 3	2 9	Y	2	9 1	8
*04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3801 3	1 9	Y	1	6 1	3
05		3689 X	3678	-0-	-11	-0-	3678 3		Y	-0-	2 1	1
-----												
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724												
12		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7002 3	18 9	N	16		133
01		6975 X	6957	-0-	-18	-0-	232 1	6719 2	N	5	77 1	61
							6 9					
02		6272 X	6053	-0-	-219	-0-	309 1	5744 2	N	-0-		61
03		7006 X	6599	-0-	-407	-0-	342 1	6257 2	N	-0-		61
04		6780 X	6420	-0-	-360	-0-	331 1	6089 2	N	-0-		61
05		7006 X	6197	-0-	-809	-0-	342 1	5855 2	N	-0-		61
-----												
BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807												
12		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257 2				N	-0-
01		9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854 2				N	-0-
02		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 2				N	-0-
03		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256 2				N	-0-
04		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117 2				N	-0-
*05		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091 2				N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		19127 X	18057	-0-	-1070	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
01		18972 X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
02		16352 X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
03		18104 X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04		17520 X	13170	-0-	-4350	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05		18042 X	12984	-0-	-5058	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
-----																	
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	152	1	132	3	Y	-0-					9
03		14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	1			Y	-0-					9
04		14B2 EXT	391	-0-	391	658	391	1			Y	-0-					9
*05		997 X	339	-0-	-658	-0-	264	1	75	3	Y	-0-					9
-----																	
BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682																	
12		8866 X	7880	-0-	-986	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01		8866 X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02		7980 X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03		8835 X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04		8550 X	6569	-0-	-1981	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05		7936 X	6827	-0-	-1109	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
-----																	
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710																	
12		16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	360	1	15982	2	N	-0-					-0-
01		18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	369	1	18147	2	N	-0-					-0-
02		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-					-0-
03		14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	1265	1	15989	2	N	-0-					-0-
*05		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	979	1	16546	2	N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427																	
12		21049 X	19233	-0-	-1816	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
01		19406 X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
02		17528 X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03		19220 X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
04		18600 X	17613	-0-	-987	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
05		19220 X	17525	-0-	-1695	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522																	
12		12958 X	12205	-0-	-753	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
01		12958 X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02		11704 X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03		12958 X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04		12270 X	9652	-0-	-2618	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05		12214 X	9851	-0-	-2363	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2573 X	2396	-0-	-177	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-	2	1	2
01		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3		2	9	Y	2	3	1
02		2324 X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3		4	9	Y	4		5
03		2573 X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3				Y	-0-	3	1
04		2490 X	2236	-0-	-254	-0-	2235	3		1	9	Y	1	2	1
05		2573 X	2315	-0-	-258	-0-	2315	3				Y	-0-	1	1
-----															
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770															
12		7781 X	4506	-0-	-3275	-0-	458	1	4048	2	Y	-0-	25	1	9
01		7781 X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3		2	9	Y	2	8	1
02		6580 X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3		1	9	Y	1		4
03		7285 X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3				Y	-0-	2	1
04		7050 X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	3				Y	-0-	1	1
*05		5270 X	4462	-0-	-808	-0-	4462	3				Y	-0-		1
-----															
ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950															
12		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-			-0-
01		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
02		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-			-0-
03		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-			-0-
04		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-			-0-
*05		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-			-0-
-----															
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859															
12		496 N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	319	3		13	9	Y	12	12	1
02		252 N	27	-0-	-225	-0-	27	3				Y	-0-		-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3				Y	-0-		-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				Y	-0-		-0-
*05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				Y	-0-		-0-
-----															
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630															
12		13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13495	3		23	9	Y	21	37	1
01		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3		80	9	Y	73	60	1
02		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3		124	9	Y	113		138
03		13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3		41	9	Y	37	93	1
*04		13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13634	3		41	9	Y	37	77	1
*05		12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	12453	3		6	9	Y	5	35	1
-----															
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200															
12		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3				Y	-0-	10	1
01		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3				Y	-0-	2	1
02		6384 X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3				Y	-0-		1
03		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3		1	9	Y	1	1	1
04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3				Y	-0-		1
*05		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3				Y	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011										TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8905 - 11720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	237 1	10544 2	N	-0-			-0-
01		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	196 1	9635 2	N	-0-			-0-
02		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	174 1	8553 2	N	-0-			-0-
03		8897 X	8003	-0-	-894	-0-	8003 2		N	-0-			-0-
04		8610 X	8116	-0-	-494	-0-	8116 2		N	-0-			-0-
05		8897 X	3371	-0-	-5526	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
-----													
ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009										TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7510 - 10145
12		14260 X	11924	-0-	-2336	-0-	11924 2		N	-0-			-0-
01		14260 X	11549	-0-	-2711	-0-	11549 2		N	-0-			-0-
02		10472 X	10086	-0-	-386	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
03		11935 X	11205	-0-	-730	-0-	11205 2		N	-0-			-0-
04		11550 X	10872	-0-	-678	-0-	10872 2		N	-0-			-0-
05		11935 X	11015	-0-	-920	-0-	11015 2		N	-0-			-0-
-----													
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009										TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5695 - 10466
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	23 1		5
*05		14B2 EXT	1042	-0-	1042	1042	1042 3		Y	-0-			5
-----													
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009										TOTAL DEPTH	5443	PERF.	6385 - 11365
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109 3	7 9	Y	6	10 1		3
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	680 3	21 9	Y	19	16 1		6
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1122 3	13 9	Y	12			18
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1418 3	4 9	Y	4	12 1		10
*04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1505 3	20 9	Y	18	18 1		10
*05		3100 N	3142	-0-	42	42	3130 3	12 9	Y	11	16 1		5
-----													
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7579 - 11606
*10		5549 X	4756	-0-	-793	-0-	4756 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4917	-0-	-123	-0-	684 1	4233 2	N	-0-			-0-
12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	707 1	4610 2	N	-0-			-0-
01		5022 X	4974	-0-	-48	-0-	707 1	4267 2	N	-0-			-0-
02		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	638 1	4227 2	N	-0-			-0-
03		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	707 1	5460 2	N	-0-			-0-
*04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	684 1	5155 2	N	-0-			-0-
*05		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	516 1	5289 2	N	-0-			-0-
-----													
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011										TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5603 - 9731
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462															
12		4991 X	3908	-0-	-1083	-0-	397	1	3511	2	Y	-0-	4	1	2
01		5146 X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1	5
02		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-			5
03		5146 X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1	2
04		4890 X	4423	-0-	-467	-0-	4423	3			Y	-0-	1	1	1
05		5026 X	4283	-0-	-743	-0-	4283	3			Y	-0-	1	1	-0-
-----															
BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827															
12		15686 X	15681	-0-	-5	-0-	15681	2			N	-0-			-0-
01		16461 X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-			-0-
02		14868 X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-			-0-
03		16461 X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-			-0-
04		15870 X	13394	-0-	-2476	-0-	13394	2			N	-0-			-0-
05		15686 X	13563	-0-	-2123	-0-	13563	2			N	-0-			-0-
-----															
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579															
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
01		868 N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12			12
03		682 N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1			13
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			13
*05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-			13
-----															
GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581															
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1126	3	53	9	Y	48	3	1	52
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1	31
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-			31
03		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1	33
04		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2900	3	19	9	Y	17			50
*05		3100 N	7806	-0-	4706	-0-	4706	3	28	9	Y	25	75	1	-0-
-----															
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201															
12		3255 X	2110	-0-	-1145	-0-	214	1	1896	2	Y	-0-	1	1	2
01		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-			2
02		2716 X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-			2
03		3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-			2
04		3360 X	1931	-0-	-1429	-0-	1931	3			Y	-0-			2
*05		3372 X	1723	-0-	-1649	-0-	1723	3			Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14078	3	4	9	Y	4	30	1	-0-
01	12276 X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13			13
02	11088 X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11			24
03	12276 X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7			31
04	11880 X	5957	-0-	-5923	-0-	5512	2	432	3	Y	12	43	1	-0-
						13	9							
05	10966 X	2628	-0-	-8338	-0-	2415	2	204	3	Y	8			8
						9	9							
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402														
12	13144 X	8407	-0-	-4737	-0-	8405	3	2	9	Y	2	29	1	-0-
01	13144 X	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-			-0-
02	11228 X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4			4
03	12431 X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-			4
04	9300 X	5841	-0-	-3459	-0-	5839	3	2	9	Y	2			6
05	8401 X	6699	-0-	-1702	-0-	6693	3	6	9	Y	5			11
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910														
12	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8360	3	55	9	Y	50	48	1	5
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1	-0-
02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5			5
04	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6731	3	34	9	Y	31	36	1	-0-
*05	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-			-0-
CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827														
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	525	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	498	1	2252	2	N	-0-			-0-
*05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	489	1	2703	2	N	-0-			-0-
CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752														
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	589	1	3131	2	N	-0-			-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-			-0-
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	412	1	1866	2	N	-0-			-0-
*05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	489	1	2702	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952																	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																	
MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143																	
12	2506	N		2506	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	2085	2	N	-0-			-0-
01	2741	N		2741	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-			-0-
02	2168	N		2168	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-			-0-
03	2578	N		2578	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2470	N		2470	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	N	-0-			-0-
05	2387	N		2051	-0-	-336	-0-	-0-	389	1	1662	2	N	-0-			-0-
-----																	
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670																	
12	8649	X		8022	-0-	-627	-0-	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
01	8649	X		7985	-0-	-664	-0-	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
02	7616	X		7110	-0-	-506	-0-	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
03	8432	X		7807	-0-	-625	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
04	7980	X		7400	-0-	-580	-0-	-0-	7400	2			N	-0-			-0-
05	8029	X		7787	-0-	-242	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
-----																	
LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574																	
12	3975	X		3975	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	3824	X		3824	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-			-0-
02	3431	X		3431	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-			-0-
03	3570	X		3570	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-			-0-
04	3441	X		3441	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3253	2	N	-0-			-0-
*05	3365	X		3365	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	N	-0-			-0-
-----																	
BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700																	
12	2512	N		2512	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2372	2	N	-0-			-0-
01	2170	N		1402	-0-	-768	-0-	-0-	79	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1960	N		1442	-0-	-518	-0-	-0-	78	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	2170	N		1908	-0-	-262	-0-	-0-	102	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1350	N		1251	-0-	-99	-0-	-0-	68	1	1183	2	N	-0-			-0-
05	1612	N		1145	-0-	-467	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-			-0-
-----																	
MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138																	
12	3433	X		3433	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	3003	2	N	-0-			-0-
01	3397	X		3397	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-			-0-
02	2983	X		2983	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-			-0-
03	3323	X		3323	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-			-0-
04	3120	X		2974	-0-	-146	-0-	-0-	503	1	2471	2	N	-0-			-0-
*05	3310	X		3310	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	2785	2	N	-0-			-0-
-----																	
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171																	
12	8587	X		6354	-0-	-2233	-0-	-0-	6350	3	4	9	Y	4	65	1	18
01	8587	X		6213	-0-	-2374	-0-	-0-	6205	2	8	9	Y	7			25
02	5684	X		5296	-0-	-388	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-			25
03	6355	X		5552	-0-	-803	-0-	-0-	5550	2	2	9	Y	2			27
04	6150	X		5571	-0-	-579	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-			27
05	6355	X		5683	-0-	-672	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
ALLIANCE		WELL #: C 3H		RRCID ->	251830	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7480 - 8998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	923	2	N	-0-	-0-	
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2	N	-0-	-0-	
-----											
ALLIANCE		WELL #: C 4H		RRCID ->	251835	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7420 - 10100	
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2	N	-0-	-0-	
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2	N	-0-	-0-	
02	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2	N	-0-	-0-	
03	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2	N	-0-	-0-	
04	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-	-0-	
*05	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2	N	-0-	-0-	
-----											
ALLIANCE		WELL #: D 11H		RRCID ->	251836	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7900 - 9438	
12	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2	N	-0-	-0-	
01	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2	N	-0-	-0-	
02	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2	N	-0-	-0-	
03	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2	N	-0-	-0-	
04	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2	N	-0-	-0-	
*05	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-	-0-	
-----											
ALLIANCE		WELL #: E 5H		RRCID ->	251837	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7493 - 9230	
12	6541 X	5753	-0-	-788	-0-	5753	2	N	-0-	-0-	
01	6355 X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2	N	-0-	-0-	
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-	-0-	
03	5766 X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2	N	-0-	-0-	
04	5580 X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2	N	-0-	-0-	
05	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2	N	-0-	-0-	
-----											
ALLIANCE		WELL #: B 12H		RRCID ->	251839	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7510 - 9730	
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2	N	-0-	-0-	
01	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2	N	-0-	-0-	
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2	N	-0-	-0-	
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2	N	-0-	-0-	
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2	N	-0-	-0-	
*05	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2	N	-0-	-0-	
-----											
ALLIANCE		WELL #: E 4H		RRCID ->	251840	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7500 - 8990	
12	4805 X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2	N	-0-	-0-	
01	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2	N	-0-	-0-	
02	4508 X	3580	-0-	-928	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	
03	4991 X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	2	N	-0-	-0-	
04	4830 X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2	N	-0-	-0-	
05	4743 X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2	N	-0-	-0-	
-----											
ALLIANCE		WELL #: F 3H		RRCID ->	251841	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7556 - 9998	
12	15283 X	13219	-0-	-2064	-0-	13219	2	N	-0-	-0-	
01	14818 X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2	N	-0-	-0-	
02	12796 X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2	N	-0-	-0-	
03	13547 X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2	N	-0-	-0-	
04	12780 X	10339	-0-	-2441	-0-	10339	2	N	-0-	-0-	
05	13206 X	10335	-0-	-2871	-0-	10335	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ALLIANCE		WELL #:		K 3H	RRCID ->	251842	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7458 - 10660
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5580 X	5111	-0-	-469	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
01	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4146	-0-	-1254	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE		WELL #:		K 4H	RRCID ->	251843	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7480 - 10200
12	13919 X	12707	-0-	-1212	-0-	12707	2	N	-0-			-0-
01	13733 X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2	N	-0-			-0-
02	12040 X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2	N	-0-			-0-
03	13330 X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2	N	-0-			-0-
04	12480 X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2	N	-0-			-0-
05	12710 X	11598	-0-	-1112	-0-	11598	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE K UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251844	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7540 - 13108
12	19530 X	17152	-0-	-2378	-0-	17152	2	N	-0-			-0-
01	19530 X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2	N	-0-			-0-
02	16100 X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2	N	-0-			-0-
03	17825 X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2	N	-0-			-0-
04	16590 X	16544	-0-	-46	-0-	16544	2	N	-0-			-0-
05	17391 X	17249	-0-	-142	-0-	17249	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLIANCE K UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251846	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7585 - 11285
12	18538 X	17601	-0-	-937	-0-	17601	2	N	-0-			-0-
01	18538 X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2	N	-0-			-0-
02	17192 X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2	N	-0-			-0-
03	19034 X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2	N	-0-			-0-
04	18420 X	16016	-0-	-2404	-0-	16016	2	N	-0-			-0-
05	17608 X	14807	-0-	-2801	-0-	14807	2	N	-0-			-0-
-----												
GRACIE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251847	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5800 - 9541
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1435	3	57 9 Y	52	4 1		51
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34 9 Y	31	73 1		9
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	Y	-0-			9
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	Y	-0-	9 1		-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18 9 Y	16			16
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29 9 Y	26	13 1		29
-----												
BOSWELL UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	251849	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7620 - 11099
12	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2	N	-0-			-0-
01	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2	N	-0-			-0-
02	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2	N	-0-			-0-
03	13175 X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2	N	-0-			-0-
04	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2	N	-0-			-0-
*05	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2	N	-0-			-0-
-----												
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	251850	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	9500 - 12922
12	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2	N	-0-			-0-
01	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2	N	-0-			-0-
02	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2	N	-0-			-0-
03	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2	N	-0-			-0-
04	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2	N	-0-			-0-
*05	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	20285 2	N	-0-			-0-
01		19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	19977 2	N	-0-			-0-
02		17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	17008 2	N	-0-			-0-
03		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	16680 2	N	-0-			-0-
04		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17864 2	N	-0-			-0-
*05		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	17916 2	N	-0-			-0-
-----												
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553												
12		3100 N	5913	-0-	2813	2813	5913 3	Y	-0-	1 1		3
01		9095 X	6282	-0-	-2813	-0-	6282 3	Y	-0-	1 1		2
02		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 3	Y	-0-			2
03		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 3	Y	10 9	6 1		5
*04		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5104 3	Y	2	5 1		2
*05		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4638 3	Y	1	2 1		1
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642												
12		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	15786 2	N	-0-			-0-
01		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552 2	N	-0-			-0-
02		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13282 2	N	-0-			-0-
03		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11263 2	N	-0-			-0-
04		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13809 2	N	-0-			-0-
*05		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	13653 2	N	-0-			-0-
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810												
12		3100 N	18851	-0-	15751	32033	18851 2	N	-0-			-0-
01		53202 X	21169	-0-	-32033	-0-	21169 2	N	-0-			-0-
02		19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	19542 2	N	-0-			-0-
03		16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	16702 2	N	-0-			-0-
04		18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18359 2	N	-0-			-0-
*05		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20197 2	N	-0-			-0-
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555												
12		24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	24416 2	N	-0-			-0-
01		23114 X	23114	-0-	-0-	-0-	23114 2	N	-0-			-0-
02		19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	19640 2	N	-0-			-0-
03		19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	19109 2	N	-0-			-0-
04		17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	17595 2	N	-0-			-0-
*05		19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	19951 2	N	-0-			-0-
-----												
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112												
12		775 N	172	-0-	-603	-0-	157 3	Y	14	30 1		-0-
01		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2573 3	Y	13			13
02		2800 N	5010	-0-	2210	2210	4998 3	Y	11			24
03		3100 N	6105	-0-	3005	5215	6097 3	Y	7			31
04		3000 N	2774	-0-	-226	4989	2560 2	Y	12	40 1		3
*05		9940 X	4951	-0-	-4989	-0-	4557 2	Y	8			11
							13 9					
							9 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	25730 X	21505	-0-	-4225	-0-	21505	2		N	-0-				-0-
01	24924 X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2		N	-0-				-0-
02	20944 X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2		N	-0-				-0-
03	21793 X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2		N	-0-				-0-
04	20820 X	20181	-0-	-639	-0-	20181	2		N	-0-				-0-
05	21514 X	20142	-0-	-1372	-0-	20142	2		N	-0-				-0-
-----														
ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525														
12	17329 X	15452	-0-	-1877	-0-	15452	2		N	-0-				-0-
01	17329 X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2		N	-0-				-0-
02	14448 X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2		N	-0-				-0-
03	15996 X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2		N	-0-				-0-
04	15480 X	13187	-0-	-2293	-0-	13187	2		N	-0-				-0-
05	15438 X	13373	-0-	-2065	-0-	13373	2		N	-0-				-0-
-----														
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317														
12	18848 X	16733	-0-	-2115	-0-	16733	2		N	-0-				-0-
01	18445 X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2		N	-0-				-0-
02	15736 X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2		N	-0-				-0-
03	17205 X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2		N	-0-				-0-
04	16290 X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2		N	-0-				-0-
05	16740 X	16010	-0-	-730	-0-	16010	2		N	-0-				-0-
-----														
ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982														
12	14911 X	13717	-0-	-1194	-0-	13717	2		N	-0-				-0-
01	14818 X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2		N	-0-				-0-
02	12936 X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2		N	-0-				-0-
03	14322 X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2		N	-0-				-0-
04	13860 X	12854	-0-	-1006	-0-	12854	2		N	-0-				-0-
05	13702 X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	2		N	-0-				-0-
-----														
ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952														
12	12245 X	11633	-0-	-612	-0-	11633	2		N	-0-				-0-
01	11780 X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2		N	-0-				-0-
02	10276 X	9753	-0-	-523	-0-	9753	2		N	-0-				-0-
03	11625 X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2		N	-0-				-0-
04	11250 X	10433	-0-	-817	-0-	10433	2		N	-0-				-0-
05	11625 X	10989	-0-	-636	-0-	10989	2		N	-0-				-0-
-----														
ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150														
12	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2		N	-0-				-0-
01	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		N	-0-				-0-
02	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2		N	-0-				-0-
03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-				-0-
04	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2		N	-0-				-0-
*05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755												
12	13144	X	9659	-0-	-3485	-0-	9659	2	N	-0-		-0-
01	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2	N	-0-		-0-
02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2	N	-0-		-0-
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2	N	-0-		-0-
04	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	9224	2	N	-0-		-0-
05	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	9348	2	N	-0-		-0-
-----												
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191												
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	1	5 1	2
01	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8 3		Y	-0-	1 1	1
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-			Y	-0-		1
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-		1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-		1
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	2	2 1	1
-----												
ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716												
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2	N	-0-		-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790												
12	18135	X	17734	-0-	-401	-0-	17734	2	N	-0-		-0-
01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2	N	-0-		-0-
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2	N	-0-		-0-
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	2	N	-0-		-0-
04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2	N	-0-		-0-
*05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2	N	-0-		-0-
-----												
TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504												
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	807	1	Y	3		80
							3	9				
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679	1	Y	16		96
							18	9				
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	Y	-0-		96
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	Y	-0-		96
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	564	1	Y	-0-		96
*05	2891	X	2540	-0-	-351	-0-	608	1	Y	-0-		96



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		3007 X	2697	-0-	-310	-0-	704	1	1993	2	Y	119
01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	149
							33	9				
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	149
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	149
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	898	1	2577	2	Y	149
*05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	902	1	2868	2	Y	149
-----												
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900												
12		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	1685	1	1354	2	Y	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095												
12		10990 X	7701	-0-	-3289	-0-	7699	3	2	9	Y	50
01		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9619	3	9	9	Y	-0-
02		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30
03		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	42
04		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			Y	42
*05		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			Y	42
-----												
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856												
12		2449 X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	62
01		2449 X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	27
02		2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	27
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	27
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	27
*05		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	27
-----												
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861												
12		2883 X	1778	-0-	-1105	-0-	1778	3			Y	45
01		2883 X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	17
02		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	23
03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	28
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	2225	2	1802	3	Y	34
							7	9				
*05		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	4894	2	1195	3	Y	49
							17	9				
-----												
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195												
12		12276 X	10156	-0-	-2120	-0-	10156	2			N	-0-
01		12276 X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-
02		9520 X	8700	-0-	-820	-0-	8700	2			N	-0-
03		10416 X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	2			N	-0-
04		10080 X	8098	-0-	-1982	-0-	8098	2			N	-0-
05		10168 X	8657	-0-	-1511	-0-	8657	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
12		31369 X	31369	-0-	-0-	-0-		691 1	30678 2	N	-0-	-0-
01		33826 X	33826	-0-	-0-	-0-		674 1	33152 2	N	-0-	-0-
02		30343 X	30343	-0-	-0-	-0-		605 1	29738 2	N	-0-	-0-
03		28320 X	28320	-0-	-0-	-0-		28320 2		N	-0-	-0-
04		31746 X	31746	-0-	-0-	-0-		31746 2		N	-0-	-0-
*05		31321 X	31321	-0-	-0-	-0-		31321 2		N	-0-	-0-
RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055												
12		6510 X	6417	-0-	-93	-0-		358 1	6059 2	N	-0-	-0-
01		6510 X	6441	-0-	-69	-0-		362 1	6079 2	N	-0-	-0-
02		5880 X	5591	-0-	-289	-0-		302 1	5289 2	N	-0-	-0-
03		6510 X	6173	-0-	-337	-0-		331 1	5842 2	N	-0-	-0-
04		6300 X	5547	-0-	-753	-0-		303 1	5244 2	N	-0-	-0-
05		6448 X	5862	-0-	-586	-0-		306 1	5556 2	N	-0-	-0-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837												
12		4681 X	4445	-0-	-236	-0-		298 1	4147 2	N	-0-	-0-
01		4650 X	4439	-0-	-211	-0-		298 1	4141 2	N	-0-	-0-
02		4228 X	4113	-0-	-115	-0-		269 1	3844 2	N	-0-	-0-
03		4681 X	4561	-0-	-120	-0-		298 1	4263 2	N	-0-	-0-
04		4530 X	4089	-0-	-441	-0-		288 1	3801 2	N	-0-	-0-
05		4557 X	4406	-0-	-151	-0-		298 1	4108 2	N	-0-	-0-
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000												
12		4278 X	2761	-0-	-1517	-0-		154 1	2607 2	N	-0-	-0-
01		3937 X	1834	-0-	-2103	-0-		103 1	1731 2	N	-0-	-0-
02		3556 X	3463	-0-	-93	-0-		187 1	3276 2	N	-0-	-0-
03		3782 X	3726	-0-	-56	-0-		200 1	3526 2	N	-0-	-0-
04		3660 X	2249	-0-	-1411	-0-		123 1	2126 2	N	-0-	-0-
05		3844 X	3780	-0-	-64	-0-		197 1	3583 2	N	-0-	-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538												
12		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-		15404 2		N	-0-	-0-
01		15397 X	15397	-0-	-0-	-0-		15397 2		N	-0-	-0-
02		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-		12131 2		N	-0-	-0-
03		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-		14364 2		N	-0-	-0-
04		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-		14629 2		N	-0-	-0-
*05		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-		14583 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		16275 X	15292	-0-	-983	-0-		15292 2		N	-0-			-0-
01		16275 X	15212	-0-	-1063	-0-		15212 2		N	-0-			-0-
02		14504 X	13649	-0-	-855	-0-		13649 2		N	-0-			-0-
03		15965 X	15195	-0-	-770	-0-		15195 2		N	-0-			-0-
04		15240 X	14361	-0-	-879	-0-		14361 2		N	-0-			-0-
05		15283 X	14939	-0-	-344	-0-		14939 2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215														
12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-		4953 2		N	-0-			-0-
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		4728 2		N	-0-			-0-
02		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		4352 2		N	-0-			-0-
03		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		4728 2		N	-0-			-0-
04		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4709 2		N	-0-			-0-
*05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		4946 2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920														
12		21824 X	19360	-0-	-2464	-0-		19360 2		N	-0-			-0-
01		21049 X	19220	-0-	-1829	-0-		19220 2		N	-0-			-0-
02		17724 X	16940	-0-	-784	-0-		16940 2		N	-0-			-0-
03		19623 X	18094	-0-	-1529	-0-		18094 2		N	-0-			-0-
04		18990 X	17146	-0-	-1844	-0-		17146 2		N	-0-			-0-
05		19375 X	17569	-0-	-1806	-0-		17569 2		N	-0-			-0-
-----														
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631														
12		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		4970 3	9 9	N	8			58
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-		342 1	4366 3	N	14			72
								15 9						
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		309 1	3960 3	N	14			86
								15 9						
03		4650 X	4613	-0-	-37	-0-		342 1	4259 3	N	11			97
								12 9						
04		4500 X	4410	-0-	-90	-0-		331 1	4076 3	N	3			100
								3 9						
05		4650 X	4399	-0-	-251	-0-		342 1	4054 3	N	3			103
								3 9						
-----														
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814														
12		3100 N	8418	-0-	5318	5318		8418 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	11362	-0-	8262	13580		11362 2		N	-0-			-0-
02		21753 X	8173	-0-	-13580	-0-		8173 2		N	-0-			-0-
03		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-		7980 2		N	-0-			-0-
04		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-		8413 2		N	-0-			-0-
*05		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-		10736 2		N	-0-			-0-
-----														
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802														
12		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-		8145 2		N	-0-			-0-
01		4495 X	3450	-0-	-1045	-0-		3450 2		N	-0-			-0-
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4478 2		N	-0-			-0-
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-		5039 2		N	-0-			-0-
04		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-		9653 2		N	-0-			-0-
*05		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-		12384 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2	N	-0-			-0-
01	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2	N	-0-			-0-
02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2	N	-0-			-0-
03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2	N	-0-			-0-
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2	N	-0-			-0-
*05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2	N	-0-			-0-
-----													
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265													
12	9300	X	8259	-0-	-1041	-0-	8259	3	Y	-0-			160
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3	Y	-0-			160
02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3	Y	-0-			160
03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	Y	177	124	1	213
04	9000	X	8639	-0-	-361	-0-	8637	3	Y	2			215
05	9040	X	8639	-0-	-401	-0-	8611	3	Y	25			240
-----													
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	3	1	5
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	Y	-0-			5
*05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3017	3	Y	11			16
-----													
OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037													
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10875	3	Y	19			162
01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	Y	1			163
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3	Y	-0-			163
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	Y	7	63	1	107
04	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9989	3	Y	-0-			107
05	10174	X	9064	-0-	-1110	-0-	9064	3	Y	-0-			107
-----													
ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745													
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2821 X	2370	-0-	-451	-0-		100	1	2267	2	Y	3		30
01		2945 X	2126	-0-	-819	-0-		2126	3			Y	-0-		30
02		2660 X	2196	-0-	-464	-0-		2196	3			Y	-0-		30
03		2945 X	2408	-0-	-537	-0-		2408	3			Y	-0-		30
04		2730 X	2476	-0-	-254	-0-		2476	3			Y	-0-		30
*05		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		2692	3			Y	-0-		30
-----															
ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525															
12		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-		10165	2			N	-0-		-0-
01		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-		9982	2			N	-0-		-0-
02		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-		8846	2			N	-0-		-0-
03		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-		9599	2			N	-0-		-0-
04		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-		9434	2			N	-0-		-0-
*05		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-		9384	2			N	-0-		-0-
-----															
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700															
12		3100 N	14706	-0-	11606	-0-	19005	14706	2			N	-0-		-0-
01		34201 X	15196	-0-	-19005	-0-		15196	2			N	-0-		-0-
02		12641 X	12641	-0-	-0-	-0-		12641	2			N	-0-		-0-
03		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-		11134	2			N	-0-		-0-
04		16504 X	16504	-0-	-0-	-0-		16504	2			N	-0-		-0-
*05		18763 X	18763	-0-	-0-	-0-		18763	2			N	-0-		-0-
-----															
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365															
12		6200 X	5541	-0-	-659	-0-		5541	2			N	-0-		-0-
01		6200 X	5543	-0-	-657	-0-		5543	2			N	-0-		-0-
02		5152 X	3761	-0-	-1391	-0-		3761	2			N	-0-		-0-
03		5549 X	4717	-0-	-832	-0-		4717	2			N	-0-		-0-
04		5370 X	5358	-0-	-12	-0-		5358	2			N	-0-		-0-
*05		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-		5623	2			N	-0-		-0-
-----															
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022															
12		13361 X	11427	-0-	-1934	-0-		11427	2			N	-0-		-0-
01		13361 X	11360	-0-	-2001	-0-		11360	2			N	-0-		-0-
02		10472 X	9935	-0-	-537	-0-		9935	2			N	-0-		-0-
03		11594 X	10679	-0-	-915	-0-		10679	2			N	-0-		-0-
04		11220 X	10755	-0-	-465	-0-		10755	2			N	-0-		-0-
05		11439 X	10950	-0-	-489	-0-		10950	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397										COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5600	-	9823
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-		51					
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-	38 1	13					
02		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	Y	-0-		13					
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	Y	-0-		13					
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	Y	-0-		13					
*05		988 N	-0-	-0-	-988	-0-			Y	1		14					
GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399										COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5720	-	9550
12		14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3	Y	-0-	42 1	87					
01		13919 X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3	Y	-0-	65 1	22					
02		12572 X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3	Y	-0-		22					
03		13919 X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3	Y	-0-		22					
04		13470 X	11894	-0-	-1576	-0-	11894	3	Y	-0-		22					
*05		13549 X	9068	-0-	-4481	-0-	9046	3	Y	20	42 1	-0-					
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552										COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8458	-	12298
12		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-		-0-					
01		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	N	-0-		-0-					
02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-		-0-					
03		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-		-0-					
04		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	255	1	N	-0-		-0-					
*05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-		-0-					
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580										COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5920	-	9225
12		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3	Y	-0-		27					
01		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3	Y	-0-		27					
02		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3	Y	-0-		27					
03		5487 X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3	Y	-0-		27					
04		5310 X	4596	-0-	-714	-0-	4170	2	Y	38		65					
							42	9									
05		5427 X	4624	-0-	-803	-0-	4225	2	Y	8		73					
							9	9									
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715										COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	8100	-	11591
12		64164 X	19883	-0-	-44281	-0-	19883	2	N	-0-		-0-					
01		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2	N	-0-		-0-					
02		16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2	N	-0-		-0-					
03		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2	N	-0-		-0-					
04		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2	N	-0-		-0-					
*05		15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2	N	-0-		-0-					
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717										COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	9000	-	11802
12		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2	N	-0-		-0-					
01		17050 X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2	N	-0-		-0-					
02		15400 X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2	N	-0-		-0-					
03		17050 X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2	N	-0-		-0-					
04		16500 X	13317	-0-	-3183	-0-	13317	2	N	-0-		-0-					
05		15066 X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	2	N	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2		N	-0-			-0-
01		17866 X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2		N	-0-			-0-
02		15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2		N	-0-			-0-
03		14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2		N	-0-			-0-
04		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2		N	-0-			-0-
*05		15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2		N	-0-			-0-
-----														
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601														
12		19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2		N	-0-			-0-
01		17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2		N	-0-			-0-
02		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2		N	-0-			-0-
03		14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2		N	-0-			-0-
04		14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2		N	-0-			-0-
*05		15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2		N	-0-			-0-
-----														
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901														
12		3100 N	27311	-0-	24211	24211	27311	2		N	-0-			-0-
01		52534 X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2		N	-0-			-0-
02		26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2		N	-0-			-0-
03		26013 X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2		N	-0-			-0-
04		29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2		N	-0-			-0-
*05		30379 X	30379	-0-	-0-	-0-	30379	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250														
12		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2		N	-0-			-0-
01		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2		N	-0-			-0-
02		12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2		N	-0-			-0-
03		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
04		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2		N	-0-			-0-
*05		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166														
12		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-		-0-
01		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-		-0-
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-		-0-
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3522	-0-	522	522	354	1	3168	2	N	-0-		-0-
*05		3100 N	5064	-0-	1964	2486	469	1	4595	2	N	-0-		-0-
-----														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900														
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
02		1540 N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080														
12		15872 X	14331	-0-	-1541	-0-	14331	2		N	-0-			-0-
01		15779 X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2		N	-0-			-0-
02		13916 X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2		N	-0-			-0-
03		14942 X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2		N	-0-			-0-
04		14460 X	12769	-0-	-1691	-0-	12769	2		N	-0-			-0-
05		14322 X	9781	-0-	-4541	-0-	9781	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	BALANCE
12		3658 X	875	-0-	-2783	-0-			875	2	N	-0-
01		3162 X	576	-0-	-2586	-0-			576	2	N	-0-
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-
03		1302 X	237	-0-	-1065	-0-			237	2	N	-0-
04		840 X	236	-0-	-604	-0-			236	2	N	-0-
05		868 X	400	-0-	-468	-0-			400	2	N	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474												
12		15484 X	15484	-0-	-0-	-0-			15484	2	N	-0-
01		15391 X	15391	-0-	-0-	-0-			15391	2	N	-0-
02		14535 X	14535	-0-	-0-	-0-			14535	2	N	-0-
03		16602 X	16602	-0-	-0-	-0-			16602	2	N	-0-
04		15916 X	15916	-0-	-0-	-0-			15916	2	N	-0-
*05		16084 X	16084	-0-	-0-	-0-			16084	2	N	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920												
12		21390 X	16866	-0-	-4524	-0-			16866	2	N	-0-
01		20615 X	16186	-0-	-4429	-0-			16186	2	N	-0-
02		17024 X	13913	-0-	-3111	-0-			13913	2	N	-0-
03		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-			18019	2	N	-0-
04		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-			17057	2	N	-0-
*05		17276 X	17276	-0-	-0-	-0-			17276	2	N	-0-
-----												
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841												
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4
02		140 N	75	-0-	-65	-0-			75	3	Y	4
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-			78	3	Y	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4
-----												
MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000												
12		17112 X	15956	-0-	-1156	-0-			15956	3	Y	80
01		16833 X	15307	-0-	-1526	-0-			15300	3	Y	86
02		15204 X	14198	-0-	-1006	-0-			14132	3	Y	60
03		16833 X	15543	-0-	-1290	-0-			15543	3	Y	6
04		15450 X	10721	-0-	-4729	-0-			10721	3	Y	146
05		15965 X	9623	-0-	-6342	-0-			9623	3	Y	1
-----												
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272												
12		10137 X	6270	-0-	-3867	-0-			6192	3	Y	71
01		10819 X	5050	-0-	-5769	-0-			4994	3	Y	45
02		9772 X	4283	-0-	-5489	-0-			4281	3	Y	40
03		10819 X	6245	-0-	-4574	-0-			6244	3	Y	2
04		10380 X	5701	-0-	-4679	-0-			5701	3	Y	1
05		6262 X	5995	-0-	-267	-0-			5942	3	Y	113
-----												
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322												
12		4247 X	4023	-0-	-224	-0-			4023	3	Y	71
01		4247 X	4039	-0-	-208	-0-			4039	3	Y	45
02		3836 X	3610	-0-	-226	-0-			3487	3	Y	40
03		4247 X	3494	-0-	-753	-0-			3494	3	Y	2
04		3900 X	3633	-0-	-267	-0-			3633	3	Y	1
*05		3997 X	3756	-0-	-241	-0-			3756	3	Y	112



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861														
ELLIG		WELL #:		1H	RRCID ->	252997	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8538 - 12598						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	602	1	4642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5070	X	3679	-0-	-1391	-0-	500	1	3179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	565	1	4313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253039	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7480 - 13740						
12	12803	X	12179	-0-	-624	-0-	623	1	11556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	582	1	10977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	12183	X	11724	-0-	-459	-0-	621	1	11103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
COLE		WELL #:		3H	RRCID ->	253055	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8535 - 13715						
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	487	1	8239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	472	1	8174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	421	1	7643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
COLE		WELL #:		4H	RRCID ->	253056	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8663 - 11440						
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	700	1	6801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	548	1	4502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	614	1	5736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
KAMELL		WELL #:		3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6248 - 10890						
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4	14	1	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8055 - 11330						
12	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	647	1	5661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	610	1	5448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	645	1	5524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																		
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	253115	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7685 - 11009						
12	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	885	1	39306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	760	1	37400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30584	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	29694	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-		12410 3	13 9	Y	12		30 1	-0-
01		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-		12654 3	14 9	Y	13			13
02		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-		12104 3	12 9	Y	11			24
03		12431 X	11363	-0-	-1068	-0-		11355 3	8 9	Y	7			31
04		12060 X	6698	-0-	-5362	-0-		6199 2	486 3	Y	12		43 1	-0-
05		12362 X	5737	-0-	-6625	-0-		5282 2	446 3	Y	8			8
								13 9						
								9 9						
KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620														
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1704 3	4 9	Y	4			10
01		3100 N	4177	-0-	1077	1077		4177 3		Y	-0-		10 1	-0-
02		2800 N	1884	-0-	-916	161		1884 3		Y	-0-			-0-
03		2155 N	1994	-0-	-161	-0-		1994 3		Y	-0-			-0-
04		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-		1313 3		Y	-0-			-0-
*05		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2583 3		Y	-0-			-0-
HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567														
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-		126 1	2337 2	N	-0-			-0-
01		2728 N	2530	-0-	-198	-0-		125 1	2405 2	N	-0-			-0-
02		2464 N	2245	-0-	-219	-0-		108 1	2137 2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2425	-0-	-24	-0-		122 1	2303 2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2387	-0-	-73	-0-		393 1	1994 2	N	-0-			-0-
*05		2480 N	1990	-0-	-490	-0-		430 1	1560 2	N	-0-			-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270														
12		4123 X	3480	-0-	-643	-0-		503 1	2977 2	N	-0-			-0-
01		3968 X	3829	-0-	-139	-0-		514 1	3315 2	N	-0-			-0-
02		3556 X	1653	-0-	-1903	-0-		374 1	1279 2	N	-0-			-0-
03		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		217 1	3872 2	N	-0-			-0-
04		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-		510 1	3500 2	N	-0-			-0-
*05		3844 X	3766	-0-	-78	-0-		552 1	3214 2	N	-0-			-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332														
12		7812 X	214	-0-	-7598	-0-		5 1	209 2	N	-0-			-0-
01		7812 X	6123	-0-	-1689	-0-		123 1	6000 2	N	-0-			-0-
02		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-		161 1	7908 2	N	-0-			-0-
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		5586 2		N	-0-			-0-
04		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-		481 1	6076 2	N	-0-			-0-
*05		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-		1069 1	18074 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		21669 X	13120	-0-	-8549	-0-	289 1	12831 2	N	-0-		-0-
01		28128 X	28128	-0-	-0-	-0-	560 1	27568 2	N	-0-		-0-
02		31383 X	31383	-0-	-0-	-0-	626 1	30757 2	N	-0-		-0-
03		27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	27753 2		N	-0-		-0-
04		30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	30722 2		N	-0-		-0-
*05		30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	30362 2		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998												
12		2883 X	2326	-0-	-557	-0-	1143 1	1183 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	2231	-0-	-652	-0-	1136 1	1095 2	N	-0-		-0-
02		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	1049 1	1478 2	N	-0-		-0-
03		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1149 1	1327 2	N	-0-		-0-
04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	1114 1	1312 2	N	-0-		-0-
*05		2790 N	2521	-0-	-269	-0-	1155 1	1366 2	N	-0-		-0-
-----												
HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675												
12		5487 X	4065	-0-	-1422	-0-	227 1	3838 2	N	-0-		-0-
01		5487 X	3030	-0-	-2457	-0-	170 1	2860 2	N	-0-		-0-
02		4116 X	3076	-0-	-1040	-0-	166 1	2910 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	4460	-0-	-35	-0-	239 1	4221 2	N	-0-		-0-
04		3930 X	3354	-0-	-576	-0-	183 1	3171 2	N	-0-		-0-
*05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	217 1	3939 2	N	-0-		-0-
-----												
HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840												
12		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	658 1	6089 2	N	-0-		-0-
01		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	640 1	5746 2	N	-0-		-0-
02		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	545 1	4843 2	N	-0-		-0-
03		5828 X	5800	-0-	-28	-0-	592 1	5208 2	N	-0-		-0-
04		5640 X	5465	-0-	-175	-0-	571 1	4894 2	N	-0-		-0-
05		5828 X	5502	-0-	-326	-0-	569 1	4933 2	N	-0-		-0-
-----												
HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056												
12		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	1269 1	5586 2	N	-0-		-0-
01		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1194 1	5175 2	N	-0-		-0-
02		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	1313 1	5955 2	N	-0-		-0-
03		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	1529 1	6869 2	N	-0-		-0-
04		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1395 1	5841 2	N	-0-		-0-
*05		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	1497 1	6808 2	N	-0-		-0-
-----												
HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801												
12		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	1647 1	7251 2	N	-0-		-0-
01		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	1714 1	7428 2	N	-0-		-0-
02		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	1315 1	5963 2	N	-0-		-0-
03		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	1365 1	6134 2	N	-0-		-0-
04		7110 X	7044	-0-	-66	-0-	1358 1	5686 2	N	-0-		-0-
*05		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	1382 1	6285 2	N	-0-		-0-
-----												
HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997												
12		4898 X	4119	-0-	-779	-0-	230 1	3889 2	N	-0-		-0-
01		4805 X	2254	-0-	-2551	-0-	127 1	2127 2	N	-0-		-0-
02		3108 X	2643	-0-	-465	-0-	143 1	2500 2	N	-0-		-0-
03		4123 X	2885	-0-	-1238	-0-	621 1	2264 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	2577	-0-	-1413	-0-	522 1	2055 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3107	-0-	-1016	-0-	610 1	2497 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	337 1	5696 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	310 1	5201 2	N	-0-	-0-	-0-
02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	275 1	4817 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	291 1	5137 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4890 X	4767	-0-	-123	-0-	260 1	4507 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	274 1	4971 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070												
12		19065 X	16189	-0-	-2876	-0-	16189 2		N	-0-	-0-	-0-
01		19065 X	15926	-0-	-3139	-0-	15926 2		N	-0-	-0-	-0-
02		15400 X	13784	-0-	-1616	-0-	13784 2		N	-0-	-0-	-0-
03		17050 X	15207	-0-	-1843	-0-	15207 2		N	-0-	-0-	-0-
04		16500 X	14362	-0-	-2138	-0-	14362 2		N	-0-	-0-	-0-
05		16182 X	14415	-0-	-1767	-0-	14415 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852												
12		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	16660 3	17 9	Y	15	91 1	24
01		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	16119 3	20 9	Y	18		42
02		15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	15126 3	12 9	Y	11		53
03		17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17684 3	9 9	Y	8		61
04		17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	17972 3		Y	-0-		61
*05		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949 3		Y	-0-		61
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848												
12		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19320 2		N	-0-	-0-	-0-
01		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17209 2		N	-0-	-0-	-0-
02		16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	16838 2		N	-0-	-0-	-0-
03		17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	17969 2		N	-0-	-0-	-0-
04		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17354 2		N	-0-	-0-	-0-
*05		17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	17584 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615												
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	210 1	3894 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	202 1	3889 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	178 1	3531 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	226 1	4280 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	210 1	3962 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	216 1	3858 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346												
12		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-	-0-	-0-
01		8463 X	8093	-0-	-370	-0-	8093 2		N	-0-	-0-	-0-
02		7644 X	6814	-0-	-830	-0-	6814 2		N	-0-	-0-	-0-
03		8463 X	7681	-0-	-782	-0-	7681 2		N	-0-	-0-	-0-
04		8190 X	5292	-0-	-2898	-0-	5292 2		N	-0-	-0-	-0-
05		8463 X	7313	-0-	-1150	-0-	7313 2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933												
12		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013 2		N	-0-	-0-	-0-
01		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805 2		N	-0-	-0-	-0-
02		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 2		N	-0-	-0-	-0-
03		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 2		N	-0-	-0-	-0-
04		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202 2		N	-0-	-0-	-0-
*05		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9176 X	7566	-0-	-1610	-0-	387	1	7179	2	N	-0-
01		9176 X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-
02		8288 X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-
03		9176 X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	2	N	-0-
04		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	722	1	7512	2	N	-0-
*05		8525 X	8509	-0-	-16	-0-	727	1	7782	2	N	-0-
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371												
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-
01		20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-
02		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-
03		14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-
04		21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-
*05		24806 X	24806	-0-	-0-	-0-	24806	2			N	-0-
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951												
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-
*05		3100 N	5688	-0-	2588	-0-	5688	2			N	-0-
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286												
12		172 X	172	-0-	-0-	8	172	2			N	-0-
01		T. A.	3397	-0-	3397	3405	3397	2			N	-0-
02		T. A.	6083	-0-	6083	9488	6083	2			N	-0-
03		T. A.	2129	-0-	2129	11617	2129	2			N	-0-
04		19693 X	8076	-0-	-11617	-0-	8076	2			N	-0-
*05		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893												
12		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-
01		14756 X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2			N	-0-
02		13328 X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2			N	-0-
03		14849 X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2			N	-0-
04		14370 X	12234	-0-	-2136	-0-	12234	2			N	-0-
05		14849 X	10334	-0-	-4515	-0-	10334	2			N	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393												
12		14756 X	13226	-0-	-1530	-0-	13226	2			N	-0-
01		14756 X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2			N	-0-
02		12628 X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2			N	-0-
03		13237 X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2			N	-0-
04		12810 X	12196	-0-	-614	-0-	12196	2			N	-0-
05		13237 X	11619	-0-	-1618	-0-	11619	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		12121 X	11079	-0-	-1042	-0-	11079	2		N	-0-	-0-
01		12121 X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2		N	-0-	-0-
02		10948 X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2		N	-0-	-0-
03		12121 X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2		N	-0-	-0-
04		11730 X	9787	-0-	-1943	-0-	9787	2		N	-0-	-0-
05		11067 X	10195	-0-	-872	-0-	10195	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616												
12		10571 X	9976	-0-	-595	-0-	9976	2		N	-0-	-0-
01		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2		N	-0-	-0-
02		8708 X	8361	-0-	-347	-0-	8361	2		N	-0-	-0-
03		9982 X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2		N	-0-	-0-
04		9660 X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2		N	-0-	-0-
05		9982 X	8486	-0-	-1496	-0-	8486	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763												
12		10168 X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2		N	-0-	-0-
01		10168 X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2		N	-0-	-0-
02		9184 X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2		N	-0-	-0-
03		9486 X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2		N	-0-	-0-
04		9090 X	8226	-0-	-864	-0-	8226	2		N	-0-	-0-
05		9393 X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082												
12		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2		N	-0-	-0-
01		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2		N	-0-	-0-
02		9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2		N	-0-	-0-
03		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2		N	-0-	-0-
04		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2		N	-0-	-0-
*05		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841												
12		18445 X	16566	-0-	-1879	-0-	16566	2		N	-0-	-0-
01		18197 X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2		N	-0-	-0-
02		16072 X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2		N	-0-	-0-
03		17794 X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	2		N	-0-	-0-
04		16680 X	15990	-0-	-690	-0-	15990	2		N	-0-	-0-
05		16895 X	16313	-0-	-582	-0-	16313	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815												
12		25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2		N	-0-	-0-
01		27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2		N	-0-	-0-
02		24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2		N	-0-	-0-
03		26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2		N	-0-	-0-
04		25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2		N	-0-	-0-
*05		25906 X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	-0-	27078	2	N	-0-			-0-
01		27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	-0-	27332	2	N	-0-			-0-
02		23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	-0-	23916	2	N	-0-			-0-
03		25341 X	25341	-0-	-0-	-0-	-0-	25341	2	N	-0-			-0-
04		22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	-0-	22718	2	N	-0-			-0-
*05		22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	-0-	22085	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002														
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
*05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490														
12		22568 X	19998	-0-	-2570	-0-	-0-	19998	2	N	-0-			-0-
01		20615 X	19640	-0-	-975	-0-	-0-	19640	2	N	-0-			-0-
02		18620 X	17642	-0-	-978	-0-	-0-	17642	2	N	-0-			-0-
03		20460 X	19246	-0-	-1214	-0-	-0-	19246	2	N	-0-			-0-
04		19680 X	18354	-0-	-1326	-0-	-0-	18354	2	N	-0-			-0-
05		19995 X	18538	-0-	-1457	-0-	-0-	18538	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758														
12		16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	-0-	16632	2	N	-0-			-0-
01		16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	-0-	16475	2	N	-0-			-0-
02		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	-0-	14676	2	N	-0-			-0-
03		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	-0-	15756	2	N	-0-			-0-
04		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	-0-	15698	2	N	-0-			-0-
*05		15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	-0-	15559	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225														
12		18569 X	16168	-0-	-2401	-0-	-0-	16168	2	N	-0-			-0-
01		18042 X	15587	-0-	-2455	-0-	-0-	15587	2	N	-0-			-0-
02		15596 X	14163	-0-	-1433	-0-	-0-	14163	2	N	-0-			-0-
03		16771 X	15029	-0-	-1742	-0-	-0-	15029	2	N	-0-			-0-
04		16020 X	14346	-0-	-1674	-0-	-0-	14346	2	N	-0-			-0-
05		16182 X	14441	-0-	-1741	-0-	-0-	14441	2	N	-0-			-0-
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726														
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	15	91	1	24
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	18			42
02		196 N	67	-0-	-129	-0-	-0-	55	3	Y	11			53
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	8			61
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			61
*05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			61
KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366														
12		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	-0-	18633	3	Y	4			91
01		18259 X	13411	-0-	-4848	-0-	-0-	13410	3	Y	1	69	1	23
02		16912 X	15765	-0-	-1147	-0-	-0-	15765	3	Y	-0-			23
03		18724 X	16824	-0-	-1900	-0-	-0-	16824	3	Y	-0-			23
04		18120 X	16241	-0-	-1879	-0-	-0-	16241	3	Y	-0-			23
05		18484 X	17193	-0-	-1291	-0-	-0-	17193	3	Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MEARS		WELL #:		2H	RRCID ->	253884	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9404 - 13018				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-	
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-	
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																
MCMULLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	253885	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9083 - 12000				
12	3100 N	3524	-0-	424	704	197	1	3327	2	N	-0-				-0-	
01	3100 N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-				-0-	
02	3675 X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-				-0-	
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	-0-				-0-	
04	2760 X	1623	-0-	-1137	-0-	89	1	1534	2	N	-0-				-0-	
*05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	197	1	3571	2	N	-0-				-0-	
-----																
HANEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253886	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8248 - 11640				
12	6975 X	6618	-0-	-357	-0-	369	1	6249	2	N	-0-				-0-	
01	6975 X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-				-0-	
02	6188 X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	2	N	-0-				-0-	
03	6758 X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	2	N	-0-				-0-	
*04	6540 X	5735	-0-	-805	-0-	313	1	5422	2	N	-0-				-0-	
05	6603 X	5228	-0-	-1375	-0-	273	1	4955	2	N	-0-				-0-	
-----																
HANEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253887	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8175 - 12145				
12	6138 X	6030	-0-	-108	-0-	337	1	5693	2	N	-0-				-0-	
01	6138 X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-				-0-	
02	5544 X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-				-0-	
03	6045 X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-				-0-	
04	5850 X	5087	-0-	-763	-0-	278	1	4809	2	N	-0-				-0-	
05	6045 X	5708	-0-	-337	-0-	298	1	5410	2	N	-0-				-0-	
-----																
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 9H	RRCID ->	253889	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7935 - 11325				
12	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-				-0-	
01	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-				-0-	
02	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-				-0-	
03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-				-0-	
04	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-				-0-	
*05	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-				-0-	
-----																
KIBLINGER		WELL #:		5H	RRCID ->	253895	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8440 - 11842				
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	N	-0-				-0-	
01	5332 X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-				-0-	
02	4816 X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-				-0-	
03	5332 X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-				-0-	
04	5160 X	4226	-0-	-934	-0-	231	1	3995	2	N	-0-				-0-	
05	5332 X	4884	-0-	-448	-0-	255	1	4629	2	N	-0-				-0-	
-----																
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253905	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016															
12		10912 X	9600	-0-	-1312	-0-	984	1	8616	2	N	-0-			-0-
01		10912 X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-			-0-
02		9856 X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-			-0-
03		10912 X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-			-0-
04		10020 X	9700	-0-	-320	-0-	977	1	8723	2	N	-0-			-0-
*05		10323 X	10096	-0-	-227	-0-	1055	1	9041	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752															
12		10788 X	9754	-0-	-1034	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
01		10540 X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
02		8232 X	7778	-0-	-454	-0-	7778	2			N	-0-			-0-
03		9765 X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
04		9450 X	8651	-0-	-799	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
05		9765 X	8550	-0-	-1215	-0-	8550	2			N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437															
12		22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-			-0-
01		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-			-0-
02		19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-			-0-
03		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-			-0-
04		21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	21459	2			N	-0-			-0-
*05		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-			-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262															
12		28303 X	26605	-0-	-1698	-0-	26605	2			N	-0-			-0-
01		28303 X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-			-0-
02		25564 X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-			-0-
03		28303 X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-			-0-
04		26070 X	23114	-0-	-2956	-0-	23114	2			N	-0-			-0-
05		26598 X	23127	-0-	-3471	-0-	23127	2			N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333															
12		16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2			N	-0-			-0-
01		16802 X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-			-0-
02		15176 X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
03		16802 X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-			-0-
04		16260 X	14024	-0-	-2236	-0-	14024	2			N	-0-			-0-
05		16802 X	14317	-0-	-2485	-0-	14317	2			N	-0-			-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122															
12		4867 X	1098	-0-	-3769	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
01		3224 X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
02		1764 X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
03		1333 X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-			-0-
04		1290 X	707	-0-	-583	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05		1116 X	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394 2		N	-0-		-0-	
01		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12406 2		N	-0-		-0-	
02		8736 X	8539	-0-	-197	-0-	8539 2		N	-0-		-0-	
03		9672 X	9384	-0-	-288	-0-	9384 2		N	-0-		-0-	
04		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2		N	-0-		-0-	
*05		12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	12716 2		N	-0-		-0-	
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663													
12		27404 X	22484	-0-	-4920	-0-	22484 2		N	-0-		-0-	
01		25792 X	23606	-0-	-2186	-0-	23606 2		N	-0-		-0-	
02		23296 X	22515	-0-	-781	-0-	22515 2		N	-0-		-0-	
03		25079 X	24233	-0-	-846	-0-	24233 2		N	-0-		-0-	
04		23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	23153 2		N	-0-		-0-	
05		24924 X	23957	-0-	-967	-0-	23957 2		N	-0-		-0-	
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172													
12		8463 X	7918	-0-	-545	-0-	7918 2		N	-0-		-0-	
01		8463 X	4477	-0-	-3986	-0-	4477 2		N	-0-		-0-	
02		6804 X	75	-0-	-6729	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
03		7905 X	580	-0-	-7325	-0-	580 2		N	-0-		-0-	
04		7650 X	4169	-0-	-3481	-0-	4169 2		N	-0-		-0-	
*05		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051 2		N	-0-		-0-	
-----													
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692													
12		21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	21168 2		N	-0-		-0-	
01		21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	21078 2		N	-0-		-0-	
02		18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	18264 2		N	-0-		-0-	
03		17732 X	17218	-0-	-514	-0-	17218 2		N	-0-		-0-	
04		18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	18335 2		N	-0-		-0-	
*05		18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	18690 2		N	-0-		-0-	
-----													
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600													
12		33046 X	28294	-0-	-4752	-0-	28294 2		N	-0-		-0-	
01		33046 X	30096	-0-	-2950	-0-	30096 2		N	-0-		-0-	
02		29848 X	27810	-0-	-2038	-0-	27810 2		N	-0-		-0-	
03		33015 X	31040	-0-	-1975	-0-	31040 2		N	-0-		-0-	
04		30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	30133 2		N	-0-		-0-	
05		30783 X	30153	-0-	-630	-0-	30153 2		N	-0-		-0-	
-----													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223													
12		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	13777 2		N	-0-		-0-	
01		13640 X	13494	-0-	-146	-0-	13494 2		N	-0-		-0-	
02		12320 X	10710	-0-	-1610	-0-	10710 2		N	-0-		-0-	
03		13640 X	12486	-0-	-1154	-0-	12486 2		N	-0-		-0-	
04		13200 X	12214	-0-	-986	-0-	12214 2		N	-0-		-0-	
05		13640 X	12501	-0-	-1139	-0-	12501 2		N	-0-		-0-	
-----													
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207													
12		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	707 1	2655 2	N	-0-		-0-	
01		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	707 1	2399 2	N	-0-		-0-	
02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	638 1	2265 2	N	-0-		-0-	
03		3131 X	3083	-0-	-48	-0-	707 1	2376 2	N	-0-		-0-	
04		3030 X	2919	-0-	-111	-0-	684 1	2235 2	N	-0-		-0-	
05		3131 X	2897	-0-	-234	-0-	707 1	2190 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-				N	-0-			-0-
01		8494 X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
02		4816 X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
03		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
04		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2		N	-0-			-0-
*05		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
-----														
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752														
12		23343 X	19043	-0-	-4300	-0-	19043	2		N	-0-			-0-
01		23343 X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2		N	-0-			-0-
02		19180 X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2		N	-0-			-0-
03		21235 X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	2		N	-0-			-0-
04		19770 X	14897	-0-	-4873	-0-	14897	2		N	-0-			-0-
05		19034 X	15054	-0-	-3980	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762														
12		13919 X	12134	-0-	-1785	-0-	12134	2		N	-0-			-0-
01		13485 X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2		N	-0-			-0-
02		10976 X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	2		N	-0-			-0-
03		12152 X	11245	-0-	-907	-0-	11245	2		N	-0-			-0-
04		11760 X	10880	-0-	-880	-0-	10880	2		N	-0-			-0-
05		12121 X	10803	-0-	-1318	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295														
12		16430 X	14132	-0-	-2298	-0-	14132	2		N	-0-			-0-
01		15655 X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2		N	-0-			-0-
02		13328 X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2		N	-0-			-0-
03		14663 X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	2		N	-0-			-0-
04		13680 X	12793	-0-	-887	-0-	12793	2		N	-0-			-0-
05		14136 X	13091	-0-	-1045	-0-	13091	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662														
12		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2		N	-0-			-0-
01		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			-0-
02		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2		N	-0-			-0-
03		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2		N	-0-			-0-
04		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2		N	-0-			-0-
*05		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2		N	-0-			-0-
-----														
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867														
12		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02		476 N	463	-0-	-13	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03		465 N	178	-0-	-287	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04		510 N	409	-0-	-101	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
-----														
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672														
12		T. A.	16044	-0-	16044	16044	16044	2		N	-0-			-0-
01		T. A.	15458	-0-	15458	31502	15458	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	12805	-0-	12805	44307	12805	2		N	-0-			-0-
03		55542 X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	2		N	-0-			-0-
04		15060 X	12361	-0-	-2699	-0-	12361	2		N	-0-			-0-
05		15562 X	12163	-0-	-3399	-0-	12163	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	3513	-0-	413	413	91	1	3422	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-			-0-
03		11817 X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
04		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
*05		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
-----															
LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346															
12		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6738	2	N	-0-			-0-
01		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-			-0-
02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-			-0-
03		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	2	N	-0-			-0-
04		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	772	1	6893	2	N	-0-			-0-
*05		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	760	1	6515	2	N	-0-			-0-
-----															
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389															
12		103170 X	35216	-0-	-67954	-0-	915	1	34301	2	N	-0-			-0-
01		33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-			-0-
02		32760 X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	2			N	-0-			-0-
03		32261 X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	2			N	-0-			-0-
04		35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-			-0-
*05		34404 X	34404	-0-	-0-	-0-	34404	2			N	-0-			-0-
-----															
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917															
12		24459 X	16436	-0-	-8023	-0-	16436	2			N	-0-			-0-
01		23932 X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-			-0-
02		20412 X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-			-0-
03		20832 X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
04		17070 X	13557	-0-	-3513	-0-	13557	2			N	-0-			-0-
05		16430 X	12981	-0-	-3449	-0-	12981	2			N	-0-			-0-
-----															
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596															
12		7192 X	6842	-0-	-350	-0-	6818	3	24	9	N	22			178
01		7192 X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22			200
02		6496 X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1	70
03		7192 X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22			92
04		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7349	3	24	9	N	22			114
05		6851 X	6788	-0-	-63	-0-	6788	3			N	-0-			114
-----															
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529															
12		T. A.	10280	-0-	10280	10280	10280	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-			-0-
03		66322 X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-			-0-
04		20057 X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-			-0-
*05		20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-			-0-
-----															
CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093															
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-			10
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-			10
02		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-			10
03		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-			10
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	387	1	4205	3	Y	-0-			10
*05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-
*05		3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452												
12		3100 N	13302	-0-	10202	34477	13302	2			N	-0-
01		47309 X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-
02		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-
03		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-
04		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-
*05		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249												
12		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-
01		130 K	100	-0-	-30	-0-	100	2			N	-0-
02		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
03		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
04		14B2 EXT	392	-0-	392	422	392	2			N	-0-
05		14B2 EXT	229	-0-	229	651	229	2			N	-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211												
12		7192 X	4252	-0-	-2940	-0-	4252	2			N	-0-
01		7192 X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-
02		6496 X	5821	-0-	-675	-0-	5821	2			N	-0-
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-
04		6330 X	6115	-0-	-215	-0-	6115	2			N	-0-
05		6541 X	5891	-0-	-650	-0-	5891	2			N	-0-
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500												
12		3100 N	19251	-0-	16151	36373	500	1	18751	2	N	-0-
01		44636 X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-
02		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-
03		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-
04		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-
*05		23021 X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617												
12		T. A.	49797	-0-	49797	49797	49797	2			N	-0-
01		T. A.	56039	-0-	56039	105836	56039	2			N	-0-
02		T. A.	49552	-0-	49552	155388	49552	2			N	-0-
03		209019 X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	2			N	-0-
04		53010 X	50017	-0-	-2993	-0-	50017	2			N	-0-
05		54777 X	50535	-0-	-4242	-0-	50535	2			N	-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2		N	-0-			-0-
01		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619 2		N	-0-			-0-
02		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-			-0-
03		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2		N	-0-			-0-
04		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 2		N	-0-			-0-
*05		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2		N	-0-			-0-
-----													
HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657													
*06	14B2	EXT	935	-0-	935	1257	935 2		Y	-0-			1
*07		1990 X	733	-0-	-1257	-0-	733 2		Y	-0-			1
*08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			1
*09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-			1
*10		3100 N	5800	-0-	2700	2700	5800 2		Y	-0-			1
*11		3000 N	4645	-0-	1645	4345	4645 2		Y	-0-			1
*12		3100 N	3300	-0-	200	4545	3299 2	1 9	Y	1	1 1		1
*01		8424 X	3879	-0-	-4545	-0-	3879 2		Y	-0-			1
*02		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2		Y	-0-			1
*03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		Y	-0-			1
*04		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		Y	-0-			1
*05		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		Y	-0-			1
-----													
STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564													
12		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25810 3	31 9	Y	28			116
01		25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	25035 3	2 9	Y	2			118
02		25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	25051 3	63 9	Y	57			175
03		26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	417 1	26159 3	Y	4			179
							4 9						
04		19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19902 3	1 9	Y	1	171 1		9
*05		20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20757 3		Y	-0-			9
-----													
STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911													
12		12741 X	7798	-0-	-4943	-0-	7798 3		Y	-0-			6
01		12741 X	8714	-0-	-4027	-0-	8713 3	1 9	Y	1			7
02		11508 X	7998	-0-	-3510	-0-	7998 3		Y	-0-			7
03		12679 X	11632	-0-	-1047	-0-	183 1	11447 3	Y	2			9
							2 9						
04		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550 3		Y	-0-	7 1		2
*05		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11869 3		Y	-0-			2
-----													
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727													
12		5513 X	2779	-0-	-2734	-0-	2775 3	4 9	Y	4	58 1		16
01		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1852 2	1 9	Y	1			17
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		Y	-0-			17
03		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2535 2	1 9	Y	1			18
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		Y	-0-			18
*05		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		Y	-0-			18
-----													
JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717													
12		9548 X	9033	-0-	-515	-0-	8996 3	37 9	Y	34			56
01		9548 X	8901	-0-	-647	-0-	8870 3	31 9	Y	28	81 1		3
02		8456 X	7956	-0-	-500	-0-	7956 3		Y	-0-			3
03		9207 X	8992	-0-	-215	-0-	8929 3	63 9	Y	57	57 1		3
04		8730 X	8648	-0-	-82	-0-	8634 3	14 9	Y	13			16
*05		9021 X	8786	-0-	-235	-0-	8783 3	3 9	Y	3			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1294 X	326	-0-	-968	-0-	326 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	20824	-0-	20824	20824	20824 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	21057	-0-	21057	41881	21057 2		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	14888	-0-	14888	56769	14888 2		N	-0-		-0-
04		73644 X	16875	-0-	-56769	-0-	1462 1	15413 2	N	-0-		-0-
*05		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	1510 1	16498 2	N	-0-		-0-
-----												
SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748												
12		23095 X	22851	-0-	-244	-0-	22851 3		N	-0-		19
01		23095 X	22019	-0-	-1076	-0-	22019 3		N	-0-		19
02		20860 X	20791	-0-	-69	-0-	20788 3	3 9	N	3		22
03		23095 X	22639	-0-	-456	-0-	22639 3		N	-0-		22
04		22350 X	21824	-0-	-526	-0-	21824 3		N	-0-		22
*05		23033 X	22341	-0-	-692	-0-	22341 3		N	-0-		22
-----												
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460												
12		7347 X	5320	-0-	-2027	-0-	5320 3		Y	-0-	1 1	12
01		7347 X	4552	-0-	-2795	-0-	4552 2		Y	-0-		12
02		5516 X	3899	-0-	-1617	-0-	3899 2		Y	-0-		12
03		5332 X	4258	-0-	-1074	-0-	4258 2		Y	-0-		12
04		5160 X	4081	-0-	-1079	-0-	4081 2		Y	-0-		12
*05		5332 X	3944	-0-	-1388	-0-	3944 2		Y	-0-		12
-----												
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772												
12		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15512 3	4 9	Y	4		47
01		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	15653 3		Y	-0-	47 1	-0-
02		13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	13162 3		Y	-0-		-0-
03		14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885 3		Y	-0-		-0-
04		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481 3		Y	-0-		-0-
*05		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703 3		Y	-0-		-0-
-----												
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460												
12		341 X	101	-0-	-240	-0-	101 2		N	-0-		-0-
01		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-		-0-
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		N	-0-		-0-
04		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072 2		N	-0-		-0-
*05		16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	16723 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994												
12		27559 X	24266	-0-	-3293	-0-	24266 2		N	-0-		-0-
01		27559 X	23006	-0-	-4553	-0-	23006 2		N	-0-		-0-
02		22596 X	19488	-0-	-3108	-0-	19488 2		N	-0-		-0-
03		24645 X	21786	-0-	-2859	-0-	21786 2		N	-0-		-0-
04		23490 X	20126	-0-	-3364	-0-	20126 2		N	-0-		-0-
05		24273 X	17836	-0-	-6437	-0-	17836 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				-0-
01		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-				-0-
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
*05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-				-0-
-----																
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932																
12		12431 X	12296	-0-	-135	-0-	629	1	11667	2	N	-0-				-0-
01		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-				-0-
02		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	2	N	-0-				-0-
03		12307 X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	2	N	-0-				-0-
04		11910 X	11348	-0-	-562	-0-	572	1	10776	2	N	-0-				-0-
*05		12307 X	11300	-0-	-1007	-0-	599	1	10701	2	N	-0-				-0-
-----																
JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223																
12		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			Y	-0-				22
01		16833 X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-				22
02		15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-				22
03		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	3			Y	-0-				22
04		16440 X	16094	-0-	-346	-0-	16094	3			Y	-0-				22
*05		17805 X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	3			Y	-0-				22
-----																
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166																
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940																
12		1674 N	1179	-0-	-495	-0-	1158	3	21	9	Y	19				29
01		3100 N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-				29
02		2800 N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1		-0-
03		3100 N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-				-0-
04		3305 X	1608	-0-	-1697	-0-	1608	3			Y	-0-				-0-
*05		1674 X	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			Y	-0-				-0-
-----																
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801																
12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
03		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	166	-0-	166	295	166	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	35497	-0-	32397	32397	35497	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	47239	-0-	44139	76536	47239	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	46196	-0-	43396	119932	46196	2		N	-0-			-0-
03		162281 X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2		N	-0-			-0-
04		44950 X	44950	-0-	-0-	-0-	44950	2		N	-0-			-0-
*05		42169 X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2		N	-0-			-0-
-----														
LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236														
12		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
01		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	7112	-0-	4312	4312	7112	2		N	-0-			-0-
03		11182 X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2		N	-0-			-0-
04		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
*05		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862														
12		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2		N	-0-			-0-
01		20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2		N	-0-			-0-
02		18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2		N	-0-			-0-
03		19536 X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2		N	-0-			-0-
04		18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2		N	-0-			-0-
*05		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2		N	-0-			-0-
-----														
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940														
12		868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2		N	-0-			-0-
01		868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02		756 N	672	-0-	-84	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03		775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402														
12		24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	2		N	-0-			-0-
01		24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2		N	-0-			-0-
02		22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2		N	-0-			-0-
03		24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2		N	-0-			-0-
04		22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2		N	-0-			-0-
*05		21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	11203	-0-	8103	9536	11203 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	18326	-0-	15226	24762	18326 2		N	-0-		-0-
02		43463 X	18701	-0-	-24762	-0-	18701 2		N	-0-		-0-
03		16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16966 2		N	-0-		-0-
04		20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	20163 2		N	-0-		-0-
*05		22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	22964 2		N	-0-		-0-
-----												
LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896												
12		9145 X	8693	-0-	-452	-0-	445 1	8248 2	N	-0-		-0-
01		9145 X	8654	-0-	-491	-0-	427 1	8227 2	N	-0-		-0-
02		7812 X	7743	-0-	-69	-0-	372 1	7371 2	N	-0-		-0-
03		8680 X	8120	-0-	-560	-0-	407 1	7713 2	N	-0-		-0-
04		8400 X	8255	-0-	-145	-0-	416 1	7839 2	N	-0-		-0-
*05		8680 X	8266	-0-	-414	-0-	438 1	7828 2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789												
12		18321 X	17793	-0-	-528	-0-	17793 2		N	-0-		-0-
01		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528 2		N	-0-		-0-
02		15568 X	15413	-0-	-155	-0-	15413 2		N	-0-		-0-
03		17794 X	15515	-0-	-2279	-0-	15515 2		N	-0-		-0-
04		17220 X	15908	-0-	-1312	-0-	15908 2		N	-0-		-0-
05		17794 X	16835	-0-	-959	-0-	16835 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501												
12		14570 X	9602	-0-	-4968	-0-	9602 2		N	-0-		-0-
01		14570 X	12308	-0-	-2262	-0-	12308 2		N	-0-		-0-
02		13160 X	11065	-0-	-2095	-0-	11065 2		N	-0-		-0-
03		14446 X	12536	-0-	-1910	-0-	12536 2		N	-0-		-0-
04		13590 X	13222	-0-	-368	-0-	13222 2		N	-0-		-0-
*05		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	13673 2		N	-0-		-0-
-----												
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155												
12		434 N	119	-0-	-315	-0-	98 3	21 9	Y	19		25
01		434 N	218	-0-	-216	-0-	210 3	8 9	Y	7		32
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	253 3	6 9	Y	5	13 1	24
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1231 3	29 9	Y	26		50
04		3000 N	8951	-0-	5951	5951	8868 3	83 9	Y	75		125
*05		3100 N	9869	-0-	6769	12720	9771 3	98 9	Y	89		214
-----												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785												
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-		-0-
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-		-0-
02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-		-0-
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-		-0-
04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-		-0-
*05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738												
12		19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491 2		N	-0-		-0-
01		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	18305 2		N	-0-		-0-
02		17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	17182 2		N	-0-		-0-
03		18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	18359 2		N	-0-		-0-
04		18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	18390 2		N	-0-		-0-
*05		18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	18478 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		3100 N	21328	-0-	18228		24859	21328	2	N	-0-	-0-	
01		3100 N	21503	-0-	18403		43262	21503	2	N	-0-	-0-	
02		65350 X	22088	-0-	-43262		-0-	22088	2	N	-0-	-0-	
03		20140 X	20140	-0-	-0-		-0-	20140	2	N	-0-	-0-	
04		27509 X	27509	-0-	-0-		-0-	27509	2	N	-0-	-0-	
*05		35948 X	35948	-0-	-0-		-0-	35948	2	N	-0-	-0-	
-----													
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978													
12		14928 X	14928	-0-	-0-		-0-	14928	2	N	-0-	-0-	
01		15220 X	15220	-0-	-0-		-0-	15220	2	N	-0-	-0-	
02		13587 X	13587	-0-	-0-		-0-	13587	2	N	-0-	-0-	
03		12753 X	12753	-0-	-0-		-0-	12753	2	N	-0-	-0-	
04		13364 X	13364	-0-	-0-		-0-	13364	2	N	-0-	-0-	
*05		13347 X	13347	-0-	-0-		-0-	13347	2	N	-0-	-0-	
-----													
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210													
12		10230 X	2071	-0-	-8159		-0-	2071	2	N	-0-	-0-	
01		8122 X	3154	-0-	-4968		-0-	3154	2	N	-0-	-0-	
02		3668 X	3070	-0-	-598		-0-	3070	2	N	-0-	-0-	
03		2945 X	2735	-0-	-210		-0-	2735	2	N	-0-	-0-	
04		3060 X	2711	-0-	-349		-0-	2711	2	N	-0-	-0-	
05		3410 X	685	-0-	-2725		-0-	685	2	N	-0-	-0-	
-----													
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546													
12		3970 X	3970	-0-	-0-		-0-	3970	2	N	-0-	-0-	
01		3844 X	3420	-0-	-424		-0-	3420	2	N	-0-	-0-	
02		3472 X	1124	-0-	-2348		-0-	1124	2	N	-0-	-0-	
03		3844 X	1466	-0-	-2378		-0-	1466	2	N	-0-	-0-	
04		3720 X	1532	-0-	-2188		-0-	1532	2	N	-0-	-0-	
05		3844 X	1630	-0-	-2214		-0-	1630	2	N	-0-	-0-	
-----													
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207													
12		352 N	352	-0-	-0-		-0-	352	2	N	-0-	-0-	
01		971 N	971	-0-	-0-		-0-	971	2	N	-0-	-0-	
02		979 N	979	-0-	-0-		-0-	979	2	N	-0-	-0-	
03		848 N	848	-0-	-0-		-0-	848	2	N	-0-	-0-	
04		1066 N	1066	-0-	-0-		-0-	1066	2	N	-0-	-0-	
*05		1247 N	1247	-0-	-0-		-0-	1247	2	N	-0-	-0-	
-----													
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814													
12		33636 X	33636	-0-	-0-		-0-	33636	2	N	-0-	-0-	
01		35162 X	35162	-0-	-0-		-0-	35162	2	N	-0-	-0-	
02		33394 X	33394	-0-	-0-		-0-	33394	2	N	-0-	-0-	
03		35253 X	35253	-0-	-0-		-0-	35253	2	N	-0-	-0-	
04		34310 X	34310	-0-	-0-		-0-	34310	2	N	-0-	-0-	
*05		34822 X	34822	-0-	-0-		-0-	34822	2	N	-0-	-0-	
-----													
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883													
12		18056 X	18056	-0-	-0-		-0-	18056	2	N	-0-	-0-	
01		18396 X	18396	-0-	-0-		-0-	18396	2	N	-0-	-0-	
02		16028 X	16028	-0-	-0-		-0-	16028	2	N	-0-	-0-	
03		18206 X	18206	-0-	-0-		-0-	18206	2	N	-0-	-0-	
04		16939 X	16939	-0-	-0-		-0-	16939	2	N	-0-	-0-	
*05		17439 X	17439	-0-	-0-		-0-	17439	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20271	2		N	-0-		-0-
01	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2		N	-0-		-0-
02	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2		N	-0-		-0-
03	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2		N	-0-		-0-
04	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2		N	-0-		-0-
*05	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2		N	-0-		-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

12	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	3		N	-0-		75
01	17019 X	16410	-0-	-609	-0-	16407	3	3 9	N	3		78
02	15512 X	14982	-0-	-530	-0-	696	1	14282 3	N	4	49 1	33
							4 9					
03	17174 X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963 3	N	-0-		33
04	16620 X	16320	-0-	-300	-0-	497	1	15823 3	N	-0-		33
*05	17174 X	16260	-0-	-914	-0-	16260	3		N	-0-		33

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

12	19282 X	16995	-0-	-2287	-0-	16995	2		N	-0-		-0-
01	18879 X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2		N	-0-		-0-
02	16044 X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2		N	-0-		-0-
03	17267 X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2		N	-0-		-0-
04	16440 X	14882	-0-	-1558	-0-	14882	2		N	-0-		-0-
05	16988 X	15411	-0-	-1577	-0-	15411	2		N	-0-		-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

12	13144 X	12602	-0-	-542	-0-	12602	2		N	-0-		-0-
01	13144 X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2		N	-0-		-0-
02	11872 X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2		N	-0-		-0-
03	13144 X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2		N	-0-		-0-
04	12480 X	11262	-0-	-1218	-0-	11262	2		N	-0-		-0-
05	12617 X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

12	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	2		N	-0-		-0-
01	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2		N	-0-		-0-
02	28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2		N	-0-		-0-
03	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2		N	-0-		-0-
04	29161 X	29161	-0-	-0-	-0-	29161	2		N	-0-		-0-
*05	30030 X	30030	-0-	-0-	-0-	30030	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		18073 X	16679	-0-	-1394	-0-	16679	2	N	-0-		-0-
01		17515 X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2	N	-0-		-0-
02		15680 X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2	N	-0-		-0-
03		16957 X	16282	-0-	-675	-0-	16282	2	N	-0-		-0-
04		16320 X	15526	-0-	-794	-0-	15526	2	N	-0-		-0-
05		16678 X	15595	-0-	-1083	-0-	15595	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172												
12		14911 X	13725	-0-	-1186	-0-	13725	2	N	-0-		-0-
01		14911 X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2	N	-0-		-0-
02		12852 X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2	N	-0-		-0-
03		14229 X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2	N	-0-		-0-
04		13560 X	12996	-0-	-564	-0-	12996	2	N	-0-		-0-
05		13733 X	13211	-0-	-522	-0-	13211	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592												
12		15283 X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2	N	-0-		-0-
01		15283 X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2	N	-0-		-0-
02		13188 X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	2	N	-0-		-0-
03		14601 X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	2	N	-0-		-0-
04		13770 X	12827	-0-	-943	-0-	12827	2	N	-0-		-0-
05		13795 X	13026	-0-	-769	-0-	13026	2	N	-0-		-0-
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929												
12		23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	540	1	Y	53	48 1	27
							58	9				
01		27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	Y	20	36 1	11
							22	9				
02		23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	Y	50	47 1	14
							55	9				
03		25936 X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	Y	29		43
							32	9				
04		24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	577	1	Y	45	53 1	35
							50	9				
*05		27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	661	1	Y	40	58 1	17
							44	9				
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542												
12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3	Y	-0-		67
01		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3	Y	-0-		67
02		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3	Y	-0-		67
03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3	Y	-0-		67
04		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	3074	2	Y	-0-	30 1	37
*05		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3	Y	-0-		37
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		87311 X	32407	-0-	-54904	-0-		567	1	31840	2	-0-
01		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-		109	1	9597	2	-0-
02		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-		15237	2			-0-
03		36472 X	36472	-0-	-0-	-0-		36472	2			-0-
04		29563 X	29563	-0-	-0-	-0-		29563	2			-0-
*05		37522 X	37522	-0-	-0-	-0-		37522	2			-0-
-----												
STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432												
12		14446 X	13989	-0-	-457	-0-		716	1	13273	2	-0-
01		14446 X	14017	-0-	-429	-0-		691	1	13326	2	-0-
02		12908 X	12332	-0-	-576	-0-		592	1	11740	2	-0-
03		14291 X	13379	-0-	-912	-0-		671	1	12708	2	-0-
04		13830 X	12921	-0-	-909	-0-		651	1	12270	2	-0-
*05		14012 X	13007	-0-	-1005	-0-		689	1	12318	2	-0-
-----												
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072												
12		13950 X	8787	-0-	-5163	-0-		8787	2			-0-
01		13547 X	10178	-0-	-3369	-0-		10178	2			-0-
02		9996 X	9348	-0-	-648	-0-		9348	2			-0-
03		10819 X	10303	-0-	-516	-0-		10303	2			-0-
04		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-		10523	2			-0-
05		10354 X	10226	-0-	-128	-0-		10226	2			-0-
-----												
DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295												
12		589 N	552	-0-	-37	-0-		552	3			26
01		527 N	447	-0-	-80	-0-		447	3		6 1	20
02		588 N	424	-0-	-164	-0-		424	3			20
03		558 N	473	-0-	-85	-0-		473	3			20
04		420 N	399	-0-	-21	-0-		399	3		12 1	8
*05		567 N	567	-0-	-0-	-0-		563	3	4 9	4 11 1	1
-----												
LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280												
12		8625 X	305	-0-	-8320	-0-		5	1	300	2	-0-
01		14B2 EXT	27087	-0-	27087	-0-		304	1	26783	2	-0-
02		14B2 EXT	22571	-0-	22571	-0-		49658	2			-0-
03		14B2 EXT	8595	-0-	8595	-0-		58253	2			-0-
04		58851 X	598	-0-	-58253	-0-		598	2			-0-
*05		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		6341	2			-0-
-----												
DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23 1	-0-
*05		T. A.	425	-0-	425	425		414	3	11 9	Y 10	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583										COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	6319 - 8815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	3	3	9	Y	3	23		
01		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-	23		
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-	23		
03		1023 X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-	23		
04		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-	23		
*05		1023 X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-	23		
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597										COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7725 - 9647
12		14136 X	11208	-0-	-2928	-0-	11208	2			N	-0-	-0-		
01		14136 X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-	-0-		
02		11648 X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-	-0-		
03		12462 X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	2			N	-0-	-0-		
04		11460 X	8244	-0-	-3216	-0-	8244	2			N	-0-	-0-		
05		11222 X	8399	-0-	-2823	-0-	8399	2			N	-0-	-0-		
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623										COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7610 - 14900
12		29866 X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-	-0-		
01		29622 X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-	-0-		
02		26572 X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-	-0-		
03		29419 X	28445	-0-	-974	-0-	28445	2			N	-0-	-0-		
04		28470 X	27243	-0-	-1227	-0-	27243	2			N	-0-	-0-		
05		29419 X	27930	-0-	-1489	-0-	27930	2			N	-0-	-0-		
BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640										COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7587 - 14385
12		3100 N	10670	-0-	7570	10609	187	1	10483	2	N	-0-	-0-		
01		3100 N	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-	-0-		
02		18767 X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-	-0-		
03		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-	-0-		
04		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-	-0-		
*05		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-	-0-		
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658										COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7715 - 10952
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668										COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6125 - 9505
12		1798 X	994	-0-	-804	-0-	990	3	4	9	Y	4	24		
01		1798 X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-	24		
02		728 X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-	24		
03		992 X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-	24		
04		960 X	646	-0-	-314	-0-	646	3			Y	-0-	24		
*05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-	24		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3		4	1		1
03		126 X		126	-0-	-0-		5	1	119	2	Y	2				3
								2	9								
04		220 X		220	-0-	-0-		10	1	208	2	Y	2				5
								2	9								
*05		1996 X		1996	-0-	-0-		91	1	1903	2	Y	2				7
								2	9								
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260																	
12		713 N		475	-0-	-238		475	3			Y	-0-				25
01		232 N		232	-0-	-0-		232	3			Y	-0-				25
02		1699 N		1699	-0-	-0-		1699	3			Y	-0-				25
03		3100 N		6406	-0-	3306		3306	3			Y	-0-				25
04		3000 N		7046	-0-	4046		7352	3			Y	-0-				25
*05		3100 N		6869	-0-	3769		11121	3			Y	-0-				25
LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771																	
12		22737 X		22737	-0-	-0-		1045	1	21692	3	Y	-0-				8
01		23051 X		23051	-0-	-0-		902	1	22149	3	Y	-0-				8
02		21251 X		21251	-0-	-0-		768	1	20483	3	Y	-0-				8
03		23560 X		23560	-0-	-0-		909	1	22636	3	Y	14		7	1	15
								15	9								
04		21750 X		19338	-0-	-2412		1052	1	18286	3	Y	-0-				15
05		22475 X		18695	-0-	-3780		994	1	17701	3	Y	-0-				15
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846																	
12		8990 X		8990	-0-	-0-		8893	3	97	9	Y	88		161	1	55
01		9107 X		9107	-0-	-0-		9023	3	84	9	Y	76				131
02		6896 X		6896	-0-	-0-		6776	3	120	9	Y	109		177	1	63
03		8891 X		8891	-0-	-0-		8829	3	62	9	Y	56				119
04		7707 X		7707	-0-	-0-		7543	3	164	9	Y	149		184	1	84
*05		7916 X		7916	-0-	-0-		7817	3	99	9	Y	90				174
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426																	
12		18692 X		18692	-0-	-0-		18692	2			N	-0-				-0-
01		18600 X		18600	-0-	-0-		18600	2			N	-0-				-0-
02		16640 X		16640	-0-	-0-		16640	2			N	-0-				-0-
03		18304 X		18304	-0-	-0-		18304	2			N	-0-				-0-
04		17512 X		17512	-0-	-0-		17512	2			N	-0-				-0-
*05		17578 X		17578	-0-	-0-		17578	2			N	-0-				-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725																	
12		18135 X		12148	-0-	-5987		12148	2			N	-0-				-0-
01		17050 X		10852	-0-	-6198		10852	2			N	-0-				-0-
02		15092 X		9404	-0-	-5688		9404	2			N	-0-				-0-
03		14384 X		7596	-0-	-6788		7596	2			N	-0-				-0-
04		12180 X		8475	-0-	-3705		8475	2			N	-0-				-0-
05		12152 X		8642	-0-	-3510		8642	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2		N	-0-			-0-
01		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2		N	-0-			-0-
02		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2		N	-0-			-0-
03		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2		N	-0-			-0-
04		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2		N	-0-			-0-
*05		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117														
12		18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2		N	-0-			-0-
01		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2		N	-0-			-0-
02		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2		N	-0-			-0-
03		18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2		N	-0-			-0-
04		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2		N	-0-			-0-
*05		17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2		N	-0-			-0-
-----														
LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	2	795	3	Y	-0-		-0-
*05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	317	2	29	3	Y	-0-		-0-
-----														
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449														
12		16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2		N	-0-			-0-
01		16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2		N	-0-			-0-
02		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2		N	-0-			-0-
03		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2		N	-0-			-0-
04		14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2		N	-0-			-0-
*05		14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2		N	-0-			-0-
-----														
SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257														
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			1
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-	1	1	-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495														
12		17391 X	8213	-0-	-9178	-0-	8213	3		Y	-0-			119
01		17174 X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	21
02		14392 X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3		Y	-0-			21
03		8494 X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1		22
04		7950 X	7118	-0-	-832	-0-	7118	3		Y	-0-			22
*05		8215 X	7674	-0-	-541	-0-	7673	3	1	9	Y	1		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	7791	-0-	4691	4691	7704	3	87	9	Y	79	56	1		68	
01		3100 N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1		51	
02		2800 N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65				116	
03		20971 X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1		54	
04		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	3	54	9	Y	49				103	
*05		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6489	3	12	9	Y	11				114	
-----																	
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577																	
12		16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-				-0-	
01		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-				-0-	
02		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-				-0-	
03		13237 X	12304	-0-	-933	-0-	12304	2			N	-0-				-0-	
04		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-				-0-	
05		13237 X	13020	-0-	-217	-0-	13020	2			N	-0-				-0-	
-----																	
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744																	
12		24862 X	19402	-0-	-5460	-0-	19402	2			N	-0-				-0-	
01		24862 X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-				-0-	
02		22204 X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-				-0-	
03		22785 X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	2			N	-0-				-0-	
04		19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-				-0-	
05		21111 X	20550	-0-	-561	-0-	20550	2			N	-0-				-0-	
-----																	
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817																	
12		6541 X	3325	-0-	-3216	-0-	3325	2			N	-0-				-0-	
01		6324 X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-				-0-	
02		5740 X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-				-0-	
03		6355 X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	2			N	-0-				-0-	
04		6150 X	2527	-0-	-3623	-0-	2527	2			N	-0-				-0-	
05		3317 X	2880	-0-	-437	-0-	2880	2			N	-0-				-0-	
-----																	
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655																	
12		3100 N	13058	-0-	9958	31163	13058	3			Y	-0-				-0-	
01		44835 X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1		4	
02		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19				23	
03		12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32				55	
04		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12222	3	31	9	Y	28				83	
*05		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	12057	3	21	9	Y	19				102	
-----																	
SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385																	
12		8153 X	7419	-0-	-734	-0-	7382	3	37	9	Y	34	53	1		58	
01		8153 X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1		39	
02		7364 X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50				89	
03		8153 X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1		29	
04		7890 X	6364	-0-	-1526	-0-	6322	3	42	9	Y	38				67	
05		7409 X	6396	-0-	-1013	-0-	6334	3	62	9	Y	56				123	
-----																	
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582																	
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-	
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-	
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-	
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-	
*05		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	7416	-0-	4316	4316	7416	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-			-0-
03		76369 X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	2			N	-0-			-0-
04		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	1462	1	7938	2	N	-0-			-0-
*05		47059 X	47059	-0-	-0-	-0-	1510	1	45549	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657															
12		19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-			-0-
01		18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-			-0-
02		15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-			-0-
03		15221 X	14575	-0-	-646	-0-	14575	2			N	-0-			-0-
04		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-			-0-
*05		15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746															
12		26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-			-0-
01		25885 X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-			-0-
02		23380 X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-			-0-
03		25885 X	25096	-0-	-789	-0-	25096	2			N	-0-			-0-
04		25050 X	23948	-0-	-1102	-0-	23948	2			N	-0-			-0-
05		25885 X	24160	-0-	-1725	-0-	24160	2			N	-0-			-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	25 3		Y	13	5 1		11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567															
12		3100 N	4350	-0-	1250	5468	4350	3			Y	-0-			10
01		13661 X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-			10
02		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-			10
03		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-			10
04		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6687	2	616	3	Y	-0-			10
*05		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			Y	-0-			10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782															
12		21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-			-0-
01		20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-			-0-
02		17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-			-0-
03		16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-			-0-
04		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-			-0-
*05		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2			N	-0-			-0-
01		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2			N	-0-			-0-
02		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2			N	-0-			-0-
03		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2			N	-0-			-0-
04		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 2			N	-0-			-0-
*05		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2			N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161														
12		28818 X	28818	-0-	-0-	-0-	28818 2			N	-0-			-0-
01		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385 2			N	-0-			-0-
02		25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	25732 2			N	-0-			-0-
03		28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	28773 2			N	-0-			-0-
04		26820 X	26494	-0-	-326	-0-	26494 2			N	-0-			-0-
*05		27958 X	27958	-0-	-0-	-0-	27958 2			N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774														
12		22041 X	18400	-0-	-3641	-0-	18400 2			N	-0-			-0-
01		21359 X	18320	-0-	-3039	-0-	18320 2			N	-0-			-0-
02		19292 X	17134	-0-	-2158	-0-	17134 2			N	-0-			-0-
03		21235 X	18908	-0-	-2327	-0-	18908 2			N	-0-			-0-
04		19830 X	18480	-0-	-1350	-0-	18480 2			N	-0-			-0-
*05		19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	19334 2			N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180														
12		434 N	227	-0-	-207	-0-	227 2			N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
03		217 N	75	-0-	-142	-0-	75 2			N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
*05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274														
12		29748 X	29748	-0-	-0-	-0-	29748 2			N	-0-			-0-
01		28799 X	28160	-0-	-639	-0-	28160 2			N	-0-			-0-
02		26012 X	23453	-0-	-2559	-0-	23453 2			N	-0-			-0-
03		28799 X	26042	-0-	-2757	-0-	26042 2			N	-0-			-0-
04		27870 X	25396	-0-	-2474	-0-	25396 2			N	-0-			-0-
05		28799 X	25539	-0-	-3260	-0-	25539 2			N	-0-			-0-
-----														
SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347														
12		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	1839 1	10615 2		N	-0-			-0-
01		12028 X	11235	-0-	-793	-0-	1745 1	9490 2		N	-0-			-0-
02		10864 X	10049	-0-	-815	-0-	1534 1	8515 2		N	-0-			-0-
03		12462 X	10970	-0-	-1492	-0-	1716 1	9254 2		N	-0-			-0-
04		12060 X	9280	-0-	-2780	-0-	1600 1	7680 2		N	-0-			-0-
*05		12462 X	9966	-0-	-2496	-0-	1652 1	8314 2		N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214														
12		10633 X	2729	-0-	-7904	-0-	1079 1	1650 2		N	-0-			-0-
01		9920 X	9546	-0-	-374	-0-	1079 1	8467 2		N	-0-			-0-
02		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	974 1	6821 2		N	-0-			-0-
03		5177 X	4203	-0-	-974	-0-	1079 1	3124 2		N	-0-			-0-
04		9240 X	7969	-0-	-1271	-0-	1044 1	6925 2		N	-0-			-0-
05		9548 X	8428	-0-	-1120	-0-	1079 1	7349 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		27754 X	27754	-0-	-0-	-0-		27754	2	N	-0-			-0-
01		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-		24928	2	N	-0-			-0-
02		23384 X	23384	-0-	-0-	-0-		23384	2	N	-0-			-0-
03		26124 X	26124	-0-	-0-	-0-		26124	2	N	-0-			-0-
04		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-		24987	2	N	-0-			-0-
*05		19253 X	19253	-0-	-0-	-0-		19253	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029														
12		21390 X	19585	-0-	-1805	-0-		19585	2	N	-0-			-0-
01		21390 X	15370	-0-	-6020	-0-		15370	2	N	-0-			-0-
02		19320 X	18381	-0-	-939	-0-		18381	2	N	-0-			-0-
03		21173 X	20680	-0-	-493	-0-		20680	2	N	-0-			-0-
04		19594 X	19594	-0-	-0-	-0-		19594	2	N	-0-			-0-
05		20336 X	19023	-0-	-1313	-0-		19023	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200														
12		34317 X	31747	-0-	-2570	-0-		31747	2	N	-0-			-0-
01		34317 X	32417	-0-	-1900	-0-		32417	2	N	-0-			-0-
02		30324 X	27985	-0-	-2339	-0-		27985	2	N	-0-			-0-
03		33201 X	30765	-0-	-2436	-0-		30765	2	N	-0-			-0-
04		31380 X	28375	-0-	-3005	-0-		28375	2	N	-0-			-0-
05		32426 X	25639	-0-	-6787	-0-		25639	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075														
12		20150 X	19192	-0-	-958	-0-		19192	2	N	-0-			-0-
01		19809 X	18327	-0-	-1482	-0-		18327	2	N	-0-			-0-
02		17612 X	16049	-0-	-1563	-0-		16049	2	N	-0-			-0-
03		19468 X	17984	-0-	-1484	-0-		17984	2	N	-0-			-0-
04		18810 X	16016	-0-	-2794	-0-		16016	2	N	-0-			-0-
05		19189 X	17313	-0-	-1876	-0-		17313	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151														
12		3100 N	5948	-0-	2848	2848		2373	1	N	-0-			-0-
01		3100 N	6635	-0-	3535	6383		2373	1	N	-0-			-0-
02		2800 N	2744	-0-	-56	6327		2144	1	N	-0-			-0-
03		6327 X	-0-	-0-	-6327	-0-				N	-0-			-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
*05		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-		1510	1	N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973														
12		21827 X	21827	-0-	-0-	-0-		21827	2	N	-0-			-0-
01		22065 X	22065	-0-	-0-	-0-		22065	2	N	-0-			-0-
02		19613 X	19613	-0-	-0-	-0-		19613	2	N	-0-			-0-
03		21916 X	21916	-0-	-0-	-0-		21916	2	N	-0-			-0-
04		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-		20890	2	N	-0-			-0-
*05		21400 X	21400	-0-	-0-	-0-		21400	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562														
12		1643 N	1234	-0-	-409	-0-		1234	2	N	-0-			-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2	N	-0-			-0-
02		1484 N	1224	-0-	-260	-0-		1224	2	N	-0-			-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2	N	-0-			-0-
04		510 N	506	-0-	-4	-0-		506	2	N	-0-			-0-
*05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	14071 2			N	-0-	-0-
01		14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	14749 2			N	-0-	-0-
02		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13752 2			N	-0-	-0-
03		14857 X	14857	-0-	-0-	-0-	14857 2			N	-0-	-0-
04		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14839 2			N	-0-	-0-
*05		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13864 2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552												
12		24940 X	24940	-0-	-0-	-0-	24940 2			N	-0-	-0-
01		24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	24264 2			N	-0-	-0-
02		22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	22339 2			N	-0-	-0-
03		24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	24967 2			N	-0-	-0-
04		24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	24149 2			N	-0-	-0-
*05		24796 X	24796	-0-	-0-	-0-	24796 2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327												
12		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	13548 2			N	-0-	-0-
01		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14367 2			N	-0-	-0-
02		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456 2			N	-0-	-0-
03		15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	15681 2			N	-0-	-0-
04		14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	14813 2			N	-0-	-0-
*05		16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	16269 2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225												
12		12431 X	6215	-0-	-6216	-0-	6215 2			N	-0-	-0-
01		10788 X	6618	-0-	-4170	-0-	6618 2			N	-0-	-0-
02		11228 X	6803	-0-	-4425	-0-	6803 2			N	-0-	-0-
03		12431 X	4981	-0-	-7450	-0-	4981 2			N	-0-	-0-
04		12030 X	5221	-0-	-6809	-0-	5221 2			N	-0-	-0-
05		7533 X	3714	-0-	-3819	-0-	3714 2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585												
12		1023 N	802	-0-	-221	-0-	802 2			N	-0-	-0-
01		961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2			N	-0-	-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-	-0-
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2			N	-0-	-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
05		899 N	770	-0-	-129	-0-	770 2			N	-0-	-0-
-----												
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190												
12		10075 X	9141	-0-	-934	-0-	9104 3	37 9	N		34	55
01		10013 X	8871	-0-	-1142	-0-	8834 3	37 9	N		34	9
02		8708 X	8205	-0-	-503	-0-	8205 3		N		-0-	9
03		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9276 3	70 9	N		64	14
04		8970 X	8640	-0-	-330	-0-	8623 3	17 9	N		15	29
*05		9145 X	8741	-0-	-404	-0-	8739 3	2 9	N		2	31
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652												
12		32054 X	24779	-0-	-7275	-0-	24779 2			N	-0-	-0-
01		32054 X	26085	-0-	-5969	-0-	26085 2			N	-0-	-0-
02		28420 X	22750	-0-	-5670	-0-	22750 2			N	-0-	-0-
03		29388 X	23554	-0-	-5834	-0-	23554 2			N	-0-	-0-
04		26490 X	24227	-0-	-2263	-0-	24227 2			N	-0-	-0-
05		26071 X	24455	-0-	-1616	-0-	24455 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					13
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13
03		403 N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
*05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
-----																	
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662																	
12		18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	18879	3	12	9	Y	11					59
01		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73
02		15316 X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89
03		16957 X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111
04		16410 X	15294	-0-	-1116	-0-	15237	3	57	9	Y	52					163
*05		16828 X	15009	-0-	-1819	-0-	14966	3	43	9	Y	39					202
-----																	
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696																	
12		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	220	1	9769	2	N	-0-					-0-
01		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	194	1	9551	2	N	-0-					-0-
02		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-
03		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	621	1	7842	2	N	-0-					-0-
*05		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	612	1	10346	2	N	-0-					-0-
-----																	
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902																	
12		4898 X	3509	-0-	-1389	-0-	3507	3	2	9	Y	2					11
01		4588 X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13
02		4144 X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15
03		4588 X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20
04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	3	13	9	Y	12					32
*05		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5817	3	17	9	Y	15					47
-----																	
MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845																	
12		6417 X	4645	-0-	-1772	-0-	4645	3			N	-0-					37
01		6417 X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37
02		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37
03		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37
04		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6435	3	35	9	N	32					69
*05		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6446	3	13	9	N	12					81
-----																	
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566																	
12		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	335	1	14877	2	N	-0-					-0-
01		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	300	1	14756	2	N	-0-					-0-
02		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-
03		13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
*05		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042																	
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	216 1	9603 2	N	-0-		-0-
01		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	170 1	8376 2	N	-0-		-0-
02		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	145 1	7147 2	N	-0-		-0-
03		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-		-0-
04		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	557 1	7034 2	N	-0-		-0-
*05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	360 1	6091 2	N	-0-		-0-
-----												
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086												
12		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1079 1	9717 3	N	-0-		40
01		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10368 3	4 9	N	4		44
02		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10566 3		N	-0-		44
03		10323 X	9512	-0-	-811	-0-	9505 3	7 9	N	6		50
04		9990 X	8964	-0-	-1026	-0-	8952 3	12 9	N	11		61
05		10323 X	9011	-0-	-1312	-0-	9008 3	3 9	N	3		64
-----												
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395												
12		32767 X	26325	-0-	-6442	-0-	26325 2		N	-0-		-0-
01		32767 X	24241	-0-	-8526	-0-	24241 2		N	-0-		-0-
02		29428 X	26348	-0-	-3080	-0-	26348 2		N	-0-		-0-
03		30969 X	30331	-0-	-638	-0-	30331 2		N	-0-		-0-
04		28710 X	26289	-0-	-2421	-0-	26289 2		N	-0-		-0-
*05		30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	30488 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369												
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		-0-
01		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
02		1204 N	810	-0-	-394	-0-	810 2		N	-0-		-0-
03		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
*05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
-----												
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487												
12		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976 3		Y	-0-		23
01		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 3		Y	-0-		23
02		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 3		Y	-0-	10 1	13
03		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 3		Y	-0-		13
04		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 3		Y	-0-		13
*05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 3		Y	-0-		13
-----												
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426												
12		2380 N	2187	-0-	-193	-0-	92 1	2095 2	Y	-0-		4
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-		4
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		Y	-0-		4
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		4
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		4
*05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		4
-----												
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652												
12		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11441 3		Y	-0-		9
01		11160 X	10546	-0-	-614	-0-	10544 3	2 9	Y	2		11
02		10080 X	9895	-0-	-185	-0-	9875 3	20 9	Y	18		29
03		11160 X	10678	-0-	-482	-0-	10678 3		Y	-0-		29
04		10800 X	10183	-0-	-617	-0-	10182 2	1 9	Y	1		30
05		11130 X	10347	-0-	-783	-0-	10347 2		Y	-0-		30



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		13268 X	9739	-0-	-3529	-0-	9739	2		N	-0-	-0-
01		13268 X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2		N	-0-	-0-
02		11984 X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2		N	-0-	-0-
03		11501 X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	2		N	-0-	-0-
04		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2		N	-0-	-0-
*05		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2		N	-0-	-0-
-----												
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751												
12		10943 X	7323	-0-	-3620	-0-	309	1	7011	2	Y	50
							3	9				
01		11749 X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3		Y	-0-	50
02		10612 X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3		Y	-0-	50
03		11749 X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3		Y	-0-	50
04		10440 X	7240	-0-	-3200	-0-	7240	3		Y	-0-	50
*05		8680 X	6853	-0-	-1827	-0-	6853	3		Y	-0-	50
-----												
BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502												
12		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	181	1	10168	2	N	-0-
01		3100 N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-
02		2800 N	32049	-0-	29249	63586	32049	2		N	-0-	-0-
03		74821 X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	2		N	-0-	-0-
04		2370 X	660	-0-	-1710	-0-	660	2		N	-0-	-0-
05		2449 X	2066	-0-	-383	-0-	2066	2		N	-0-	-0-
-----												
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141												
12		3100 N	5112	-0-	2012	4114	216	1	4893	2	Y	4
							3	9				
01		3100 N	3011	-0-	-89	4025	3011	3		Y	-0-	4
02		2800 N	4618	-0-	1818	5843	4618	3		Y	-0-	4
03		10196 X	4353	-0-	-5843	-0-	4353	3		Y	-0-	4
04		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3		Y	-0-	4
*05		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3		Y	-0-	4
-----												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252												
12		32147 X	29282	-0-	-2865	-0-	29282	2		N	-0-	-0-
01		30225 X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2		N	-0-	-0-
02		27020 X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	2		N	-0-	-0-
03		29915 X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2		N	-0-	-0-
04		28350 X	26718	-0-	-1632	-0-	26718	2		N	-0-	-0-
05		29295 X	26685	-0-	-2610	-0-	26685	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852												
12		19313 X	16238	-0-	-3075	-0-	16238	2		N	-0-	-0-
01		19468 X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2		N	-0-	-0-
02		17584 X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	2		N	-0-	-0-
03		19468 X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2		N	-0-	-0-
04		18840 X	15396	-0-	-3444	-0-	15396	2		N	-0-	-0-
05		18197 X	15334	-0-	-2863	-0-	15334	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		5270 X	3764	-0-	-1506	-0-	3755 3	9 9	Y	8		45
01		5270 X	2556	-0-	-2714	-0-	2530 3	26 9	Y	24	48 1	21
02		4676 X	2651	-0-	-2025	-0-	2650 3	1 9	Y	1		22
03		5177 X	4980	-0-	-197	-0-	4957 3	23 9	Y	21		43
04		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5902 3	88 9	Y	80	93 1	30
*05		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5804 3	85 9	Y	77	97 1	10
DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652												
12		6603 X	6313	-0-	-290	-0-	6293 3	20 9	Y	18		29
01		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6574 3	79 9	Y	72	71 1	30
02		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6579 3	4 9	Y	4		34
03		6386 X	5406	-0-	-980	-0-	5398 3	8 9	Y	7		41
04		6390 X	4117	-0-	-2273	-0-	4117 3		Y	-0-	31 1	10
*05		6603 X	4343	-0-	-2260	-0-	4335 3	8 9	Y	7	15 1	2
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832												
12		14508 X	13636	-0-	-872	-0-	13636 2		N	-0-		-0-
01		14508 X	13654	-0-	-854	-0-	13654 2		N	-0-		-0-
02		13104 X	11848	-0-	-1256	-0-	11848 2		N	-0-		-0-
03		14508 X	13269	-0-	-1239	-0-	13269 2		N	-0-		-0-
04		13410 X	12446	-0-	-964	-0-	12446 2		N	-0-		-0-
05		13640 X	12878	-0-	-762	-0-	12878 2		N	-0-		-0-
LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481												
12		10842 X	5564	-0-	-5278	-0-	5564 3		Y	-0-	2 1	64
01		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 3		Y	-0-		64
02		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 3		Y	-0-		64
03		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 3		Y	-0-		64
04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 3		Y	-0-		64
*05		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008 3		Y	-0-		64
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991												
12		10013 X	7121	-0-	-2892	-0-	7048 3	73 9	Y	66	187 1	53
01		9765 X	8029	-0-	-1736	-0-	8026 3	3 9	Y	3		56
02		8344 X	6740	-0-	-1604	-0-	6740 3		Y	-0-		56
03		8711 X	7461	-0-	-1250	-0-	7461 3		Y	-0-		56
04		7770 X	7519	-0-	-251	-0-	7516 3	3 9	Y	3		59
05		8029 X	6754	-0-	-1275	-0-	6751 3	3 9	Y	3		62
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227												
12		10788 X	7980	-0-	-2808	-0-	7980 3		Y	-0-		9
01		10788 X	10348	-0-	-440	-0-	10346 3	2 9	Y	2		11
02		9688 X	9656	-0-	-32	-0-	9637 3	19 9	Y	17		28
03		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 3		Y	-0-		28
04		10020 X	9649	-0-	-371	-0-	9648 2	1 9	Y	1		29
05		10695 X	9965	-0-	-730	-0-	9965 2		Y	-0-		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	18600 X	18229	-0-	-371	-0-	412 1	17763 2	Y	49	39 1	22		
01	17515 X	16960	-0-	-555	-0-	54 9	387 1	Y	46	52 1	16		
02	16044 X	14365	-0-	-1679	-0-	51 9	319 1	Y	37	41 1	12		
03	18228 X	16213	-0-	-2015	-0-	41 9	367 1	Y	23		35		
04	17640 X	14999	-0-	-2641	-0-	25 9	347 1	Y	36	43 1	28		
*05	18228 X	11470	-0-	-6758	-0-	40 9	274 1	Y	11	30 1	9		
						12 9							
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342													
12	8928 X	4387	-0-	-4541	-0-	99 1	4275 2	Y	12	11 1	6		
01	8928 X	762	-0-	-8166	-0-	13 9	17 1	Y	1	5 1	2		
02	8064 X	3411	-0-	-4653	-0-	1 9	76 1	Y	6	6 1	2		
03	5549 X	3026	-0-	-2523	-0-	7 9	69 1	Y	2		4		
04	5370 X	3093	-0-	-2277	-0-	2 9	72 1	Y	4	5 1	3		
*05	4402 X	3168	-0-	-1234	-0-	4 9	76 1	Y	1	3 1	1		
						1 9							
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	2		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	1		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600													
12	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	13381 3		Y	-0-		211		
01	12741 X	11701	-0-	-1040	-0-	11701 3		Y	-0-		211		
02	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12329 3		Y	-0-		211		
03	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	13542 3		Y	-0-	166 1	45		
04	12330 X	10749	-0-	-1581	-0-	9728 2	1021 3	Y	-0-		45		
*05	12741 X	12598	-0-	-143	-0-	11442 2	1040 3	Y	105		150		
						116 9							
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602													
12	20584 X	18335	-0-	-2249	-0-	18335 2		N	-0-		-0-		
01	20460 X	17664	-0-	-2796	-0-	17664 2		N	-0-		-0-		
02	18480 X	15772	-0-	-2708	-0-	15772 2		N	-0-		-0-		
03	19747 X	17843	-0-	-1904	-0-	17843 2		N	-0-		-0-		
04	18660 X	16823	-0-	-1837	-0-	16823 2		N	-0-		-0-		
05	18321 X	16366	-0-	-1955	-0-	16366 2		N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	-0-	18267	2	N	-0-	-0-
01		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	-0-	18077	2	N	-0-	-0-
02		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	-0-	16600	2	N	-0-	-0-
03		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	-0-	18425	2	N	-0-	-0-
04		17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	-0-	17652	2	N	-0-	-0-
05		17918 X	16155	-0-	-1763	-0-	-0-	16155	2	N	-0-	-0-
-----												
DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092												
12		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	-0-	13986	3	20 9 Y	18	54
01		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	-0-	14020	3	33 9 Y	30	25
02		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	-0-	12591	3	51 9 Y	46	71
03		13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	-0-	13486	3	Y	-0-	71
04		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	-0-	12846	3	Y	-0-	17
*05		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	-0-	13639	3	12 9 Y	11	3
-----												
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532												
12		13516 X	12055	-0-	-1461	-0-	-0-	12055	2	N	-0-	-0-
01		13516 X	11810	-0-	-1706	-0-	-0-	11810	2	N	-0-	-0-
02		11312 X	10182	-0-	-1130	-0-	-0-	10182	2	N	-0-	-0-
03		12524 X	10763	-0-	-1761	-0-	-0-	10763	2	N	-0-	-0-
04		11850 X	10863	-0-	-987	-0-	-0-	10863	2	N	-0-	-0-
05		12059 X	11205	-0-	-854	-0-	-0-	11205	2	N	-0-	-0-
-----												
ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040												
12		13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	1	11125 2 Y	-0-	5
01		12431 X	11703	-0-	-728	-0-	-0-	11683	3	20 9 Y	18	23
02		11228 X	10521	-0-	-707	-0-	-0-	10487	3	34 9 Y	31	54
03		12431 X	11438	-0-	-993	-0-	-0-	11437	3	1 9 Y	1	55
04		12030 X	10736	-0-	-1294	-0-	-0-	10736	3	Y	-0-	55
05		11821 X	11127	-0-	-694	-0-	-0-	11127	3	Y	-0-	55
-----												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202												
12		31372 X	28550	-0-	-2822	-0-	-0-	28550	2	N	-0-	-0-
01		30876 X	27762	-0-	-3114	-0-	-0-	27762	2	N	-0-	-0-
02		27188 X	24323	-0-	-2865	-0-	-0-	24323	2	N	-0-	-0-
03		29233 X	26850	-0-	-2383	-0-	-0-	26850	2	N	-0-	-0-
04		27630 X	26086	-0-	-1544	-0-	-0-	26086	2	N	-0-	-0-
05		28551 X	26776	-0-	-1775	-0-	-0-	26776	2	N	-0-	-0-
-----												
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882												
12		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	13391 3 Y	21	-0-
								23	9			
01		12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	12207 2 Y	80	80
								88	9			
02		11480 X	10943	-0-	-537	-0-	-0-	524	1	10394 2 Y	23	-0-
								25	9			
03		12710 X	12619	-0-	-91	-0-	-0-	553	1	12024 2 Y	38	38
								42	9			
04		12300 X	9592	-0-	-2708	-0-	-0-	446	1	9126 2 Y	18	56
								20	9			
05		12710 X	11028	-0-	-1682	-0-	-0-	501	1	10505 2 Y	20	76
								22	9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14787 X	12815	-0-	-1972	-0-	12815	2		N	-0-			-0-
01	14322 X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2		N	-0-			-0-
02	11788 X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2		N	-0-			-0-
03	13051 X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2		N	-0-			-0-
04	12630 X	11855	-0-	-775	-0-	11855	2		N	-0-			-0-
05	12803 X	12102	-0-	-701	-0-	12102	2		N	-0-			-0-
-----													
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242													
12	10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	420	1	7789	2	N	-0-		-0-
01	10106 X	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-		-0-
02	9128 X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-		-0-
03	10106 X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-		-0-
04	9780 X	8516	-0-	-1264	-0-	429	1	8087	2	N	-0-		-0-
*05	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	507	1	9051	2	N	-0-		-0-
-----													
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312													
12	6851 X	3570	-0-	-3281	-0-	3570	3		Y	-0-			76
01	6851 X	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3		Y	-0-			76
02	6188 X	6033	-0-	-155	-0-	5862	3	171	9	Y	155	100 1	131
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3		Y	-0-			131
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3		Y	-0-			131
*05	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3		Y	-0-			131
-----													
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400													
12	22382 X	20998	-0-	-1384	-0-	20998	2		N	-0-			-0-
01	22382 X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2		N	-0-			-0-
02	20048 X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2		N	-0-			-0-
03	21235 X	20373	-0-	-862	-0-	20373	2		N	-0-			-0-
04	20790 X	20230	-0-	-560	-0-	20230	2		N	-0-			-0-
05	21483 X	20593	-0-	-890	-0-	20593	2		N	-0-			-0-
-----													
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585													
12	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3		N	-0-			58
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3		N	-0-			58
02	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3		N	-0-			58
03	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6		64
04	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3		N	-0-			64
*05	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3		N	-0-			64
-----													
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100													
12	8029 X	7574	-0-	-455	-0-	7574	3		N	-0-			17
01	8029 X	7712	-0-	-317	-0-	7711	3	1	9	N	1		18
02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3		N	-0-			18
03	7564 X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3		N	-0-			18
04	7470 X	6762	-0-	-708	-0-	149	1	6613	3	N	-0-		18
05	7936 X	6483	-0-	-1453	-0-	6336	2	147	3	N	-0-		18
-----													
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442													
12	17670 X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2		N	-0-			-0-
01	17670 X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2		N	-0-			-0-
02	15736 X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2		N	-0-			-0-
03	16337 X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2		N	-0-			-0-
04	15660 X	14454	-0-	-1206	-0-	14454	2		N	-0-			-0-
05	15934 X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	3		3	1		2
01		6820 X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
02		5096 X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8		8	1		2
							9	9									
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6
04		5460 X	466	-0-	-4994	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					6
05		1891 X	14	-0-	-1877	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
-----																	
BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503																	
12		3100 N	7959	-0-	4859	4859	139	1	7820	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-
03		45269 X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04		19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
*05		23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518																	
12		14508 X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01		14446 X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02		12376 X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03		13671 X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04		13230 X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05		13547 X	9893	-0-	-3654	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802																	
12		16151 X	13810	-0-	-2341	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
01		15841 X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02		13272 X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03		14539 X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04		14070 X	12922	-0-	-1148	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
05		13795 X	13364	-0-	-431	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352																	
12		25823 X	25519	-0-	-304	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
01		25823 X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02		23324 X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
03		25823 X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04		24990 X	24410	-0-	-580	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05		25513 X	24377	-0-	-1136	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
-----																	
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002																	
12		30597 X	26057	-0-	-4540	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
01		29605 X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
02		26740 X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03		29605 X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04		26760 X	23336	-0-	-3424	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05		26071 X	25914	-0-	-157	-0-	25914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		24738 X	22188	-0-	-2550	-0-	22188 2			N	-0-	-0-
01		24738 X	22053	-0-	-2685	-0-	22053 2			N	-0-	-0-
02		21168 X	19366	-0-	-1802	-0-	19366 2			N	-0-	-0-
03		22227 X	21651	-0-	-576	-0-	21651 2			N	-0-	-0-
04		21510 X	20897	-0-	-613	-0-	20897 2			N	-0-	-0-
05		22196 X	20721	-0-	-1475	-0-	20721 2			N	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742												
12		24707 X	23841	-0-	-866	-0-	23841 2			N	-0-	-0-
01		24707 X	23412	-0-	-1295	-0-	23412 2			N	-0-	-0-
02		22316 X	20533	-0-	-1783	-0-	20533 2			N	-0-	-0-
03		24645 X	22428	-0-	-2217	-0-	22428 2			N	-0-	-0-
04		23070 X	21644	-0-	-1426	-0-	21644 2			N	-0-	-0-
05		23839 X	21886	-0-	-1953	-0-	21886 2			N	-0-	-0-
-----												
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705												
12		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9043 3	28 9		Y	25	23
01		8680 X	8352	-0-	-328	-0-	8352 3			Y	-0-	23
02		7840 X	6761	-0-	-1079	-0-	6761 3			Y	-0-	-0-
03		8680 X	7271	-0-	-1409	-0-	7271 3			Y	-0-	-0-
04		8400 X	6806	-0-	-1594	-0-	6806 3			Y	-0-	-0-
05		8170 X	6423	-0-	-1747	-0-	6423 3			Y	-0-	-0-
-----												
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811												
12		8897 X	8106	-0-	-791	-0-	8106 3			Y	-0-	40
01		8897 X	8815	-0-	-82	-0-	8795 3	20 9		Y	18	58
02		8036 X	6850	-0-	-1186	-0-	6763 3	87 9		Y	79	44
03		8897 X	6870	-0-	-2027	-0-	6870 3			Y	-0-	44
04		8520 X	6853	-0-	-1667	-0-	6853 3			Y	-0-	44
05		8327 X	7617	-0-	-710	-0-	7364 3	253 9		Y	230	89
-----												
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832												
12		28737 X	25243	-0-	-3494	-0-	25243 2			N	-0-	-0-
01		28737 X	27257	-0-	-1480	-0-	27257 2			N	-0-	-0-
02		25956 X	24164	-0-	-1792	-0-	24164 2			N	-0-	-0-
03		28396 X	26307	-0-	-2089	-0-	26307 2			N	-0-	-0-
04		26490 X	25478	-0-	-1012	-0-	25478 2			N	-0-	-0-
05		27249 X	25474	-0-	-1775	-0-	25474 2			N	-0-	-0-
-----												
LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542												
12		8525 X	8366	-0-	-159	-0-	8337 3	29 9		Y	26	20
01		8525 X	6699	-0-	-1826	-0-	6699 3			Y	-0-	20
02		7700 X	6273	-0-	-1427	-0-	6273 3			Y	-0-	-0-
03		8525 X	7060	-0-	-1465	-0-	7060 3			Y	-0-	-0-
04		8250 X	6934	-0-	-1316	-0-	6934 3			Y	-0-	-0-
05		7895 X	7331	-0-	-564	-0-	7331 3			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	18166 X	18077	-0-	-89	-0-	849 1	35	17189 2	144 1	94		
01	18693 X	17339	-0-	-1354	-0-	39 9		867 1	16472 2	94		
02	16884 X	15782	-0-	-1102	-0-	758 1		15024 2	73 1	21		
03	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	951 1		20670 2		21		
04	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	984 1		20121 2		52		
*05	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	34 9		918 1	19246 2	52		
-----												
HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003												
12	7006 X	6729	-0-	-277	-0-	6716 3	12	13 9		24		
01	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9354 3	4	4 9		28		
02	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7926 3	43	47 9		71		
03	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 3			49 1	22		
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8273 3	5	6 9		27		
*05	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7474 3	22	24 9		49		
-----												
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802												
12	12245 X	9347	-0-	-2898	-0-	9327 3	18	20 9		88		
01	12245 X	5786	-0-	-6459	-0-	5784 3	2	2 9		90		
02	8904 X	6987	-0-	-1917	-0-	6954 3	30	33 9		120		
03	9765 X	6564	-0-	-3201	-0-	6564 3			88 1	32		
04	9060 X	7834	-0-	-1226	-0-	7834 3				32		
*05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9619 3	16	18 9		48		
-----												
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032												
12	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12239 3	21	23 9		27		
01	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12373 3	25	28 9		52		
02	10976 X	10731	-0-	-245	-0-	10699 3	29	32 9		81		
03	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12297 3			49 1	32		
04	11760 X	11174	-0-	-586	-0-	11174 3				32		
*05	11962 X	11567	-0-	-395	-0-	11561 3	5	6 9		37		
-----												
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482												
12	8401 X	8099	-0-	-302	-0-	8099 3				194		
01	8401 X	8057	-0-	-344	-0-	8025 3	29	32 9	184 1	39		
02	7560 X	7242	-0-	-318	-0-	7242 3				39		
03	8246 X	7761	-0-	-485	-0-	7761 3				39		
04	7950 X	7636	-0-	-314	-0-	7596 3	36	40 9		75		
05	8091 X	7556	-0-	-535	-0-	7556 3				75		
-----												
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984												
12	23095 X	21078	-0-	-2017	-0-	21078 2				-0-		
01	23095 X	21176	-0-	-1919	-0-	21176 2				-0-		
02	20860 X	18820	-0-	-2040	-0-	18820 2				-0-		
03	22444 X	21018	-0-	-1426	-0-	21018 2				-0-		
04	21030 X	20005	-0-	-1025	-0-	20005 2				-0-		
05	21173 X	20644	-0-	-529	-0-	20644 2				-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4126	-0-	1026	4399	4122	3	4	9	Y	4	4				10
01	3100 N	2195	-0-	-905	3494	2192	3	3	9	Y	3	3				13
02	7774 X	4280	-0-	-3494	-0-	4280	3			Y	-0-	-0-				13
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-	-0-				13
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2582	2	308	3	Y	-0-	-0-				13
*05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-	-0-				13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-				13
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				13
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				13
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-				13
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	-0-				13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

12	35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	35656	2			N	-0-	-0-				-0-
01	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-	-0-				-0-
02	30913 X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-	-0-				-0-
03	33891 X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-	-0-				-0-
04	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	32430	2			N	-0-	-0-				-0-
*05	32889 X	32889	-0-	-0-	-0-	32889	2			N	-0-	-0-				-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

12	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			Y	-0-	-0-				34
01	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-	-0-				34
02	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-	-0-				34
03	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-	-0-				34
04	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1153	1	9671	3	Y	-0-	-0-				34
*05	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			Y	-0-	-0-				34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

12	8339 X	4316	-0-	-4023	-0-	4303	3	13	9	Y	12	25	1			28
01	8339 X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-	-0-				28
02	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	-0-	28	1		-0-
03	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-	-0-				-0-
*05	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			Y	-0-	-0-				-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

12	14B2 EXT	33740	-0-	33740	33740	1226	1	32514	2	N	-0-	-0-				-0-
01	57526 X	23786	-0-	-33740	-0-	23786	3			N	-0-	-0-				-0-
02	41384 X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3		1	N	1	1				1
03	45818 X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2	2				3
						2	9									
04	44340 X	18007	-0-	-26333	-0-	18007	3			N	-0-	-0-				3
05	33728 X	18405	-0-	-15323	-0-	18405	3			N	-0-	-0-				3



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	211 1	9092 2	N	-0-	1 1	1
01		9300 X	9048	-0-	-252	-0-	207 1	8841 2	N	-0-	1 1	-0-
02		8400 X	7878	-0-	-522	-0-	176 1	7702 2	N	-0-		-0-
03		9300 X	8378	-0-	-922	-0-	190 1	8188 2	N	-0-		-0-
04		9000 X	7723	-0-	-1277	-0-	179 1	7544 2	N	-0-		-0-
05		9300 X	7934	-0-	-1366	-0-	190 1	7744 2	N	-0-		-0-
-----												
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355												
12		29946 X	27254	-0-	-2692	-0-	27254 2		N	-0-		-0-
01		29202 X	27475	-0-	-1727	-0-	27475 2		N	-0-		-0-
02		25620 X	24404	-0-	-1216	-0-	24404 2		N	-0-		-0-
03		27962 X	26231	-0-	-1731	-0-	26231 2		N	-0-		-0-
04		26580 X	24603	-0-	-1977	-0-	24603 2		N	-0-		-0-
05		27466 X	24764	-0-	-2702	-0-	24764 2		N	-0-		-0-
-----												
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786												
12		27249 X	25132	-0-	-2117	-0-	25132 2		N	-0-		-0-
01		27249 X	24861	-0-	-2388	-0-	24861 2		N	-0-		-0-
02		23828 X	21472	-0-	-2356	-0-	21472 2		N	-0-		-0-
03		26226 X	23667	-0-	-2559	-0-	23667 2		N	-0-		-0-
04		24720 X	21556	-0-	-3164	-0-	21556 2		N	-0-		-0-
05		25141 X	22754	-0-	-2387	-0-	22754 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064												
12		38068 X	33529	-0-	-4539	-0-	33529 2		N	-0-		-0-
01		38006 X	31018	-0-	-6988	-0-	31018 2		N	-0-		-0-
02		32788 X	29242	-0-	-3546	-0-	29242 2		N	-0-		-0-
03		35898 X	35225	-0-	-673	-0-	35225 2		N	-0-		-0-
04		34740 X	32755	-0-	-1985	-0-	32755 2		N	-0-		-0-
05		33542 X	33425	-0-	-117	-0-	33425 2		N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327												
12		31372 X	29324	-0-	-2048	-0-	29324 2		N	-0-		-0-
01		31372 X	29437	-0-	-1935	-0-	29437 2		N	-0-		-0-
02		28280 X	26192	-0-	-2088	-0-	26192 2		N	-0-		-0-
03		31310 X	28488	-0-	-2822	-0-	28488 2		N	-0-		-0-
04		29700 X	26484	-0-	-3216	-0-	26484 2		N	-0-		-0-
05		29450 X	28624	-0-	-826	-0-	28624 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		27807 X	25084	-0-	-2723	-0-	25084	2	N	-0-	-0-	
01		27807 X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2	N	-0-	-0-	
02		24388 X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2	N	-0-	-0-	
03		25699 X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	2	N	-0-	-0-	
04		24630 X	22940	-0-	-1690	-0-	22940	2	N	-0-	-0-	
05		25203 X	24094	-0-	-1109	-0-	24094	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068												
12		33263 X	29673	-0-	-3590	-0-	29673	2	N	-0-	-0-	
01		36277 X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2	N	-0-	-0-	
02		28504 X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2	N	-0-	-0-	
03		31558 X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	2	N	-0-	-0-	
04		33180 X	27972	-0-	-5208	-0-	27972	2	N	-0-	-0-	
05		34286 X	27894	-0-	-6392	-0-	27894	2	N	-0-	-0-	
-----												
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137												
12		33356 X	28585	-0-	-4771	-0-	28585	2	N	-0-	-0-	
01		32581 X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2	N	-0-	-0-	
02		28588 X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2	N	-0-	-0-	
03		30442 X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2	N	-0-	-0-	
04		28050 X	25346	-0-	-2704	-0-	25346	2	N	-0-	-0-	
05		28582 X	25808	-0-	-2774	-0-	25808	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966												
12		28365 X	24999	-0-	-3366	-0-	24999	2	N	-0-	-0-	
01		28179 X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2	N	-0-	-0-	
02		26689 X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2	N	-0-	-0-	
03		29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2	N	-0-	-0-	
04		27804 X	27804	-0-	-0-	-0-	27804	2	N	-0-	-0-	
*05		29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2	N	-0-	-0-	
-----												
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431												
12		34813 X	31182	-0-	-3631	-0-	31182	2	N	-0-	-0-	
01		34813 X	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2	N	-0-	-0-	
02		31444 X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2	N	-0-	-0-	
03		33170 X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	2	N	-0-	-0-	
04		30690 X	26399	-0-	-4291	-0-	26399	2	N	-0-	-0-	
05		31186 X	26281	-0-	-4905	-0-	26281	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860												
12		32271 X	25954	-0-	-6317	-0-	25954	2	N	-0-	-0-	
01		31930 X	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2	N	-0-	-0-	
02		27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2	N	-0-	-0-	
03		28706 X	28540	-0-	-166	-0-	28540	2	N	-0-	-0-	
04		28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2	N	-0-	-0-	
05		30938 X	30704	-0-	-234	-0-	30704	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520												
12		32302 X	27785	-0-	-4517	-0-	27785	2	N	-0-	-0-	
01		32085 X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2	N	-0-	-0-	
02		27972 X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2	N	-0-	-0-	
03		29760 X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	2	N	-0-	-0-	
04		27780 X	22747	-0-	-5033	-0-	22747	2	N	-0-	-0-	
05		27776 X	18297	-0-	-9479	-0-	18297	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		33186 X	33186	-0-	-0-	-0-	33186	2	N	-0-		-0-
01		45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2	N	-0-		-0-
02		26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2	N	-0-		-0-
03		29661 X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	2	N	-0-		-0-
04		28290 X	28195	-0-	-95	-0-	28195	2	N	-0-		-0-
05		29233 X	28479	-0-	-754	-0-	28479	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002												
12		48918 X	693	-0-	-48225	-0-	693	2	N	-0-		-0-
01		48794 X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2	N	-0-		-0-
02		43935 X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2	N	-0-		-0-
03		46872 X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	2	N	-0-		-0-
04		40570 X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2	N	-0-		-0-
05		48639 X	39755	-0-	-8884	-0-	39755	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772												
12		43958 X	39176	-0-	-4782	-0-	39176	2	N	-0-		-0-
01		43121 X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2	N	-0-		-0-
02		37912 X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2	N	-0-		-0-
03		41292 X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2	N	-0-		-0-
04		39030 X	34754	-0-	-4276	-0-	34754	2	N	-0-		-0-
05		39184 X	35253	-0-	-3931	-0-	35253	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632												
12		40052 X	35277	-0-	-4775	-0-	35277	2	N	-0-		-0-
01		39277 X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2	N	-0-		-0-
02		34244 X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2	N	-0-		-0-
03		36394 X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2	N	-0-		-0-
04		34920 X	31132	-0-	-3788	-0-	31132	2	N	-0-		-0-
05		35278 X	31311	-0-	-3967	-0-	31311	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966												
12		57443 X	-0-	-0-	-57443	-0-			N	-0-		-0-
01		57164 X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2	N	-0-		-0-
02		75473 X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2	N	-0-		-0-
03		77179 X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2	N	-0-		-0-
04		66343 X	66343	-0-	-0-	-0-	66343	2	N	-0-		-0-
05		83545 X	61170	-0-	-22375	-0-	61170	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577												
12		52824 X	48581	-0-	-4243	-0-	48581	2	N	-0-		-0-
01		52824 X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2	N	-0-		-0-
02		47236 X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	2	N	-0-		-0-
03		51305 X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2	N	-0-		-0-
04		48720 X	44204	-0-	-4516	-0-	44204	2	N	-0-		-0-
05		48577 X	45321	-0-	-3256	-0-	45321	2	N	-0-		-0-
-----												
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		38668 X	38668	-0-	-0-	-0-	38668	2	N	-0-	-0-	-0-
01		38150 X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2	N	-0-	-0-	-0-
02		33908 X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2	N	-0-	-0-	-0-
03		37541 X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2	N	-0-	-0-	-0-
04		36330 X	34059	-0-	-2271	-0-	34059	2	N	-0-	-0-	-0-
05		37541 X	33735	-0-	-3806	-0-	33735	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711												
12		36239 X	33643	-0-	-2596	-0-	33643	2	N	-0-	-0-	-0-
01		36239 X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2	N	-0-	-0-	-0-
02		32732 X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2	N	-0-	-0-	-0-
03		35836 X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2	N	-0-	-0-	-0-
04		32640 X	29567	-0-	-3073	-0-	29567	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33635 X	28478	-0-	-5157	-0-	28478	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387												
12		46407 X	39016	-0-	-7391	-0-	39016	2	N	-0-	-0-	-0-
01		45818 X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2	N	-0-	-0-	-0-
02		39956 X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2	N	-0-	-0-	-0-
03		42780 X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2	N	-0-	-0-	-0-
04		40020 X	36167	-0-	-3853	-0-	36167	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	40383	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900												
12		50716 X	42220	-0-	-8496	-0-	42220	2	N	-0-	-0-	-0-
01		50592 X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2	N	-0-	-0-	-0-
02		44184 X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2	N	-0-	-0-	-0-
03		46965 X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	2	N	-0-	-0-	-0-
04		43650 X	35516	-0-	-8134	-0-	35516	2	N	-0-	-0-	-0-
05		42222 X	34619	-0-	-7603	-0-	34619	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		168516 X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2	N	-0-	-0-	-0-
02		152208 X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2	N	-0-	-0-	-0-
03		168516 X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	2	N	-0-	-0-	-0-
04		97606 X	97606	-0-	-0-	-0-	97606	2	N	-0-	-0-	-0-
05		143592 X	90206	-0-	-53386	-0-	90206	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088												
12		50871 X	43484	-0-	-7387	-0-	43484	2	N	-0-	-0-	-0-
01		50251 X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2	N	-0-	-0-	-0-
02		43904 X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	2	N	-0-	-0-	-0-
03		46934 X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	2	N	-0-	-0-	-0-
04		44010 X	38855	-0-	-5155	-0-	38855	2	N	-0-	-0-	-0-
05		43493 X	36445	-0-	-7048	-0-	36445	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081												
12		46562 X	37907	-0-	-8655	-0-	37907	2	N	-0-	-0-	-0-
01		45942 X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2	N	-0-	-0-	-0-
02		39396 X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2	N	-0-	-0-	-0-
03		41974 X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	2	N	-0-	-0-	-0-
04		38670 X	32870	-0-	-5800	-0-	32870	2	N	-0-	-0-	-0-
05		37913 X	35613	-0-	-2300	-0-	35613	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2	N	-0-		-0-
02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2	N	-0-		-0-
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	2	N	-0-		-0-
04	87303	X	87303	-0-	-0-	-0-	87303	2	N	-0-		-0-
05	125674	X	81647	-0-	-44027	-0-	81647	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	50951	-0-	50951	50951	50951	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	128906	-0-	128906	179857	128906	2	N	-0-		-0-
03	0	W	110757	-0-	110757	290614	110757	2	N	-0-		-0-
04	0	W	88414	-0-	88414	379028	88414	2	N	-0-		-0-
05	0	W	82155	-0-	82155	461183	82155	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722												
12	50623	X	-0-	-0-	-50623	-0-			N	-0-		-0-
01	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2	N	-0-		-0-
02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	2	N	-0-		-0-
03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2	N	-0-		-0-
04	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2	N	-0-		-0-
05	70866	X	42647	-0-	-28219	-0-	42647	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	52232	-0-	52232	52232	52232	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	115349	-0-	115349	167581	115349	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	99713	-0-	99713	267294	99713	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	82485	-0-	82485	349779	82485	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	77175	-0-	77175	426954	77175	2	N	-0-		-0-
ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	51328	-0-	51328	51328	51328	2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	116496	-0-	116496	167824	116496	2	N	-0-		-0-
03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2	N	-0-		-0-
04	139710	X	88528	-0-	-51182	-0-	88528	2	N	-0-		-0-
05	128991	X	83090	-0-	-45901	-0-	83090	2	N	-0-		-0-
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220												
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 7	-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
VANDERBEKEN		WELL #:		1	RRCID ->	201572	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 7830 -	8230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			65
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			65
03	14B2 EXT	272	-0-	272	272	272 3		N	-0-			65
04	14B2 EXT	111	-0-	111	383	111 3		N	-0-			65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			65
-----												
MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230084	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 4095 -	6352
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14												
-----												
MURPHY, VIVIAN		WELL #:		1	RRCID ->	278665	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4700 -	4760
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2017 - P/A 02/21/17												
-----												
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC		WELL #:		083268	RRCID ->	238846	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8158 -	8640
BOSQUE SWD				1								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	239040	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	11428	PERF. 9104 -	11250
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOX HILL OPERATING, INC.		WELL #:		084427	RRCID ->	232879	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 5200 -	6869
BROWDER				1H								
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #:		1 P	RRCID ->	235000	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3296 -	3386
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BOX HILL OPERATING, INC.		//CONT.//		084427										
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A		WELL #:		1H	RRCID ->	238915	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	4900 - 7800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
CRAWFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	248767	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	4554 - 7987		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	248854	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
CRAWFORD		WELL #:		5H	RRCID ->	252621	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	4332 - 7940		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1RM	RRCID ->	191895	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6768 - 7000
GRANT HEIRS POOLED UNIT														
12	2500 N	2558	-0-	58	58	2558	3		N	-0-			-0-	
01	2634 N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3		N	-0-			-0-	
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-	
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-	
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-	
*05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-			-0-	
-----														
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		2RM	RRCID ->	194039	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6725 - 6944		
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-	
04	750 N	676	-0-	-74	-0-	676	3		N	-0-			-0-	
05	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	3		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
EAGLE VISTA		WELL #: 1		RRCID -> 199503		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3	N	-0-		-0-
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3	N	-0-		-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-		-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
*05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 201009		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008		
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 3	N	-0-		-0-
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3	N	-0-		-0-
02	3920 X	3488	-0-	-432	-0-	3488 3	N	-0-		-0-
03	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
04	4200 X	4144	-0-	-56	-0-	4144 3	N	-0-		-0-
05	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	4158 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202044		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151		
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3	N	-0-		-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3	N	-0-		-0-
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-		-0-
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3	N	-0-		-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		-0-
*05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208136		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525		
12	2500 N	2872	-0-	372	372	2872 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2894	-0-	-206	166	2894 3	N	-0-		-0-
02	2771 N	2605	-0-	-166	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3	N	-0-		-0-
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
05	2759 N	2704	-0-	-55	-0-	2704 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208346		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020		
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	N	-0-		-0-
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3	N	-0-		-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3	N	-0-		-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2905	-0-	-5	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
*05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209704		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240		
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 3	N	-0-		-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 3	N	-0-		-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3	N	-0-		-0-
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3	N	-0-		-0-
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3	N	-0-		-0-
*05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3	N	-0-		-0-
-----										
SANDSTORM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210029		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030		
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 3	N	-0-		-0-
01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3	N	-0-		-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3	N	-0-		-0-
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 3	N	-0-		-0-
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3	N	-0-		-0-
*05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 210030		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-		-0-
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-		-0-
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3	N	-0-		-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-		-0-
*05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
-----										
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 210219		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 210465		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959		
12	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-		-0-
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2224	-0-	-26	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
05	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
-----										
WALKING "T" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214495		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174		
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 3	N	-0-		-0-
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3	N	-0-		-0-
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3	N	-0-		-0-
03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897 3	N	-0-		-0-
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 3	N	-0-		-0-
*05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 3	N	-0-		-0-
-----										
BASHAM		WELL #: 1H		RRCID -> 220861		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488		
12	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-		-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3	N	-0-		-0-
03	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3168	-0-	168	-0-	3168 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3272	-0-	172	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
-----										
WOODS		WELL #: 1H		RRCID -> 220867		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377		
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 3	N	-0-		-0-
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3	N	-0-		-0-
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3	N	-0-		-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 3	N	-0-		-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3	N	-0-		-0-
*05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 3	N	-0-		-0-
-----										
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 221198		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437		
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 3	N	-0-		158
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3525 3	N	18	174 1	2
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3	N	-0-		2
03	3503 X	3502	-0-	-1	-0-	3502 3	N	-0-		2
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3636 3	N	21		23
*05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3683 3	N	5		28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	3	N	-0-		-0-	
01		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	3	N	-0-		-0-	
02		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-		-0-	
03		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	3	N	-0-		-0-	
04		3990 X	3982	-0-	-8	-0-	-0-	3982	3	N	-0-		-0-	
*05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	4301	3	N	-0-		-0-	
-----														
WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----														
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955														
12		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	4607	3	N	-0-		-0-	
01		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	3	N	-0-		-0-	
02		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	3	N	-0-		-0-	
03		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	3	N	-0-		-0-	
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	4423	3	N	-0-		-0-	
*05		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	4459	3	N	-0-		-0-	
-----														
VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101														
12		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-		42	
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-		42	
02		3528 X	3474	-0-	-54	-0-	-0-	3474	3	N	-0-		42	
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-		42	
04		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	-0-	3639	3	N	-0-		42	
05		3906 X	3596	-0-	-310	-0-	-0-	3596	3	N	-0-		42	
-----														
YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728														
12		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	3	11 9	N	10	122	
01		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	3	3 9	N	3	125	
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2953	3	7 9	N	6	131	
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	3914	3	4 9	N	4	135	
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	3	1 9	N	1	136	
*05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	3800	3	4 9	N	4	140	
-----														
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681														
12		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-	174	
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	3		N	-0-	174	
02		2940 X	2801	-0-	-139	-0-	-0-	2801	3		N	-0-	174	
03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-	174	
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-	174	
*05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-	174	
-----														
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495														
12		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	-0-	5850	3		N	-0-	-0-	
01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	-0-	5628	3		N	-0-	-0-	
02		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	-0-	5023	3		N	-0-	-0-	
03		5518 X	5431	-0-	-87	-0-	-0-	5431	3		N	-0-	-0-	
04		5340 X	5292	-0-	-48	-0-	-0-	5292	3		N	-0-	-0-	
05		5518 X	5079	-0-	-439	-0-	-0-	5079	3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WALKING "T"		WELL #: 3		RRCID -> 231899		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 6664 - 6855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1516 N	1378	-0-	-138	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1231	-0-	-1	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
*05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
-----											
WALKING T 5&6 UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 231900		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7565 - 8693	
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3	N	-0-			-0-
01	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359 3	N	-0-			-0-
02	5740 X	5380	-0-	-360	-0-	5380 3	N	-0-			-0-
03	6355 X	6090	-0-	-265	-0-	6090 3	N	-0-			-0-
04	6150 X	6004	-0-	-146	-0-	6004 3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5419	-0-	-936	-0-	5419 3	N	-0-			-0-
-----											
WALKING T 5&6 UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 231901		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 8155 - 8427	
12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 3	N	-0-			-0-
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-			-0-
02	3080 X	2637	-0-	-443	-0-	2637 3	N	-0-			-0-
03	3410 X	2754	-0-	-656	-0-	2754 3	N	-0-			-0-
04	3240 X	2631	-0-	-609	-0-	2631 3	N	-0-			-0-
05	3286 X	2782	-0-	-504	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
-----											
COOK HILLS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231903		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8010 - 10040	
12	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759 3	N	-0-			-0-
01	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546 3	N	-0-			-0-
02	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484 3	N	-0-			-0-
03	9083 X	8652	-0-	-431	-0-	8652 3	N	-0-			-0-
04	8790 X	8315	-0-	-475	-0-	8315 3	N	-0-			-0-
05	9083 X	8363	-0-	-720	-0-	8363 3	N	-0-			-0-
-----											
SEMPLER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232302		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 7055 - 8182	
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 3	N	-0-			-0-
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 3	N	-0-			-0-
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 3	N	-0-			-0-
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3	N	-0-			-0-
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 3	N	-0-			-0-
*05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 3	N	-0-			-0-
-----											
PERKINS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232992		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 7433 - 8750	
12	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 3	N	-0-			-0-
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 3	N	-0-			-0-
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 3	N	-0-			-0-
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 3	N	-0-			-0-
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 3	N	-0-			-0-
*05	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 3	N	-0-			-0-
-----											
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 4 H		RRCID -> 233845		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6935 - 9531	
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4323 3	201 9	N	183	184 1	4
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3910 3	2 9	N	2		6
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4016 3	4 9	N	4		10
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4524 3	207 9	N	188	180 1	18
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4357 3	30 9	N	27		45
*05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4604 3	144 9	N	131	171 1	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BEDNARZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	233885	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7435 - 10355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 3		N	-0-		-0-
01	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247 3		N	-0-		-0-
02	7812 X	5718	-0-	-2094	-0-	5718 3		N	-0-		-0-
03	8649 X	7442	-0-	-1207	-0-	7442 3		N	-0-		-0-
04	8370 X	7228	-0-	-1142	-0-	7228 3		N	-0-		-0-
05	7254 X	6193	-0-	-1061	-0-	6193 3		N	-0-		-0-
-----											
PRATHER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236311	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7370 - 9683
12	800 N	1382	-0-	582	582	1382 3		N	-0-		-0-
01	T. A.	2733	-0-	2733	3315	2733 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	2188	-0-	2188	5503	2188 3		N	-0-		-0-
03	T. A.	2352	-0-	2352	7855	2352 3		N	-0-		-0-
04	T. A.	2087	-0-	2087	9942	2087 3		N	-0-		-0-
*05	14210 X	4268	-0-	-9942	-0-	4268 3		N	-0-		-0-
-----											
PANNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	237788	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 9390 - 10890
12	T. A.	1688	-0-	1688	1688	1688 3		N	-0-		-0-
01	T. A.	707	-0-	707	2395	707 3		N	-0-		-0-
02	T. A.	1	-0-	1	2396	1 3		N	-0-		-0-
03	T. A.	2249	-0-	2249	4645	2249 3		N	-0-		-0-
04	T. A.	2514	-0-	2514	7159	2514 3		N	-0-		-0-
*05	8874 X	1715	-0-	-7159	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
-----											
OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	237829	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7925 - 9180
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 3		N	-0-		-0-
01	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 3		N	-0-		-0-
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-		-0-
03	4960 X	3432	-0-	-1528	-0-	3432 3		N	-0-		-0-
04	5700 X	4638	-0-	-1062	-0-	4638 3		N	-0-		-0-
05	5890 X	3702	-0-	-2188	-0-	3702 3		N	-0-		-0-
-----											
DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238414	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 8990 - 10184
12	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12195 3	28 9	N	25		122
01	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11123 3	36 9	N	33		155
02	10836 X	9379	-0-	-1457	-0-	9370 3	9 9	N	8	111 1	52
03	11997 X	11025	-0-	-972	-0-	11025 3		N	-0-		52
04	11610 X	10528	-0-	-1082	-0-	10519 3	9 9	N	8		60
05	11997 X	11123	-0-	-874	-0-	11092 3	31 9	N	28		88
-----											
LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238830	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8425 - 10555
12	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 3		N	-0-		170
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 3		N	-0-		170
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887 3		N	-0-		170
03	6510 X	6458	-0-	-52	-0-	6458 3		N	-0-		170
04	6300 X	6243	-0-	-57	-0-	6243 3		N	-0-		170
05	6510 X	6396	-0-	-114	-0-	6396 3		N	-0-		170
-----											
DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	241570	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 1075 - 10307
12	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10225 3	6 9	N	5		95
01	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087 3		N	-0-		95
02	9268 X	8941	-0-	-327	-0-	8938 3	3 9	N	3		98
03	10261 X	9512	-0-	-749	-0-	9504 3	8 9	N	7		105
04	9930 X	9003	-0-	-927	-0-	8992 3	11 9	N	10		115
05	10230 X	9021	-0-	-1209	-0-	9007 3	14 9	N	13		128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
LAWRENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 243330		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 3		N	-0-	-0-	
01	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9382 3		N	-0-	-0-	
02	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423 3		N	-0-	-0-	
03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062 3		N	-0-	-0-	
04	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438 3		N	-0-	-0-	
*05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702 3		N	-0-	-0-	
-----											
PETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 245674		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502			
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3		N	-0-	-0-	
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3		N	-0-	-0-	
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3		N	-0-	-0-	
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 3		N	-0-	-0-	
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 3		N	-0-	-0-	
*05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 3		N	-0-	-0-	
-----											
GREEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246420		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298			
12	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 3		N	-0-	-0-	
01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 3		N	-0-	-0-	
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302 3		N	-0-	-0-	
03	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 3		N	-0-	-0-	
04	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 3		N	-0-	-0-	
*05	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364 3		N	-0-	-0-	
-----											
LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246938		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995			
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3		N	-0-	-0-	
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 3		N	-0-	-0-	
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 3		N	-0-	-0-	
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 3		N	-0-	-0-	
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3		N	-0-	-0-	
*05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3		N	-0-	-0-	
-----											
FRANKLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 248412		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800			
12	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10060 3		N	-0-	-0-	
01	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10993 3		N	-0-	-0-	
02	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603 3		N	-0-	-0-	
03	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 3		N	-0-	-0-	
04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178 3		N	-0-	-0-	
*05	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894 3		N	-0-	-0-	
-----											
CARTER		WELL #: 1H		RRCID -> 251507		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603			
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3129 3	6 9	N	5	91	
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3264 3	2 9	N	2	93	
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2834 3	4 9	N	4	97	
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3046 3	6 9	N	5	102	
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2987 3	4 9	N	4	106	
*05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3043 3	6 9	N	5	111	
-----											
MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 251925		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961			
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-	106	
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-	106	
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		N	-0-	106	
03	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150 3		N	-0-	106	
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3		N	-0-	106	
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-	106	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3	N	-0-		62
01		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	N	-0-		62
02		3612 X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3	N	-0-		62
03		3999 X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3	N	-0-		62
04		3870 X	3694	-0-	-176	-0-	3694	3	N	-0-		62
05		3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3668	3	N	-0-		62
-----												
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316												
12		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5309	3	N	127	163 1	9
01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3	N	-0-		9
02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	N	6		15
03		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	N	5		20
04		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4844	3	N	217	164 1	73
*05		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3	N	-0-		73
-----												
FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196												
12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-		-0-
01		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-		-0-
02		2548 N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3	N	-0-		-0-
03		2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2609	3	N	-0-		-0-
04		2760 N	2625	-0-	-135	-0-	2625	3	N	-0-		-0-
*05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-		-0-
-----												
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122												
12		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3	N	-0-		-0-
01		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3	N	-0-		-0-
02		5628 X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3	N	-0-		-0-
03		6076 X	5803	-0-	-273	-0-	5803	3	N	-0-		-0-
04		5880 X	5189	-0-	-691	-0-	5189	3	N	-0-		-0-
05		6076 X	5131	-0-	-945	-0-	5131	3	N	-0-		-0-
-----												
H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010												
12		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3	N	-0-		-0-
01		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3	N	-0-		-0-
02		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3	N	-0-		-0-
03		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3	N	-0-		-0-
04		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3	N	-0-		-0-
*05		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3	N	-0-		-0-
-----												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811												
12		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3	N	-0-		94
01		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	N	3		97
02		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	N	5		102
03		9734 X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3	N	-0-		102
04		9420 X	9408	-0-	-12	-0-	9279	3	N	117	117 1	102
05		9734 X	9672	-0-	-62	-0-	9671	3	N	1		103
-----												
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200												
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5371	3	N	2		99
01		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3	N	-0-		99
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	N	1	84 1	16
03		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3	N	-0-		16
04		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5493	3	N	6		22
*05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5370	3	N	6		28



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			142
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			142
02	2632 X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3		N	-0-			142
03	2635 X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3		N	-0-			142
04	2370 X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3		N	-0-			142
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

12	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12610	3	28 9	N	25	90 1		20
01	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10 9	N	9			29
02	11144 X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12 9	N	11			40
03	12338 X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2 9	N	2			42
04	11940 X	10906	-0-	-1034	-0-	10900	3	6 9	N	5			47
05	12338 X	11324	-0-	-1014	-0-	11317	3	7 9	N	6			53

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

12	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	14402	3	34 9	N	31	99 1		48
01	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24 9	N	22			70
02	12488 X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22 9	N	20			90
03	13826 X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7 9	N	6			96
04	13380 X	11870	-0-	-1510	-0-	11792	3	78 9	N	71	1		96
05	13826 X	11820	-0-	-2006	-0-	11820	3		N	-0-			96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

12	12 J	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			75
01	100 J	110	-0-	10	-0-	110	3		N	-0-			75
02	T. A.	133	-0-	133	-0-	133	3		N	-0-			75
03	243 X	100	-0-	-143	-0-	100	3		N	-0-			75
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			75
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

12	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	3		N	-0-			-0-
01	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3		N	-0-			-0-
02	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3		N	-0-			-0-
03	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3		N	-0-			-0-
04	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3		N	-0-			-0-
*05	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3		N	-0-			-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877  
 HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12 9	N	11			97
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11 9	N	10			107
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122 9	N	111			218
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1 9	N	1			219
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15 9	N	14			233
05	2046 N	1631	-0-	-415	-0-	1625	3	6 9	N	5			238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 0911137												
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592										
SIKES				WELL #: 1	RRCID -> 209245	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 1960	- 1984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARLEY HILL				WELL #: 1	RRCID -> 210864	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 4586	- 4672					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MITCHELL A UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248559	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4939	- 7784					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TC OWEN				WELL #: B 3	RRCID -> 274001	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4868	- 5374					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALSELL RANCH				WELL #: B 11	RRCID -> 274113	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 5315	PERF. 4952	- 5000					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
AMBURN				WELL #: B 1	RRCID -> 274167	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 5252	PERF. 5000	- 5050					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUNTER				WELL #: B 3	RRCID -> 274168	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 5692	PERF. 5390	- 5442					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592																
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680																
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406																
12	1705 X	1658	-0-	-47	-0-	1635	2	23	9	N	21					135
01	3224 X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22
02	2912 X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592									
SCUDDER		WELL #:		4	RRCID ->	278663	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	4908 - 5370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
PERKINS		WELL #:		1	RRCID ->	234974	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5838 - 5980	
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			252
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			252
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	807	2		N	-0-			252
03	961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2		N	-0-			252
04	930 N	625	-0-	-305	-0-	625	2		N	-0-			252
05	899 N	742	-0-	-157	-0-	742	2		N	-0-			252
-----													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	125288	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7264 - 7810	
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3		N	-0-			72
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-			72
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			72
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-			72
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		N	-0-			72
*05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			72
-----													
SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176677	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7881 - 8626	
12	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
-----													
DOWNE		WELL #:		2	RRCID ->	176872	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7314 - 7845	
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3 9	N	3			94
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3		N	-0-			94
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13 9	N	12			106
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3		N	-0-			106
04	2850 X	2454	-0-	-396	-0-	2454	3		N	-0-			106
05	2945 X	2326	-0-	-619	-0-	2326	3		N	-0-			106
-----													
DOWNE		WELL #:		3	RRCID ->	176873	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7298 - 7800	
12	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3		N	-0-			44
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			44
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	3		N	-0-			44
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			44
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			44
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3	N	-0-		-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
*05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

12	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3	N	-0-		55
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	24		79
02	1540 N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	N	39	93 1	25
03	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3	N	-0-		25
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3	N	-0-		25
05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1611	3	N	9		34

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	N	19	51 1	44
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3	N	-0-		44
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	N	5		49
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	N	5		54
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		54
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	3	N	10		64

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-		48
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		48
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	24		72
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	15	61 1	26
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-		26
05	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3	N	-0-		26

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

12	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1553	3	N	10		53
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	88	78 1	63
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	43	89 1	17
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	11		28
04	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1519	3	N	9		37
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1589	3	N	54	37 1	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660															
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-				27
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34			61
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43			104
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1	25
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			25
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-			25
-----															
RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490															
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3		N	-0-				40
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17			57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			57
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54			111
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2045	3	10	9	N	9	93	1	27
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	N	12			39
-----															
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568															
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3		N	-0-				23
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-			23
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			23
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-			23
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1051	3	11	9	N	10			33
05	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-			33
-----															
ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410															
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1912	3	15	9	N	14			42
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-			42
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1	19
03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3			22
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-			22
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1856	3	30	9	N	27			49
-----															
ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366															
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-			16
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-			16
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			16
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			16
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			16
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			16
-----															
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600															
12	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-			28
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-			28
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-			28
03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-			28
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			28
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

12	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1579	3	29	9	N	26	68	1			18
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1540	3	31	9	N	28					69
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	3	31	9	N	28	77	1			20

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

12	713 N	712	-0-	-1	-0-	694	3	18	9	N	16	179	1			25
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25
04	660 N	570	-0-	-90	-0-	540	3	30	9	N	27					52
05	682 N	577	-0-	-105	-0-	566	3	11	9	N	10					62

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					62
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81
02	1064 N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81
04	1200 N	958	-0-	-242	-0-	924	3	34	9	N	31					112
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	874	3	19	9	N	17					129

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1484	3	37	9	N	34					60
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					64
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					64

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3	N	-0-			61
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6 9 N	5			66
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684	3	N	-0-			66
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3	N	-0-			66
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	3	N	-0-			66
*05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22 9 N	20			86
-----												
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350												
12	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1406	3	3 9 N	3			109
01	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3	N	-0-			109
02	1316 N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9 9 N	8			117
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25 9 N	23	115 1		25
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4 9 N	4			29
*05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	3	1 9 N	1			30
-----												
BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450												
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	3	9 9 N	8			55
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			55
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24 9 N	22			77
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11 9 N	10			87
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	3	11 9 N	10			97
*05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	3	4 9 N	4			101
-----												
MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550												
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1 9 N	1	66 1		27
01	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14 9 N	13			40
02	1232 N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2 9 N	2			42
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42 9 N	38	55 1		25
04	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3	N	-0-			25
05	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3	N	-0-			25
-----												
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378												
12	899 N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3 9 N	3			107
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3	N	-0-			107
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35 9 N	32	82 1		57
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			57
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			57
05	992 N	803	-0-	-189	-0-	801	3	2 9 N	2			59
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		76
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		76
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		76
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		76
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		76
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-		76
-----												
CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478												
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		24
01		868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3		N	-0-		24
02		784 N	775	-0-	-9	-0-	775 3		N	-0-		24
03		868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3		N	-0-		24
04		840 N	836	-0-	-4	-0-	836 3		N	-0-		24
05		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-		24
-----												
BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510												
12		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2190 3	12 9	N	11		47
01		2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2184 3	90 9	N	82	112 1	17
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2022 3	17 9	N	15		32
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2214 3	6 9	N	5		37
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2151 3	88 9	N	80	54 1	63
05		2263 N	2203	-0-	-60	-0-	2202 3	1 9	N	1		64
-----												
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500												
12		3224 X	1155	-0-	-2069	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
01		1860 X	1122	-0-	-738	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
02		1316 X	860	-0-	-456	-0-	860 3		N	-0-		-0-
03		1271 X	715	-0-	-556	-0-	715 3		N	-0-		-0-
04		1140 X	766	-0-	-374	-0-	766 3		N	-0-		-0-
05		1147 X	1009	-0-	-138	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
-----												
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420												
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1155 3	13 9	N	12		58
01		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 3		N	-0-		58
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	898 3	81 9	N	74	107 1	25
03		1178 N	989	-0-	-189	-0-	983 3	6 9	N	5		30
04		960 N	955	-0-	-5	-0-	949 3	6 9	N	5		35
05		1085 N	992	-0-	-93	-0-	991 3	1 9	N	1		36
-----												
BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750												
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		44
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		44
02		588 N	519	-0-	-69	-0-	494 3	25 9	N	23		67
03		620 N	376	-0-	-244	-0-	376 3		N	-0-		67
04		690 N	629	-0-	-61	-0-	625 3	4 9	N	4		71
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	47	86 1	32
-----												
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720												
12		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-		30
01		589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-		30
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 3	10 9	N	9		39
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	659 3	6 9	N	5		44
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		44
*05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	699 3	11 9	N	10		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370										COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7072 - 7590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3			N	-0-		-0-		
01		775 N	597	-0-	-178	-0-	597 3			N	-0-		-0-		
02		700 N	519	-0-	-181	-0-	519 3			N	-0-		-0-		
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3			N	-0-		-0-		
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		-0-		
05		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3			N	-0-		-0-		
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371										COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7320 - 7930
12		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3			N	-0-		25		
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3			N	-0-		25		
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-		25		
03		682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3			N	-0-		25		
04		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 3			N	-0-		25		
*05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	681 3	17	9	N	15		40		
-----															
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404										COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	8265 - 8774
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7		
-----															
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818										COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	7854 - 8620
12		2294 N	2018	-0-	-276	-0-	2018 3			N	-0-		32		
01		2263 N	1849	-0-	-414	-0-	1838 3	11	9	N	10		42		
02		2016 N	1747	-0-	-269	-0-	1747 3			N	-0-		42		
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3			N	-0-		42		
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3			N	-0-		42		
*05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3			N	-0-		42		
-----															
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821										COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	7784 - 8572
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3			N	-0-		60		
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-		60		
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-		60		
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-		60		
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-		60		
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3			N	-0-		60		
-----															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826										COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7860 - 8690
12		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 3			N	-0-		27		
01		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	996 3	37	9	N	34		61		
02		924 N	899	-0-	-25	-0-	882 3	17	9	N	15	61 1	15		
03		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 3			N	-0-		15		
04		990 N	969	-0-	-21	-0-	969 3			N	-0-		15		
05		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 3			N	-0-		15		
-----															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894										COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	7370 - 8000
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-		25		
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-		25		
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-		25		
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-		25		
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-		25		
*05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-		25		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333																
FORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188135	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 8224 -	8740						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	188136	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8250 -	8840						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
MCKISSICK UNIT		WELL #:		3B	RRCID ->	188258	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7086 -	7560						
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	-0-	380	3			N	-0-					65
02		364 N	312	-0-	-52	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65
03		372 N	300	-0-	-72	-0-	-0-	300	3			N	-0-					65
04		360 N	240	-0-	-120	-0-	-0-	240	3			N	-0-					65
05		341 N	209	-0-	-132	-0-	-0-	209	3			N	-0-					65
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		3B	RRCID ->	188463	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7656 -	7810						
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					27
01		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					27
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57
03		1085 N	847	-0-	-238	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7					64
04		1020 N	768	-0-	-252	-0-	-0-	765	3	3	9	N	3					67
05		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					67
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		4B	RRCID ->	188464	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 7360 -	7796						
12		496 N	397	-0-	-99	-0-	-0-	397	3			N	-0-					27
01		465 N	350	-0-	-115	-0-	-0-	350	3			N	-0-					27
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	-0-	355	3			N	-0-					27
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27
*05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					27
BICKLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189337	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7654 -	8480						
12		651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	621	3			N	-0-					71
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	-0-	632	3			N	-0-					71
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
*05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					25
OMNI-FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	189339	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7794 -	8672						
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3	114	9	N	104	104	1			130
*01		837 N	812	-0-	-25	-0-	-0-	812	3			N	-0-					130
02		812 N	741	-0-	-71	-0-	-0-	741	3			N	-0-					130
03		837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	817	3			N	-0-					130
04		900 N	819	-0-	-81	-0-	-0-	819	3			N	-0-					130
*05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		72
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-		72
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	311 3	N	-0-		72
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3	N	-0-		72
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-		72
*05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		72
-----											
HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620											
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-		59
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-		59
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		59
03		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739 3	N	-0-		59
04		1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666 3	N	-0-		59
05		1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1705 3	N	-0-		59
-----											
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710											
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		27
01		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 3	N	-0-		27
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		27
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	71 3	N	25 9		50
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66 3	N	6 9		55
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		55
-----											
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845											
12		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3	N	-0-		81
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4497 3	N	10 9	53 1	37
02		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 3	N	-0-		37
03		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 3	N	-0-		37
04		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 3	N	-0-		37
*05		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3	N	-0-		37
-----											
OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680											
12		775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3	N	-0-		27
01		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3	N	-0-		27
02		700 N	647	-0-	-53	-0-	647 3	N	-0-		27
03		744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3	N	-0-		27
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	639 3	N	-0-		27
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	710 3	N	-0-		27
-----											
BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662											
12		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3	N	-0-		29
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3	N	-0-		29
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2410 3	N	18 9		45
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2659 3	N	73 9		111
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-		111
*05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	N	-0-		111
-----											
BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280											
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	6 9		57
01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		57
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	12 9		68
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	10 9		77
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	12 9		88
05		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1909 3	N	63 9	102 1	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HENNDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590											
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072 3	1 9 N	1	70 1	17
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3	N	-0-		17
02		980 N	940	-0-	-40	-0-	920 3	20 9 N	18		35
03		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1043 3	4 9 N	4		39
04		1020 N	971	-0-	-49	-0-	965 3	6 9 N	5		44
05		1054 N	966	-0-	-88	-0-	960 3	6 9 N	5		49
HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550											
*08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3	N	-0-		42
09		2250 N	2186	-0-	-64	-0-	2186 3	N	-0-		23
10		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2239 3	N	-0-		23
11		2190 N	2170	-0-	-20	-0-	2145 3	25 9 N	23	38 1	8
12		2263 N	2202	-0-	-61	-0-	2202 3	N	-0-		8
01		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199 3	N	-0-		8
02		2016 N	1964	-0-	-52	-0-	1964 3	N	-0-		8
03		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160 3	N	-0-		8
04		2130 N	2074	-0-	-56	-0-	2074 3	N	-0-		24
05		2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129 3	N	-0-		24
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580											
12		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
*05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137 3	11 9 N	10		10
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088											
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		32
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		32
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		32
03		1023 N	283	-0-	-740	-0-	280 3	3 9 N	3		35
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-		35
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
*05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
-----											
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570											
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		42
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
-----											
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800											
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	N	-0-		69
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		69
02		588 N	574	-0-	-14	-0-	570 3	4 9 N	4		73
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	619 3	6 9 N	5		78
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	614 3	10 9 N	9		87
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	631 3	3 9 N	3		90
-----											
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293		N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293		N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293		N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293		N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293		N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293		N	-0-		26
-----											
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040											
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		30
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		30
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		30
03		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3	N	-0-		30
04		780 N	752	-0-	-28	-0-	752 3	N	-0-		30
05		744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3	N	-0-		30
-----											
PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760											
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		22
01		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 3	N	-0-		22
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		22
03		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1100 3	31 9 N	28		50
04		1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1001 3	8 9 N	7		57
05		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1092 3	7 9 N	6		63
-----											
DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613											
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-		10
01		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267 3	N	-0-		10
02		1204 N	1164	-0-	-40	-0-	1164 3	N	-0-		10
03		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 3	N	-0-		10
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-		10
*05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-			27
01		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-			27
02		952 N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-			27
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-			27
04		1020 N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-			27
05		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-			27
-----															
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520															
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2			26
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			26
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			26
03		1116 N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-			26
04		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-			26
05		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-			26
-----															
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740															
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			26
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			26
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-			26
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8			34
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-			34
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-			34
-----															
MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370															
12		744 N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-			17
01		713 N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8			25
02		616 N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-			25
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8			33
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4			37
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1			38
-----															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060															
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			22
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10			32
02		1036 N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-			32
03		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-			32
04		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-			32
05		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-			32



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013																

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	4			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			25
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			25
02	1176 N	1171	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			25
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1265	3	3	9	N	3			28
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1226	3	11	9	N	10			38
05	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1258	3	21	9	N	19			57

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			3
02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			3
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

12	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	995	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003										TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8440 - 8690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7354 - 7955	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT 7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003										TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7934 - 8712	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		14B2 EXT	6642	-0-	6642	6642	6598	2	44	9	N	40		64
03		14B2 EXT	5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20		84
04		14B2 EXT	3135	-0-	3135	14958	3111	2	24	9	N	22		106
*05		17541 X	2583	-0-	-14958	-0-	2489	2	94	9	N	85	85 1	106
-----														
MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003										TOTAL DEPTH	8925	PERF.	7860 - 8496	
12		558 N	520	-0-	-38	-0-	516	3	4	9	N	4		32
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-		32
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-		32
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-		32
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		32
*05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-		32
-----														
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7350 - 7930	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT 47 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		27
04		14B2 EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-		27
-----														
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7270 - 7900	
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-	85 1	-0-
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20		20
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-		85
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40 1	-0-
04		1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3			N	-0-		-0-
05		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-		-0-
-----														
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7920 - 8540	
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		32
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-		32
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-		32
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-		32
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-		32
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7745	-	8600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7754	-	8576
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		N	-0-			38	
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3		N	-0-			38	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22		60	
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7		67	
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5		72	
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5		77	
-----														
EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003										TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7999	-	8216
12	5301 X	4785	-0-	-516	-0-	4785	3		N	-0-			121	
01	5301 X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3		N	-0-			121	
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3		N	-0-			121	
03	5177 X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3		N	-0-			121	
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	3	18	9	N	16	110 1	27	
05	5270 X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3		N	-0-			27	
-----														
EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7890	-	8172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003										TOTAL DEPTH	8662	PERF. 7886	-	8146
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7876	-	8455
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3		N	-0-			-0-	
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3		N	-0-			-0-	
02	924 N	911	-0-	-13	-0-	911	3		N	-0-			-0-	
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3		N	-0-			-0-	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-	
-----														
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820	-	8756
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			27	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			27	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			27	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			27	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			27	
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			27
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			27
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			27
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			27
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			27
05		651 N	619	-0-	-32	-0-	610 3	9 9	N	8			35
-----													
OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680													
12		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		N	-0-			99
01		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308 3		N	-0-			99
02		1232 N	1171	-0-	-61	-0-	1171 3		N	-0-			99
03		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1257 3	12 9	N	11			110
04		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1236 3	8 9	N	7			117
05		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1209 3	23 9	N	21	119 1		19
-----													
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490													
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1147 3	17 9	N	15			43
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			43
02		1008 N	900	-0-	-108	-0-	890 3	10 9	N	9			52
03		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1033 3	2 9	N	2			54
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1303 3	28 9	N	25			79
*05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			79
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980													
12		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316 3		N	-0-			49
01		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340 3		N	-0-			49
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			49
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			49
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			49
05		1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312 3		N	-0-			49
-----													
BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258													
12		1581 N	1108	-0-	-473	-0-	1106 3	2 9	N	2			57
01		1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020 3		N	-0-			57
02		1148 N	1131	-0-	-17	-0-	1107 3	24 9	N	22			79
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139 3	1 9	N	1			80
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064 3	2 9	N	2			82
05		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1146 3	3 9	N	3			85
-----													
TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616													
12		806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3		N	-0-			26
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3		N	-0-			26
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			26
03		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 3		N	-0-			26
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			26
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	869 3	26 9	N	24			50
-----													
BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215													
12		1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543 3		N	-0-			45
01		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 3		N	-0-			45
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1379 3	30 9	N	27			72
03		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1487 3	3 9	N	3			75
04		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457 3		N	-0-			75
05		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522 3		N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02		560 N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	573	3	31	9	N	28					28
-----																	
BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180																	
12		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	967	3	90	9	N	82	82	1			84
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84
04		1200 N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					84
05		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					84
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776																	
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					72
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					72
*05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	410	3	31	9	N	28					100
-----																	
EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360																	
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					3
01		558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3
02		504 N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3
03		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					3
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	470	3	6	9	N	5					8
-----																	
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510																	
12		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					70
01		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83
02		1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27
04		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					27
05		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1159	3	6	9	N	5					32
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030																	
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					26
01		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					26
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					26
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996																	
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					25
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25
04		2550 N	1340	-0-	-1210	-0-	1340	3			N	-0-					25
05		2263 N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3			35
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			35
02	1008 N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	-2			37
03	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-			37
04	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-			37
05	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1024	3	1	9	N	1			38
-----														
BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760														
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			32
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-			32
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			32
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-			32
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			32
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			32
-----														
BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490														
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3			37
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			37
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32			69
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3			72
04	960 N	677	-0-	-283	-0-	671	3	6	9	N	5			77
05	992 N	542	-0-	-450	-0-	539	3	3	9	N	3			80
-----														
BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584														
12	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-			53
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-			53
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-			53
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-			53
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			53
*05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			53
-----														
MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240														
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			30
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			30
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			30
03	837 N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-			30
04	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-			30
05	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-			30
-----														
HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530														
12	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-			38
01	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-			38
02	504 N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-			38
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			38
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			38
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			38
-----														
BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315														
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-			122
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-			122
02	672 N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-			122
03	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-			122
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-			122
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		27
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		27
02		1064 N	957	-0-	-107	-0-	957 3		N	-0-		27
03		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3		N	-0-		27
04		1020 N	983	-0-	-37	-0-	983 3		N	-0-		27
05		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 3		N	-0-		27
-----												
HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765												
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-		-0-
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	786	-0-	-474	-0-	786 3		N	-0-		-0-
03		899 N	802	-0-	-97	-0-	802 3		N	-0-		-0-
04		1350 N	812	-0-	-538	-0-	812 3		N	-0-		-0-
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3		N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410												
12		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1025 3	4 9	N	4		49
01		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 3		N	-0-		49
02		980 N	908	-0-	-72	-0-	896 3	12 9	N	11		60
03		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 3		N	-0-		60
04		990 N	949	-0-	-41	-0-	949 3		N	-0-		60
05		992 N	966	-0-	-26	-0-	966 3		N	-0-		60
-----												
BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918												
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		132
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1543 3	19 9	N	17		149
02		1596 N	783	-0-	-813	-0-	783 3		N	-0-		149
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	930 3	37 9	N	34	162 1	21
04		1500 N	916	-0-	-584	-0-	916 3		N	-0-		21
*05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		21
-----												
EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830												
12		837 N	710	-0-	-127	-0-	710 3		N	-0-		161
01		744 N	368	-0-	-376	-0-	368 3		N	-0-		161
02		672 N	333	-0-	-339	-0-	333 3		N	-0-		161
03		713 N	370	-0-	-343	-0-	370 3		N	-0-		161
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	342 3	188 9	N	171	139 1	193
05		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-		193
-----												
BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270												
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		117
01		1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111 3		N	-0-		117
02		1428 N	1292	-0-	-136	-0-	1292 3		N	-0-		117
03		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 3		N	-0-		117
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		117
05		1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205 3		N	-0-		117
-----												
BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540												
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		8
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	314 3	29 9	N	26		34
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		34
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-		34
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	291 3	7 9	N	6		40
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	293 3	11 9	N	10		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			54
01	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495 3		N	-0-			54
02	1400 N	1329	-0-	-71	-0-	1329 3		N	-0-			54
03	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462 3		N	-0-			54
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-			54
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			54
-----												
LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560												
12	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3		N	-0-			55
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1088 3	33 9	N	30			85
02	1008 N	994	-0-	-14	-0-	976 3	18 9	N	16	74 1		27
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050 3		N	-0-			27
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1055 3	7 9	N	6			33
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 3		N	-0-			33
-----												
LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780												
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3		N	-0-			13
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 3		N	-0-			13
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	780 3		N	-0-			13
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847 3		N	-0-			13
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900 3	2 9	N	2			15
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			15
-----												
LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752												
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 3		N	-0-			54
01	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 3		N	-0-			54
02	952 N	922	-0-	-30	-0-	922 3		N	-0-			54
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			54
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			54
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			54
-----												
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806												
12	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 3		N	-0-			25
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			25
02	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3		N	-0-			25
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3		N	-0-			25
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	976 3		N	-0-			25
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 3		N	-0-			25
-----												
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564												
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 3	2 9	N	2			52
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			52
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			52
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			52
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			52
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			52
-----												
OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700												
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			52
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			52
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			52
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			52
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			52
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			52



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226																	
12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					59
01		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					59
*05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					59
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040																	
12		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					169
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					169
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450																	
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					67
01		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67
02		1428 N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	-2					69
03		1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					69
04		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					69
05		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					69
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610																	
12		589 N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					50
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
02		252 N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50
*05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					50
SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424																	
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					147
01		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147
03		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					147
05		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					147
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600																	
12		620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					112
01		682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					112
05		930 N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			37
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			37
02		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			37
03		558 X	281	-0-	-277	-0-	281 3			N	-0-			37
04		540 X	235	-0-	-305	-0-	235 3			N	-0-			37
*05		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-			37
-----														
ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710														
12		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2212 3	6 9		N	5			77
01		2232 N	2072	-0-	-160	-0-	2072 3			N	-0-			77
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1948 3	22 9		N	20			97
03		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2197 3	10 9		N	9			106
04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3			N	-0-			106
*05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2188 3	72 9		N	65	146 1		25
-----														
BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410														
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1307 3	7 9		N	6			75
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3			N	-0-			75
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1423 3	15 9		N	14			89
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1520 3	3 9		N	3			92
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1381 3	4 9		N	4			96
05		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1512 3	18 9		N	16	86 1		26
-----														
ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500														
12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 3	1 9		N	1			60
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-			60
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-			60
03		868 N	810	-0-	-58	-0-	810 3			N	-0-			60
04		810 N	806	-0-	-4	-0-	806 3			N	-0-			60
05		837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3			N	-0-			60
-----														
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880														
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			27
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			27
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			27
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			27
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	347 3	9 9		N	8			35
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			35
-----														
ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370														
12		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 3			N	-0-			30
01		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 3			N	-0-			30
02		1036 N	972	-0-	-64	-0-	972 3			N	-0-			30
03		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 3			N	-0-			30
04		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 3			N	-0-			30
05		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3			N	-0-			30
-----														
EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630														
12		1488 X	1314	-0-	-174	-0-	1314 3			N	-0-			45
01		1488 X	1238	-0-	-250	-0-	1238 3			N	-0-			45
02		1344 X	1209	-0-	-135	-0-	1209 3			N	-0-			45
03		1426 X	1256	-0-	-170	-0-	1256 3			N	-0-			45
04		1380 X	1158	-0-	-222	-0-	1150 3	8 9		N	7			45
05		1333 X	1046	-0-	-287	-0-	1046 3			N	-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			30
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			30
02		1932 N	1713	-0-	-219	-0-	1713 3		N	-0-			30
03		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853 3		N	-0-			30
04		2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792 3		N	-0-			30
05		1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1813 3		N	-0-			30
-----													
TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860													
12		837 N	783	-0-	-54	-0-	770 3	13 9	N	12	91 1		27
01		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 3		N	-0-			27
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	706 3		N	-0-			27
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			27
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	843 3	6 9	N	5			32
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			32
-----													
TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860													
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1403 3	11 9	N	10			49
01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1460 3	7 9	N	6			55
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			55
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538 3	13 9	N	12			67
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1606 3	6 9	N	5			72
*05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1869 3	8 9	N	7			79
-----													
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	3319	-0-	3319	3319	3317 2	2 9	N	2			44
03		14B2 EXT	2408	-0-	2408	5727	2408 2		N	-0-			44
04		14B2 EXT	1705	-0-	1705	7432	1696 2	9 9	N	8			52
*05		8925 X	1493	-0-	-7432	-0-	1474 2	19 9	N	17			69
-----													
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		14B2 EXT	250	-0-	250	250	250 3		N	-0-			36
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980													
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			82
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			82
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			82
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			82
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1555 3	10 9	N	9			91
*05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549 3	7 9	N	6			97
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870													
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			52
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			52
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283 3	14 9	N	13			65
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			65
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465 3	2 9	N	2			67
*05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524 3	3 9	N	3			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			20
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-			20
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	483 3		N	-0-			20
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			20
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			20
*05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			20
-----													
STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890													
12		1829 N	775	-0-	-1054	-0-	775 3		N	-0-			27
01		992 N	732	-0-	-260	-0-	732 3		N	-0-			27
02		756 N	642	-0-	-114	-0-	642 3		N	-0-			27
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			27
04		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2699 3	145 9	N	132	132 1		27
*05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			27
-----													
STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680													
12		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 3		N	-0-			27
01		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388 3		N	-0-			27
02		1288 N	1236	-0-	-52	-0-	1236 3		N	-0-			27
03		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 3		N	-0-			27
04		1350 N	1305	-0-	-45	-0-	1305 3		N	-0-			27
*05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1357 3	11 9	N	10			37
-----													
STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875													
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			27
01		1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 3		N	-0-			27
02		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1053 3		N	-0-			27
03		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1286 3	69 9	N	63	90 1		-0-
04		1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260 3		N	-0-			27
*05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			27
-----													
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588													
12		806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3		N	-0-			80
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	686 3		N	-0-			80
02		672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3		N	-0-			80
03		713 N	547	-0-	-166	-0-	547 3		N	-0-			80
04		660 N	541	-0-	-119	-0-	521 3	20 9	N	18			98
05		713 N	483	-0-	-230	-0-	483 3		N	-0-			98
-----													
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630													
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			22
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			22
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			22
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			22
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			22
*05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	832 3	3 9	N	3			25
-----													
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646													
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
HUEY, GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	196726	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7720 - 8552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-			-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25			25
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9			34
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			34
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	828	3	7	9	N	6			40
-----														
HUGHSTON UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196732	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	7880 - 8550		
12	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-			26
01	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-			26
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-			26
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-			26
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			26
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-			26
-----														
EVERS "B" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196737	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7898 - 8600		
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			57
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			57
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			57
03	1178 N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-			57
04	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-			57
05	1023 N	647	-0-	-376	-0-	647	3			N	-0-			57
-----														
PUGH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196778	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7626 - 8393		
12	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			N	-0-			24
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-			24
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			24
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			24
04	2280 N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-			24
05	2325 N	1831	-0-	-494	-0-	1831	3			N	-0-			24
-----														
BIG SKY		WELL #:		7	RRCID ->	196782	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7590 - 8310		
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			62
01	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-			62
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			62
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			62
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			62
05	2263 N	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-			62
-----														
TINDLE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196785	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7860 - 8580		
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	574	3	19	9	N	17			17
-----														
TINDLE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196786	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	7875 - 8640		
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			59
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1			60
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			60
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			60
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			60
*05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3		N	-0-			55
01		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83 1	25
02		1064 N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-		25
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-		25
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-		25
05		1085 N	643	-0-	-442	-0-	641	3	2	9	N	2		27
-----														
MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545														
12		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-		26
01		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-		26
02		728 N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12		38
03		775 N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2		40
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3		43
05		775 N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5		48
-----														
MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510														
12		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-		29
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-		29
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-		29
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-		29
04		630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-		29
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-		29
-----														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562														
12		558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-		67
01		589 N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-		67
02		476 N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-		67
03		434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-		67
04		450 N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-		67
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-		67
-----														
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580														
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-		67
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9		76
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-		76
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21		97
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-		97
*05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-		97
-----														
DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540														
12		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	3	77	9	N	70		70
01		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5		75
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-		75
03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-		75
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-		75
*05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	N	2		77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		63
01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		N	-0-		63
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-		63
03		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		N	-0-		63
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-		63
*05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-		63
DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566												
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-		52
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		52
02		1148 N	1039	-0-	-109	-0-	1039 3		N	-0-		52
03		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1027 3	2 9	N	2		54
04		1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1063 3	11 9	N	10		64
05		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 3		N	-0-		64
C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950												
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		25
01		837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3		N	-0-		25
02		784 N	658	-0-	-126	-0-	639 3	19 9	N	17		42
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	961 3	9 9	N	8		50
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	725 3	4 9	N	4		54
05		744 N	707	-0-	-37	-0-	706 3	1 9	N	1		55
C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914												
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 3	2 9	N	2		42
01		806 N	595	-0-	-211	-0-	595 3		N	-0-		42
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	543 3		N	-0-		42
03		744 N	600	-0-	-144	-0-	600 3		N	-0-		42
04		570 N	560	-0-	-10	-0-	554 3	6 9	N	5		47
05		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-		47
C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850												
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	138 3	1 9	N	1		57
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		57
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		57
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	57 1	-0-
04		180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3		N	-0-		-0-
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328												
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3		N	-0-		82
01		1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165 3		N	-0-		82
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087 3	11 9	N	10		92
03		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1194 3	2 9	N	2		94
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167 3	6 9	N	5		99
*05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		99
C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950												
12		434 N	423	-0-	-11	-0-	417 3	6 9	N	5		49
01		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 3		N	-0-		49
02		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		N	-0-		49
03		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		N	-0-		49
04		390 N	87	-0-	-303	-0-	87 3		N	-0-		49
*05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-			66
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3		17	9	15			81
02		952 N	948	-0-	-4	-0-	911	3		37	9	34	88	1	27
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3		44	9	40			67
04		990 N	960	-0-	-30	-0-	960	3				-0-			67
05		1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3				-0-			67
-----															
BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740															
12		1302 N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-			-0-
01		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1	24
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			24
04		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-			24
05		1271 N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-			24
-----															
TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582															
12		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-			77
01		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-			77
02		1176 N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-			77
03		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15			92
04		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1228	3	2	9	N	2			94
05		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1275	3	13	9	N	12	79	1	27
-----															
TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600															
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-			25
01		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17			42
02		1036 N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3			45
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-			45
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12			57
*05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1108	3	33	9	N	30	60	1	27
-----															
TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596															
12		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-			40
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			40
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-			40
03		527 N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-			40
04		480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-			40
*05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			40
-----															
FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012															
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			94
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			94
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			94
03		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-			94
04		1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-			94
05		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-			94
-----															
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066															
12		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-			34
01		1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-			34
02		1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1			35
03		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14			49
04		1530 N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-			49
*05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1427	3	103	9	N	94	86	1	57



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	3	N	-0-			27
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			27
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			27
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			27
04	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1065	3	N	23			50
05	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1285	3	N	22	50	1	22
-----												
BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320												
12	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3	N	-0-			23
01	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3	N	-0-			23
02	784 N	760	-0-	-24	-0-	747	3	N	12	13	9	35
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	N	2	2	9	37
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	N	5	6	9	42
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3	N	-0-			42
-----												
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440												
12	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3	N	-0-			65
01	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	N	20			85
02	1344 N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	N	27	85	1	27
03	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3	N	-0-			27
04	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1334	3	N	3	3	9	30
*05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	7	8	9	37
-----												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632												
12	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3	N	-0-			72
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			72
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			72
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3	N	-0-			72
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3	N	-0-			72
05	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3	N	-0-	72	1	-0-
-----												
BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346												
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	854	3	N	-0-			34
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3	N	-0-			34
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	739	3	N	-0-			34
03	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	3	N	-0-			34
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3	N	-0-			34
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			34
-----												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670												
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			50
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			50
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			50
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	3	N	-0-			50
04	1020 N	882	-0-	-138	-0-	882	3	N	-0-			50
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	949	3	N	7	8	9	57
-----												
HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468												
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			70
01	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3	N	-0-			70
02	1400 N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3	N	-0-			70
03	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3	N	-0-			70
04	1440 N	1049	-0-	-391	-0-	1049	3	N	-0-			70
05	1395 N	1022	-0-	-373	-0-	1022	3	N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-			42
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8			50
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-			50
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			50
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3708	3	10	9	N	9			59
*05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-			59
-----														
BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460														
12	1178 N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-			72
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1	25
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10			35
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7			42
04	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1187	3	6	9	N	5			47
05	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1195	3	8	9	N	7			54
-----														
ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444														
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1089	3	4	9	N	4			68
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-			68
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38			106
03	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-			106
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-			106
05	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-	106	1	-0-
-----														
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630														
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			39
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			39
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-			39
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-			39
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-			39
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-			39
-----														
J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492														
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-			87
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19			106
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-			106
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-			106
04	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-			106
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-			106
-----														
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			26
03	14B2 EXT	491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34			60
04	14B2 EXT	410	-0-	410	901	410	3			N	-0-			60
05	14B2 EXT	588	-0-	588	1489	582	3	6	9	N	5			65
-----														
CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345														
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-			49
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1	18
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25			43
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1	17
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	3	21	9	N	19			36
*05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2153	3	44	9	N	40	59	1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
12		2573 X	518	-0-	-2055	-0-	518	3		Y	72
01		589 X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	89
02		476 X	296	-0-	-180	-0-	296	3		Y	89
03		527 X	150	-0-	-377	-0-	150	3		Y	89
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	89
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	117
-----											
HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530											
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	21
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	29
02		812 N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	30
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	47
04		870 N	865	-0-	-5	-0-	856	3	9	9	55
*05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	74
-----											
PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638											
12		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3		N	17
01		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	3		N	17
02		952 N	889	-0-	-63	-0-	889	3		N	17
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	27
04		960 N	943	-0-	-17	-0-	943	3		N	27
05		992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3		N	27
-----											
LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540											
12		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3		N	25
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	44
02		1120 N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	54
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	62
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1182	3	17	9	77
*05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	3	11	9	26
-----											
EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448											
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	34
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	34
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3		N	34
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	34
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	34
*05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	34
-----											
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532											
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	136
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	136
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3		N	136
03		403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3		N	136
04		390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3		N	136
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	136
-----											
IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564											
12		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3		N	60
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	72
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	72
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	72
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	75
*05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
01		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27
02		392 N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27
03		558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
05		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					27
-----																	
TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580																	
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02		812 N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03		992 N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04		840 N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05		837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
-----																	
TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594																	
12		1023 N	915	-0-	-108	-0-	900	3	15	9	N	14					39
01		961 N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
02		840 N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					39
*05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					39
-----																	
EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568																	
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					70
01		806 N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70
04		390 N	361	-0-	-29	-0-	353	3	8	9	N	7					77
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					77
-----																	
EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520																	
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					8
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
03		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8
04		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					8
*05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					13
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750																	
12		1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-					64
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64
02		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29
04		2190 N	1948	-0-	-242	-0-	1942	3	6	9	N	5					34
05		2325 N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7780 - 7338
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1178 N	1122 -0-	-56	-0-	1116 3	6 9 N	5			64		
01	1167 N	1167 -0-	-0-	-0-	1167 3		-0-			64		
02	1036 N	1011 -0-	-25	-0-	1004 3	7 9 N	6			70		
03	1116 N	1100 -0-	-16	-0-	1092 3	8 9 N	7			77		
04	1140 N	1110 -0-	-30	-0-	1097 3	13 9 N	12			89		
*05	1145 N	1145 -0-	-0-	-0-	1100 3	45 9 N	41	81 1		49		
-----												
BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003										TOTAL DEPTH	8817	PERF. 7860 - 8584
12	1025 N	1025 -0-	-0-	-0-	1025 3		-0-			77		
01	1054 N	986 -0-	-68	-0-	986 3		-0-			77		
02	980 N	912 -0-	-68	-0-	912 3		-0-			77		
03	1023 N	987 -0-	-36	-0-	987 3		-0-			77		
04	967 N	967 -0-	-0-	-0-	967 3		-0-			77		
*05	1056 N	1056 -0-	-0-	-0-	1056 3		-0-			77		
-----												
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7940 - 8500
12	1154 N	1154 -0-	-0-	-0-	1144 3	10 9 N	9	78 1		28		
01	1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	1081 3		-0-			28		
02	980 N	899 -0-	-81	-0-	892 3	7 9 N	6			34		
03	1147 N	975 -0-	-172	-0-	968 3	7 9 N	6			40		
04	1050 N	957 -0-	-93	-0-	951 3	6 9 N	5			45		
05	992 N	983 -0-	-9	-0-	979 3	4 9 N	4			49		
-----												
HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7824 - 8538
12	1178 N	1144 -0-	-34	-0-	1144 3		-0-			25		
01	1180 N	1180 -0-	-0-	-0-	1134 3	46 9 N	42			67		
02	1064 N	1027 -0-	-37	-0-	1014 3	13 9 N	12			79		
03	1155 N	1155 -0-	-0-	-0-	1124 3	31 9 N	28	88 1		19		
04	1140 N	1091 -0-	-49	-0-	1091 3		-0-			19		
05	1147 N	1122 -0-	-25	-0-	1122 3		-0-			19		
-----												
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7420 - 8000
12	713 N	603 -0-	-110	-0-	597 3	6 9 N	5			67		
01	589 N	572 -0-	-17	-0-	572 3		-0-			67		
02	550 N	550 -0-	-0-	-0-	542 3	8 9 N	7			74		
03	600 N	600 -0-	-0-	-0-	600 3		-0-			74		
04	592 N	592 -0-	-0-	-0-	589 3	3 9 N	3			77		
05	620 N	587 -0-	-33	-0-	581 3	6 9 N	5			82		
-----												
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7926 - 8558
12	713 N	687 -0-	-26	-0-	687 3		-0-			37		
01	713 N	689 -0-	-24	-0-	689 3		-0-			37		
02	644 N	620 -0-	-24	-0-	620 3		-0-			37		
03	691 N	691 -0-	-0-	-0-	691 3		-0-			37		
04	661 N	661 -0-	-0-	-0-	661 3		-0-			37		
*05	684 N	684 -0-	-0-	-0-	684 3		-0-			37		
-----												
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005										TOTAL DEPTH	8895	PERF. 7930 - 8754
12	939 N	939 -0-	-0-	-0-	939 3		-0-			59		
01	927 N	927 -0-	-0-	-0-	927 3		-0-			59		
02	983 N	983 -0-	-0-	-0-	961 3	22 9 N	20			79		
03	930 N	881 -0-	-49	-0-	881 3		-0-			79		
04	900 N	845 -0-	-55	-0-	845 3		-0-			79		
05	1085 N	871 -0-	-214	-0-	871 3		-0-			79		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005										TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7860	-	8658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1778 3			N	-0-				39
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3			N	-0-				39
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3			N	-0-				39
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3			N	-0-				39
04		2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1841 3		1 9	N	1				40
05		2015 N	1693	-0-	-322	-0-	1682 3		11 9	N	10				50
-----															
LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7708	-	8470
12		992 N	927	-0-	-65	-0-	927 3			N	-0-				72
01		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3			N	-0-				72
02		868 N	858	-0-	-10	-0-	858 3			N	-0-				72
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3			N	-0-				72
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 3		3 9	N	3	51	1		24
05		961 N	910	-0-	-51	-0-	907 3		3 9	N	3				27
-----															
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7904	-	8655
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-				44
01		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 3			N	-0-				44
02		1400 N	1241	-0-	-159	-0-	1241 3			N	-0-				44
03		1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297 3			N	-0-				44
04		1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1206 3			N	-0-				44
05		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 3			N	-0-				44
-----															
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7912	-	8638
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-				67
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-				67
02		1204 N	1148	-0-	-56	-0-	1148 3			N	-0-				67
03		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 3			N	-0-				67
04		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1240 3			N	-0-				67
05		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253 3			N	-0-				67
-----															
PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7810	-	8606
12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3			N	-0-				25
01		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3			N	-0-				25
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	941 3			N	-0-				25
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			N	-0-				25
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1183 3		108 9	N	98	95	1		28
*05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			N	-0-				28
-----															
SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7704	-	8382
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-				79
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3			N	-0-				79
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	359 3			N	-0-				79
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-				79
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-				79
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3			N	-0-				79
-----															
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004										TOTAL DEPTH	8795	PERF.	7850	-	8616
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3			N	-0-				62
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-				62
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1434 3		59 9	N	54	91	1		25
03		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534 3			N	-0-				25
04		1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451 3			N	-0-	25	1		-0-
05		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517 3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		27
01		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354 3		N	-0-		27
02		1232 N	1189	-0-	-43	-0-	1189 3		N	-0-		27
03		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 3		N	-0-		27
04		1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269 3		N	-0-		27
05		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1292 3	2 9	N	2		29
-----												
EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565												
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-		64
01		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1083 3	14 9	N	13		77
02		1148 N	922	-0-	-226	-0-	922 3		N	-0-		77
03		1209 N	957	-0-	-252	-0-	957 3		N	-0-		77
04		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879 3		N	-0-		77
05		1023 N	961	-0-	-62	-0-	961 3		N	-0-		77
-----												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624												
12		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
02		1008 N	878	-0-	-130	-0-	878 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 3		N	-0-		-0-
04		990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		N	-0-		-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-
-----												
PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536												
12		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234 3		N	-0-		42
01		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1216 3	43 9	N	39		81
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092 3		N	-0-		81
03		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1208 3	14 9	N	13		94
04		1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1186 3	19 9	N	17	85 1	26
05		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3		N	-0-		26
-----												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592												
12		1612 N	1530	-0-	-82	-0-	1530 3		N	-0-		99
01		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527 3		N	-0-		99
02		1512 N	1358	-0-	-154	-0-	1358 3		N	-0-		99
03		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 3		N	-0-		99
04		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463 3		N	-0-		99
05		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1490 3		N	-0-		99
-----												
LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566												
12		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 3		N	-0-		39
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1773 3	53 9	N	48		87
02		1652 N	1595	-0-	-57	-0-	1570 3	25 9	N	23	71 1	39
03		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1720 3	1 9	N	1		40
04		1770 N	1722	-0-	-48	-0-	1701 3	21 9	N	19		59
05		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1742 3	17 9	N	15		74
-----												
YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624												
12		1798 N	1509	-0-	-289	-0-	1509 3		Y	-0-		-0-
01		1767 N	1471	-0-	-296	-0-	1471 3		Y	-0-		-0-
02		1596 N	1151	-0-	-445	-0-	1151 3		Y	-0-		-0-
03		1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1111 3	32 9	Y	29		29
04		1410 N	993	-0-	-417	-0-	993 3		Y	-0-		29
05		1271 N	920	-0-	-351	-0-	914 3	6 9	Y	5		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753 3		N	-0-			87
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777 3		N	-0-			87
02		868 N	674	-0-	-194	-0-		674 3		N	-0-			87
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 3		N	-0-			87
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 3		N	-0-			87
*05		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 3		N	-0-			87
-----														
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590														
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 3		N	-0-			79
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 3		N	-0-			79
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 3		N	-0-			79
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3		N	-0-			79
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-		598 3	6 9	N	5	59 1		25
05		620 N	606	-0-	-14	-0-		606 3		N	-0-			25
-----														
LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542														
12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167 3		N	-0-			134
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110 3		N	-0-			134
02		1008 N	1000	-0-	-8	-0-		1000 3		N	-0-			134
03		1178 N	1076	-0-	-102	-0-		1076 3		N	-0-			134
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1065 3	72 9	N	65	172 1		27
05		1116 N	1073	-0-	-43	-0-		1073 3		N	-0-			27
-----														
YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622														
12		992 N	955	-0-	-37	-0-		955 3		Y	-0-			-0-
01		961 N	935	-0-	-26	-0-		935 3		Y	-0-			-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-		892 3		Y	-0-			-0-
03		961 N	929	-0-	-32	-0-		897 3	32 9	Y	29			29
04		900 N	887	-0-	-13	-0-		887 3		Y	-0-			29
05		992 N	899	-0-	-93	-0-		893 3	6 9	Y	5			34
-----														
TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624														
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 3		N	-0-			20
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 3		N	-0-			20
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3		N	-0-			20
03		496 N	445	-0-	-51	-0-		445 3		N	-0-			20
04		450 N	429	-0-	-21	-0-		429 3		N	-0-			20
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3		N	-0-			20
-----														
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544														
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072 3		N	-0-			44
01		1085 N	1072	-0-	-13	-0-		1072 3		N	-0-			44
02		980 N	951	-0-	-29	-0-		951 3		N	-0-			44
03		1085 N	1035	-0-	-50	-0-		1035 3		N	-0-			44
04		1050 N	1004	-0-	-46	-0-		1004 3		N	-0-			44
05		1054 N	1034	-0-	-20	-0-		1034 3		N	-0-			44
-----														
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664														
12		806 N	508	-0-	-298	-0-		508 3		N	-0-			60
01		744 N	671	-0-	-73	-0-		661 3	10 9	N	9			69
02		504 N	493	-0-	-11	-0-		492 3	1 9	N	1			70
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-			70
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-		607 3	131 9	N	119	163 1		26
*05		863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 3		N	-0-			26



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-		67
01		1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1658 3	48 9	N	44		111
02		1568 N	1485	-0-	-83	-0-	1485 3		N	-0-		111
03		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 3		N	-0-		111
04		1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1571 3	1 9	N	1		112
05		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1615 3	22 9	N	20		132
-----												
SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590												
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		77
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		77
02		560 N	539	-0-	-21	-0-	539 3		N	-0-		77
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		77
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-		77
*05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-		77
-----												
LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506												
12		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051 3		N	-0-		37
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		37
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-	1060 3		N	-0-		37
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		37
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 3		N	-0-		37
05		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1151 3	3 9	N	3		40
-----												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558												
12		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
01		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
02		952 N	881	-0-	-71	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	944 3	108 9	N	98	81 1	17
04		990 N	920	-0-	-70	-0-	920 3		N	-0-		17
05		961 N	929	-0-	-32	-0-	929 3		N	-0-		17
-----												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622												
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-		24
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 3		N	-0-		24
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	752 3	18 9	N	16		40
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	840 3	28 9	N	25		65
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	817 3	15 9	N	14	54 1	25
05		868 N	833	-0-	-35	-0-	825 3	8 9	N	7		32
-----												
CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902												
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		74
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1406 3	43 9	N	39	51 1	62
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		62
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		62
04		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397 3		N	-0-		62
05		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439 3		N	-0-		62
-----												
MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		26
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		26
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325 3		N	-0-		26
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306 3		N	-0-		26
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		26
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	458 3	12 9	N	11		37
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662											
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		29
01	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1638 3	1 9	N	1		30
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1462 3	43 9	N	39		69
03	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1506 3	33 9	N	30	73 1	26
04	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545 3		N	-0-		26
*05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		26
LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540											
12	868 N	762	-0-	-106	-0-	762 3		N	-0-		69
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	731 3		N	-0-		69
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	654 3		N	-0-		69
03	775 N	681	-0-	-94	-0-	681 3		N	-0-		69
04	720 N	679	-0-	-41	-0-	678 3	1 9	N	1		70
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	662 3		N	-0-		70
HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540											
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		32
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328 3		N	-0-		32
02	1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1211 3	33 9	N	30		62
03	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1351 3	8 9	N	7		69
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1343 3	9 9	N	8		77
05	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1327 3	14 9	N	13	65 1	25
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242 3		N	-0-		-0-
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712											
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		27
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		27
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355 3		N	-0-		27
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		27
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-		27
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		27
BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400											
12	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3		N	-0-		30
01	961 N	893	-0-	-68	-0-	893 3		N	-0-		30
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1227 3	33 9	N	30		60
03	3100 N	3506	-0-	406	406	3484 3	22 9	N	20		80
04	3000 N	3054	-0-	54	460	2966 3	88 9	N	80	133 1	27
*05	3018 N	2558	-0-	-460	-0-	2544 3	14 9	N	13		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-		74
01		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		N	-0-		74
02		588 N	560	-0-	-28	-0-	560 3		N	-0-		74
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		74
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		74
*05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		74
-----												
DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510												
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
03		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
04		1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
*05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
-----												
TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592												
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		40
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		40
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		40
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		40
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		40
*05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		40
-----												
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540												
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		3
01		2046 N	1436	-0-	-610	-0-	1426 3	10 9	N	9		12
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		12
03		1519 N	1361	-0-	-158	-0-	1361 3		N	-0-		12
04		1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288 3		N	-0-		12
05		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1288 3	6 9	N	5		17
-----												
MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436												
12		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 3		N	-0-		72
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	803 3	22 9	N	20	67 1	25
02		756 N	721	-0-	-35	-0-	721 3		N	-0-		25
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	783 3	24 9	N	22		47
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	815 3	6 9	N	5		52
*05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	844 3	3 9	N	3		55
-----												
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168												
12		6107 X	3726	-0-	-2381	-0-	3726 3		N	-0-		35
01		6107 X	3493	-0-	-2614	-0-	3493 3		N	-0-		35
02		5460 X	3098	-0-	-2362	-0-	3098 3		N	-0-		35
03		5983 X	2560	-0-	-3423	-0-	2560 3		N	-0-		35
04		3600 X	2344	-0-	-1256	-0-	2344 3		N	-0-		35
*05		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 3		N	-0-		35
-----												
TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646												
12		868 N	760	-0-	-108	-0-	760 3		N	-0-		21
01		992 N	798	-0-	-194	-0-	798 3		N	-0-		21
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	735 3	97 9	N	88		109
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		109
04		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 3		N	-0-		109
05		930 N	788	-0-	-142	-0-	788 3		N	-0-		109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3		N	-0-			37
01		868 N	704	-0-	-164	-0-	693 3	11 9	N	10			47
02		728 N	592	-0-	-136	-0-	592 3		N	-0-			47
03		744 N	626	-0-	-118	-0-	617 3	9 9	N	8			55
04		690 N	614	-0-	-76	-0-	610 3	4 9	N	4			59
05		651 N	627	-0-	-24	-0-	624 3	3 9	N	3			62
-----													
HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432													
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			79
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			79
02		336 N	299	-0-	-37	-0-	299 3		N	-0-			79
03		434 N	304	-0-	-130	-0-	304 3		N	-0-			79
04		420 N	291	-0-	-129	-0-	291 3		N	-0-			79
05		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-			79
-----													
MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444													
12		2666 N	2656	-0-	-10	-0-	2656 3		N	-0-			25
01		2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2554 3	105 9	N	95	94 1		26
02		2520 N	2354	-0-	-166	-0-	2344 3	10 9	N	9			35
03		2666 N	2606	-0-	-60	-0-	2556 3	50 9	N	45			80
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2515 3	70 9	N	64	118 1		26
05		2604 N	2571	-0-	-33	-0-	2564 3	7 9	N	6			32
-----													
TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615													
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-			27
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			27
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			27
03		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			27
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			27
*05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			27
-----													
EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514													
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			77
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			77
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			77
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			77
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			77
05		1147 N	948	-0-	-199	-0-	931 3	17 9	N	15			92
-----													
TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626													
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	679 3	4 9	N	4			106
01		682 N	674	-0-	-8	-0-	667 3	7 9	N	6			112
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			112
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	645 3	117 9	N	106	92 1		126
04		660 N	638	-0-	-22	-0-	638 3		N	-0-			126
*05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-			24
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3	N	-0-			24
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	3	N	-0-			24
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3	N	-0-			24
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-			24
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-			24
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530												
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3	N	-0-			25
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	90	90	1	25
02	784 N	740	-0-	-44	-0-	740	3	N	-0-			25
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3	N	-0-			25
04	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3	N	-0-			25
*05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			25
-----												
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696												
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			54
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-			54
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			54
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			54
04	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3	N	-0-			54
05	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3	N	-0-			54
-----												
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662												
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			32
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			32
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	28	9		57
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	N	19	9		74
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3	N	-0-			74
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			74
-----												
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604												
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-			74
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	655	3	N	13	71	1	16
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	588	3	N	-0-			16
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-			16
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	630	3	N	29	9		42
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	659	3	N	20	9		60
-----												
HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522												
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			95
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			95
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			95
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			95
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			95
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617												
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			29
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	N	-0-			29
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979 3	N	-0-			29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067 3	80 9 N	73	75 1		27
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035 3	N	-0-			27
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1067 3	3 9 N	3			30
-----												
BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674												
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			22
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			22
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053 3	20 9 N	18			40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004 3	11 9 N	10			50
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1047 3	21 9 N	19			69
-----												
SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798												
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			63
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-			63
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83 3	N	-0-			63
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			63
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			63
-----												
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546												
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-			23
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167 3	21 9 N	19			42
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041 3	6 9 N	5			47
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932 3	6 9 N	5			52
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	876 3	6 9 N	5			57
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113 3	3 9 N	3			60
-----												
C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878												
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-			49
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			49
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			49
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415 3	9 9 N	8			57
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			57
-----												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450												
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-			26
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135 3	45 9 N	41			67
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-			67
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087 3	55 9 N	50	90 1		27
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050 3	N	-0-			27
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071 3	3 9 N	3			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
PARKEY "B"		WELL #:		4	RRCID -> 203299		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH	8832	PERF. 7862	- 8664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-			59
01	961 N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20			79
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-			79
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1	10
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-			10
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5			15
-----														
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		6	RRCID -> 203303		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH	8777	PERF. 7958	- 8668		
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-			27
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5			32
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	864	3			N	8			40
03	961 N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20			60
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	943	3	24	9	N	22			82
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	966	3	32	9	N	29	84	1	27
-----														
C. W. "B"		WELL #:		19H	RRCID -> 203304		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH	7848	PERF. 8300	- 10001		
12	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
01	1953 N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
03	1829 N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	839	-0-	-481	-0-	839	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	807	-0-	-774	-0-	807	3			N	-0-			-0-
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		18B	RRCID -> 203305		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7390	- 7960		
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1288	3	6	9	N	5			72
01	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-			72
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12			84
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7			91
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	N	8			99
05	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1129	3			N	-0-			99
-----														
WILDE, B. J. GAS UNIT		WELL #:		4B	RRCID -> 203402		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7204	- 7680		
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			13
01	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-			13
02	1008 N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-			13
03	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-			13
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-			13
05	1054 N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-			13
-----														
SHIFFLET FAMILY "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 203454		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH	8665	PERF. 9350	- 10806		
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	3	30	9	N	27			54
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			54
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65			119
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22			141
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1450	3	200	9	N	182	182	1	141
*05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			141
-----														
MILLER, JANA UNIT		WELL #:		2D	RRCID -> 203609		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH	8822	PERF. 7809	- 8600		
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27			117
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			117
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23			140
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	8			148
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22			170
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	9	N	13	62	1	121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-			34
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-			34
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-			34
03	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-			34
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			34
05	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			34
-----														
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625														
12	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1235	3	17	9	N	15			102
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-			102
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20			122
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4			126
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			126
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-			126
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490														
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			34
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			34
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			34
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			34
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			34
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			34
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095														
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-			92
01	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-			92
02	840 N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4			96
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6			102
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9			111
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3			114
-----														
BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420														
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	98	1	32
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			32
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35			67
03	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20			87
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1306	3	30	9	N	27	89	1	25
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1340	3	2	9	N	2			27
-----														
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520														
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			91
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			91
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			91
03	1333 N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-			91
04	1020 N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-			91
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	860	3	66	9	N	60			151



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
JOHN HAY		WELL #:		2	RRCID ->	204166	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7730 -	8436
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 3		N	-0-	30 1	-0-		
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3		N	-0-		-0-		
02	1232 N	1194	-0-	-38	-0-	1194 3		N	-0-		-0-		
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1306 3	22 9	N	20		20		
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1290 3	15 9	N	14		34		
05	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 3		N	-0-		34		
-----													
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		7	RRCID ->	204168	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7880 -	8722
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204 3		N	-0-			40	
01	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252 3		N	-0-			40	
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1122 3	22 9	N	20			60	
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1240 3	57 9	N	52	86 1		26	
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175 3		N	-0-			26	
05	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200 3		N	-0-			26	
-----													
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		8	RRCID ->	204171	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	7492 -	8702
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3		N	-0-			42	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			42	
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			42	
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			42	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			42	
05	868 N	701	-0-	-167	-0-	701 3		N	-0-			42	
-----													
BIG SKY TRAILS		WELL #:		2	RRCID ->	204173	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7690 -	8372
12	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1094 3	3 9	N	3			45	
01	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263 3		N	-0-			45	
02	1204 N	1121	-0-	-83	-0-	1121 3		N	-0-			45	
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			45	
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1267 3	50 9	N	45			90	
05	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136 3		N	-0-			90	
-----													
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT		WELL #:		3BH	RRCID ->	204175	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7839 -	9501
12	3968 X	3549	-0-	-419	-0-	3549 3		N	-0-			39	
01	3968 X	3240	-0-	-728	-0-	3240 3		N	-0-			39	
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3984 3	23 9	N	21			60	
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 3		N	-0-			60	
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4584 3	34 9	N	31			91	
*05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4443 3	35 9	N	32	94 1		29	
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		19B	RRCID ->	204176	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7390 -	7966
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1345 3	9 9	N	8			35	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			35	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1259 3	37 9	N	34			69	
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1344 3	9 9	N	8			77	
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319 3	13 9	N	12			89	
*05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1364 3	8 9	N	7			96	
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		21B	RRCID ->	204596	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7360 -	7796
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			26	
01	465 N	351	-0-	-114	-0-	351 3		N	-0-			26	
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	311 3		N	-0-			26	
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 3		N	-0-			26	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			26	
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	365 3	23 9	N	21			47	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2021 3	140 9	N	127	100 1		27
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-			27
02		1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1644 3		N	-0-			27
03		2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1817 3	130 9	N	118	118 1		27
04		2010 N	1812	-0-	-198	-0-	1812 3		N	-0-			27
*05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			27
-----													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620													
12		2294 N	1982	-0-	-312	-0-	1982 3		N	-0-			30
01		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1964 3	4 9	N	4			34
02		1848 N	1778	-0-	-70	-0-	1778 3		N	-0-			34
03		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 3		N	-0-			34
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1942 3	6 9	N	5			39
05		1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943 3		N	-0-			39
-----													
PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092													
12		2635 N	2372	-0-	-263	-0-	2372 3		N	-0-			22
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2533 3	124 9	N	113	101 1		34
02		2324 N	2259	-0-	-65	-0-	2259 3		N	-0-			34
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-			34
04		3000 N	3020	-0-	20	20	3020 3		N	-0-			34
*05		3100 N	3303	-0-	203	223	3174 3	129 9	N	117	128 1		23
-----													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595													
12		1922 X	1519	-0-	-403	-0-	1519 3		N	-0-	56 1		65
01		1891 X	1686	-0-	-205	-0-	1686 3		N	-0-			65
02		1596 N	1518	-0-	-78	-0-	1514 3	4 9	N	4			69
03		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1633 3	68 9	N	62	96 1		35
04		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1558 3	6 9	N	5			40
05		1674 N	1583	-0-	-91	-0-	1583 3		N	-0-			40
-----													
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904													
12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1585 3	25 9	N	23	42 1		25
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			25
02		1372 N	1308	-0-	-64	-0-	1286 3	22 9	N	20			45
03		1612 N	1351	-0-	-261	-0-	1334 3	17 9	N	15			60
04		1500 N	1289	-0-	-211	-0-	1281 3	8 9	N	7			67
05		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1421 3	13 9	N	12			79
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928													
12		2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2946 3		N	-0-			49
01		2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826 3		N	-0-			49
02		2688 X	2614	-0-	-74	-0-	2583 3	31 9	N	28			77
03		2976 X	2781	-0-	-195	-0-	2742 3	39 9	N	35			112
04		2880 X	2783	-0-	-97	-0-	2783 3		N	-0-			112
05		2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2790 3	11 9	N	10			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3	N	-0-		144
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	48	94 1	98
02		1764 N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3	N	-0-		98
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-		98
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	43		141
*05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-		141
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202												
12		4898 X	4252	-0-	-646	-0-	4177	3	N	68	134 1	25
01		4898 X	4647	-0-	-251	-0-	4647	3	N	-0-		25
02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	N	137	138 1	24
03		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	N	3		27
04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4538	3	N	45		72
05		5084 X	4705	-0-	-379	-0-	4661	3	N	40		112
-----												
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766												
12		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3	N	-0-		-0-
01		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3	N	-0-		-0-
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3	N	-0-		-0-
03		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3	N	-0-		-0-
04		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3	N	-0-		-0-
*05		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6118	3	N	8		8
-----												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608												
12		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3	N	-0-		91
01		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3	N	-0-		91
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		91
03		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3	N	-0-		91
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	63		154
*05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	17		171
-----												
BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634												
12		2171 N	1929	-0-	-242	-0-	1929	3	N	-0-		29
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	20		49
02		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	35		84
03		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		84
04		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	5		89
*05		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	35	97 1	27
-----												
PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492												
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	3		94
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-		94
02		1904 N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3	N	-0-		94
03		2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3	N	-0-		94
04		1980 N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3	N	-0-		94
05		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3	N	-0-		94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	3	11	9	N	10			37
01		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-			37
02		1652 N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-			37
03		1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23			60
04		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1537	3	10	9	N	9			69
05		1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1576	3	14	9	N	13			82
-----															
ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888															
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-			18
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-			18
02		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-			18
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-			18
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-			18
*05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-			18
-----															
MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802															
12		4154 X	3730	-0-	-424	-0-	3730	3			N	-0-			24
01		3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-			24
02		3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-			24
03		3937 X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-			24
04		3810 X	3467	-0-	-343	-0-	3467	3			N	-0-			24
05		3720 X	3454	-0-	-266	-0-	3454	3			N	-0-			24
-----															
TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001															
12		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-			-0-
04		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
*05		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694															
12		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-			27
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			27
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			27
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-			27
04		600 N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-			27
05		744 N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-			27
-----															
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A															
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			25
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			25
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			25
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			25
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			25
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			25
-----															
ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874															
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			42
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			42
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			42
03		1395 N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-			42
04		1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-			42
05		1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					49
01	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					54
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					54

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					30
01	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26
02	2352 N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55
04	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2438	3	35	9	N	32					87
*05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	N	30	91	1			26

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					18
01	3813 X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25
03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3834	3	100	9	N	91	103	1			25
*05	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					25

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1298	3	31	9	N	28					60
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					82
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					92
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	3	26	9	N	24					116

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25
04	1020 N	886	-0-	-134	-0-	884	3	2	9	N	2					27
05	1023 N	904	-0-	-119	-0-	890	3	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458 3		N	-0-		65
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		65
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1380 3	74 9	N	67	122 1	10
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502 3	9 9	N	8		18
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1465 3	13 9	N	12		30
05		1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1503 3	15 9	N	14		44
-----												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626												
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2255 3	44 9	N	40	90 1	25
01		2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2198 3	39 9	N	35		60
02		2100 N	1988	-0-	-112	-0-	1960 3	28 9	N	25		85
03		2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2171 3	32 9	N	29	86 1	28
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178 3	23 9	N	21		49
05		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2118 3	25 9	N	23		72
-----												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564												
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-		27
01		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2432 3	98 9	N	89		116
02		2352 N	2221	-0-	-131	-0-	2190 3	31 9	N	28	117 1	27
03		2480 N	2435	-0-	-45	-0-	2421 3	14 9	N	13		40
04		2460 N	2390	-0-	-70	-0-	2349 3	41 9	N	37		77
05		2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2393 3	35 9	N	32	83 1	26
-----												
OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750												
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1155 3	22 9	N	20		82
01		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120 3		N	-0-		82
02		1064 N	985	-0-	-79	-0-	959 3	26 9	N	24		106
03		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 3		N	-0-		106
04		1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3		N	-0-		106
*05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1191 3	39 9	N	35	114 1	27
-----												
BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560												
12		1240 N	918	-0-	-322	-0-	918 3		N	-0-		94
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1257 3	30 9	N	27	96 1	25
02		1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1086 3		N	-0-		25
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1201 3	11 9	N	10		35
04		1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1166 3	13 9	N	12		47
05		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1178 3	9 9	N	8		55
-----												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696												
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-		23
01		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1344 3	24 9	N	22		45
02		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1144 3	109 9	N	99	99 1	45
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1307 3	59 9	N	54		99
04		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274 3		N	-0-		99
05		1395 N	974	-0-	-421	-0-	974 3		N	-0-		99
-----												
BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550												
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		42
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-		42
02		1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1447 3	36 9	N	33		75
03		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1577 3	12 9	N	11		86
04		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1563 3	14 9	N	13	74 1	25
05		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641 3		N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2493 3	18 9		N	16			89
01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3			N	-0-			89
02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3			N	-0-			89
03		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2608 3	141 9		N	128	172 1		45
04		2730 N	2479	-0-	-251	-0-	2479 3			N	-0-			45
05		2728 N	2511	-0-	-217	-0-	2511 3			N	-0-			45
-----														
DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818														
12		2418 N	2272	-0-	-146	-0-	2272 3			N	-0-			27
01		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243 3			N	-0-			27
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3			N	-0-			27
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3			N	-0-			27
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3			N	-0-			27
05		2294 N	2268	-0-	-26	-0-	2243 3	25 9		N	23			50
-----														
DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891														
12		3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671 3			N	-0-			70
01		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507 3			N	-0-			70
02		3304 X	3281	-0-	-23	-0-	3281 3			N	-0-			70
03		3658 X	3369	-0-	-289	-0-	3369 3			N	-0-			70
04		3540 X	3121	-0-	-419	-0-	3121 3			N	-0-			70
05		3658 X	3406	-0-	-252	-0-	3406 3			N	-0-			70
-----														
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431														
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3			N	-0-			67
01		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3			N	-0-			67
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3			N	-0-			67
03		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3			N	-0-			67
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3			N	-0-			67
*05		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3			N	-0-			67
-----														
TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680														
12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3			N	-0-			-0-
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3			N	-0-			-0-
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			N	-0-			-0-
03		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 3			N	-0-			-0-
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3			N	-0-			-0-
*05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706 3	8 9		N	7			7
-----														
BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524														
12		1271 N	1116	-0-	-155	-0-	1116 3			N	-0-			79
01		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116 3			N	-0-			79
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1008 3	45 9		N	41	93 1		27
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3			N	-0-			27
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3			N	-0-			27
*05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189 3	6 9		N	5			32
-----														
RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480														
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3			N	-0-			60
01		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391 3			N	-0-			60
02		1372 N	1314	-0-	-58	-0-	1255 3	59 9		N	54	68 1		46
03		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1357 3	3 9		N	3			49
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1339 3	12 9		N	11			60
05		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1371 3	13 9		N	12			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3	N	-0-			25
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	10			35
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	7			42
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	8			50
04		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1099	3	N	5			55
05		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	N	7			62
-----													
FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086													
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			39
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			39
02		1344 N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	N	6			45
03		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3	N	-0-			45
04		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1406	3	N	25			70
*05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	56	101	1	25
-----													
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086													
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
-----													
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500													
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3	N	-0-			126
01		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	110	186	1	50
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3	N	-0-			50
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	23			73
04		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3	N	-0-			73
*05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3	N	-0-			73
-----													
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820													
12		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1531	3	N	22			85
01		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3	N	-0-			85
02		1428 N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	N	23			108
03		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	N	7			115
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			115
*05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	52	140	1	27
-----													
BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752													
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			20
01		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	N	15			35
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			35
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			35
04		1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3	N	-0-			35
*05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			35
-----													
LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564													
12		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	51	80	1	26
01		2914 N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	N	34			60
02		2660 N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	N	22			82
03		2945 N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	N	52	107	1	27
04		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	10			37
*05		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	40			77



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUREL UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	210626	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7800 - 8590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
-----													
BUREL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	210629	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	7804 - 8608
12	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3		N	-0-			24
01	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108 9	N	98	97 1		25
02	2156 N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3		N	-0-			25
03	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24 9	N	22			47
04	2340 N	1854	-0-	-486	-0-	1766	3	88 9	N	80	100 1		27
*05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			27
-----													
ANDERSON "B" UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	210716	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	7900 - 8610
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RICKRICH UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	211484	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7648 - 8490
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			54
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23 9	N	21			75
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3		N	-0-			75
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30 9	N	27			102
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1234	3	10 9	N	9			111
05	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10 9	N	9	98 1		22
-----													
RICKRICH UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	211936	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7670 - 8508
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			-0-
02	756 N	658	-0-	-98	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-			-0-
-----													
STOCKER, EARNEST				WELL #:	3	RRCID ->	212028	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	7882 - 8760
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			32
01	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3		N	-0-			32
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6 9	N	5			37
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			37
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			37
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			37
-----													
HARRISON UNIT				WELL #:	6D	RRCID ->	212189	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	7880 - 8620
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * AMT	EOM BALANCE
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4278	3	57	9	N	52	124	1	27
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			27
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1	26
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48			74
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4051	3	78	9	N	71	118	1	27
*05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4227	3	22	9	N	20			47
-----														
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614														
12	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60			60
02	1904 N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-			60
03	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-			60
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20	57	1	23
*05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			23
-----														
BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746														
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			27
01	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-			27
02	2184 N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20			47
03	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1	24
04	2160 N	2140	-0-	-20	-0-	2140	3			N	-0-			24
05	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2162	3			N	-0-			24
-----														
PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15														
-----														
LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498														
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			89
01	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-			89
02	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-			89
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-			89
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1453	3	6	9	N	5			94
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1473	3	28	9	N	25			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-			27
01		2325 N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-			27
02		2044 N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-			27
03		2294 N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-			27
04		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-			27
*05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			27
-----															
BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864															
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			17
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			17
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			17
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3			20
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			20
*05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			20
-----															
BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696															
12		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-			49
01		1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1	27
02		1120 N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-			27
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-			27
04		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-			27
05		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1183	3	11	9	N	10			37
-----															
CADELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620															
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2			29
01		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-			29
02		1680 N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13			42
03		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20			62
04		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1627	3	6	9	N	5			67
05		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4			71
-----															
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204															
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			27
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			27
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17			44
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16			60
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			60
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			60
-----															
PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926															
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			27
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-			27
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			27
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-			27
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-			27
*05		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2981	3	14	9	N	13			40
-----															
MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460															
12		2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-			60
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1	25
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-			25
03		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17			42
04		2100 N	1977	-0-	-123	-0-	1960	3	17	9	N	15			57
*05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2096	3	14	9	N	13			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7834 -	8594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1651 N	1651	-0-	-0-	1643 3	8 9		N	7			74
01		1577 N	1577	-0-	-0-	1566 3	11 9		N	10			84
02		1512 N	1326	-0-	-186	1326 3			N	-0-			84
03		1643 N	1434	-0-	-209	1420 3	14 9		N	13			97
04		1530 N	1374	-0-	-156	1366 3	8 9		N	7			104
05		1457 N	1364	-0-	-93	1354 3	10 9		N	9	86 1		27
EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	8671	PERF. 7836 -	8534
12		1736 N	1724	-0-	-12	1724 3			N	-0-			18
01		1680 N	1680	-0-	-0-	1680 3			N	-0-			18
02		1540 N	1415	-0-	-125	1415 3			N	-0-			18
03		1853 N	1853	-0-	-0-	1853 3			N	-0-			18
04		1960 N	1960	-0-	-0-	1960 3			N	-0-			18
*05		1858 N	1858	-0-	-0-	1843 3	15 9		N	14			32
LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005										TOTAL DEPTH	8729	PERF. 7736 -	8546
12		1862 N	1862	-0-	-0-	1862 3			N	-0-			39
01		1861 N	1861	-0-	-0-	1806 3	55 9		N	50			89
02		1624 N	1562	-0-	-62	1548 3	14 9		N	13			102
03		1860 N	1710	-0-	-150	1697 3	13 9		N	12	87 1		27
04		1800 N	1688	-0-	-112	1674 3	14 9		N	13			40
05		1736 N	1727	-0-	-9	1706 3	21 9		N	19			59
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005										TOTAL DEPTH	8891	PERF. 8014 -	8810
12		3658 X	2973	-0-	-685	2973 3			Y	-0-			72
01		3472 X	2928	-0-	-544	2909 3	19 9		Y	17			89
02		2856 X	2581	-0-	-275	2581 3			Y	-0-			89
03		3162 X	2862	-0-	-300	2862 3			Y	-0-			89
04		3000 X	2834	-0-	-166	2834 3			Y	-0-			89
05		2976 X	2916	-0-	-60	2885 3	31 9		Y	28			117
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	8561	PERF. 9137 -	11022
12		3696 X	3696	-0-	-0-	3696 3			N	-0-			-0-
01		3627 X	3618	-0-	-9	3618 3			N	-0-			-0-
02		3276 X	3142	-0-	-134	3142 3			N	-0-			-0-
03		3627 X	3338	-0-	-289	3338 3			N	-0-			-0-
04		3522 X	3522	-0-	-0-	3408 3	114 9		N	104	38 1		66
05		3627 X	3471	-0-	-156	3471 3			N	-0-			66
MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005										TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7736 -	8676
12		2781 N	2781	-0-	-0-	2646 3	135 9		N	123	121 1		27
01		1980 N	1980	-0-	-0-	1980 3			N	-0-			27
02		1603 N	1603	-0-	-0-	1603 3			N	-0-			27
03		2790 N	1507	-0-	-1283	1507 3			N	-0-			27
04		1920 N	1732	-0-	-188	1732 3			N	-0-			27
05		1767 N	1582	-0-	-185	1582 3			N	-0-			27
MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7778 -	8670
12		1581 N	1510	-0-	-71	1499 3	11 9		N	10			40
01		1581 N	1531	-0-	-50	1531 3			N	-0-			40
02		1433 N	1433	-0-	-0-	1418 3	15 9		N	14			54
03		1523 N	1523	-0-	-0-	1523 3			N	-0-			54
04		1470 N	1469	-0-	-1	1462 3	7 9		N	6			60
05		1581 N	1487	-0-	-94	1457 3	30 9		N	27			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	3	36	9	N	33	78 1	69
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-		69
02		1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1		70
03		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-		70
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-		70
05		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-		70
-----														
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690														
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-		7
01		2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-		7
02		1848 N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-		7
03		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-		7
04		1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1855	3			N	-0-		7
*05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-		7
-----														
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672														
12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	3	43	9	N	39	108 1	27
01		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-		27
02		1568 N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13		40
03		1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-		40
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		40
05		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-		40
-----														
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650														
12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-		45
01		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-		45
02		2100 N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119 1	26
03		2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-		26
04		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	2115	3	10	9	N	9		35
05		2325 N	2195	-0-	-130	-0-	2156	3	39	9	N	35		70
-----														
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564														
12		1767 N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-		27
01		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23		50
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-		50
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-		50
04		1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-		50
*05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1739	3	48	9	N	44		94
-----														
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630														
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20		107
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-		107
02		1120 N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30		137
03		1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-		137
04		1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1112	3	45	9	N	41	153 1	25
05		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	3	N	-0-			27
01		2635 N	2611	-0-	-24	-0-	-0-	2541	3	N	64			91
02		2380 N	2245	-0-	-135	-0-	-0-	2245	3	N	-0-			91
03		2635 N	2340	-0-	-295	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			91
04		2520 N	2178	-0-	-342	-0-	-0-	2178	3	N	-0-			91
05		2480 N	2246	-0-	-234	-0-	-0-	2172	3	N	67			158
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008														
12		2914 X	2506	-0-	-408	-0-	-0-	2476	3	N	27			52
01		2914 X	2450	-0-	-464	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			52
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	3	N	-0-			52
03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	4142	3	N	12			64
04		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	18			82
*05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	4276	3	N	27	84	1	25
-----														
STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708														
12		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	3	N	43	107	1	25
01		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	3	N	32			57
02		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	8			65
03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	47	85	1	27
04		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-			27
*05		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	3	N	5			32
-----														
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660														
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	31	80	1	26
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	8			34
02		1708 N	1613	-0-	-95	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			34
03		1984 N	1930	-0-	-54	-0-	-0-	1924	3	N	5			39
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	45	63	1	21
*05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			21
-----														
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004														
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	3			55
01		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	-0-	1882	3	N	-0-			55
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	68	79	1	44
03		1922 N	1860	-0-	-62	-0-	-0-	1842	3	N	16			60
04		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			60
05		1922 N	1787	-0-	-135	-0-	-0-	1787	3	N	-0-			60
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080														
12		465 N	328	-0-	-137	-0-	-0-	328	3	N	-0-			57
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	-0-	313	3	N	-0-			57
02		308 N	251	-0-	-57	-0-	-0-	251	3	N	-0-			57
03		341 N	269	-0-	-72	-0-	-0-	266	3	N	3			60
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	-0-	251	3	N	-0-			60
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	255	3	N	2			62
-----														
LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566														
12		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			34
01		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			34
02		1288 N	1265	-0-	-23	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			34
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	42			76
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	8			84
*05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	14	76	1	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																	
CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540																	
12	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5629	3			N	-0-					27
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27
03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	5080	3	132	9	N	120	65	1			82
05	5642	X	5202	-0-	-440	-0-	5157	3	45	9	N	41	98	1			25
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994																	
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					45
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	3	21	9	N	19					141
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					141
-----																	
HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600																	
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					37
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					37
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					37
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					37
-----																	
C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040																	
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3079	3	12	9	N	11					86
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3297	3	13	9	N	12					52
*05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2950	3	19	9	N	17					69
-----																	
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066																	
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					27
01	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					27
05	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2287	3			N	-0-					27
-----																	
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130																	
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					29
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					67
*05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			5
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			5
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			5
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			5
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-			5
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3	N	-0-			5
-----												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386												
12	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3	N	-0-			42
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	49			91
02	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	N	6			97
03	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	N	2	72	1	27
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			27
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	60			87
-----												
LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550												
12	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	3	N	-0-			26
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			26
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			26
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			26
04	630 N	448	-0-	-182	-0-	448	3	N	-0-			26
05	651 N	235	-0-	-416	-0-	235	3	N	-0-			26
-----												
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401												
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			26
01	3100 N	3915	-0-	815	-0-	3911	3	N	4			30
02	2800 N	4606	-0-	1806	-0-	4573	3	N	30			60
03	3100 N	5824	-0-	2724	-0-	5345	3	N	23	48	1	35
04	10716 X	5371	-0-	-5345	-0-	5371	3	N	-0-			35
*05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3	N	-0-			35
-----												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622												
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-			26
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	65			91
02	2184 N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	N	20			111
03	2480 N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	N	8	92	1	27
04	2430 N	2337	-0-	-93	-0-	2298	3	N	35			62
05	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3	N	-0-			62
-----												
HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			26
01	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-			26
02	1176 N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3			29
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-			29
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	N	21			50
05	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1150	3	8	9	N	7			57
-----														
HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602														
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-			57
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2			59
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-			59
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6			65
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-			65
*05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	3	6	9	N	5			70
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016														
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-			25
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-			25
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52			77
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1	27
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2917	3	22	9	N	20			47
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			47
-----														
C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
-----														
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134														
12	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	2687	3	12	9	N	11			45
01	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-			45
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54			99
03	2697 N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3			102
04	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	2444	3	22	9	N	20			122
05	2697 N	2511	-0-	-186	-0-	2507	3	4	9	N	4			126
-----														
BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266														
12	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-			60
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			60
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-			60
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-			60
04	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-			60
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-			60
-----														
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814														
12	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-			27
01	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3			30
02	1904 N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17			47
03	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17			64
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	3	14	9	N	13			77
*05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	3	51	9	N	46	100	1	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11718 X	10638	-0-	-1080	-0-	10638	3			N	-0-					25
01		11718 X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25
02		10584 X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75
03		11501 X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77
04		10590 X	9578	-0-	-1012	-0-	9561	3	17	9	N	15					92
*05		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10600	3	55	9	N	50					142
-----																	
PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824																	
12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					32
01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32
02		1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32
03		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32
04		2190 N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3			N	-0-					32
*05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
-----																	
BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769																	
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					45
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27
02		952 N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					29
*05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1181	3	23	9	N	21					50
-----																	
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846																	
12		3193 X	2737	-0-	-456	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01		3193 X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02		2884 X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03		3100 X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04		2970 X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632																	
12		6572 X	4890	-0-	-1682	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01		5704 X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02		5152 X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
03		5394 X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04		4920 X	4216	-0-	-704	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05		4898 X	4298	-0-	-600	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606																	
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					56
01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					56
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
03		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					56
05		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1631	3	3	9	N	3			65
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			65
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31			96
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11			107
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1606	3	29	9	N	26	106	1	27
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-			27
-----															
DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856															
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-			-0-
01	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-			-0-
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-			-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-			-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-			-0-
*05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-			-0-
-----															
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640															
12	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	1934	3			N	-0-			15
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8			23
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			23
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-			23
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-			23
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	3	2	9	N	2			25
-----															
C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084															
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1			25
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-			25
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89			114
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5			119
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	3	30	9	N	27			146
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	N	11			157
-----															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717															
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-			35
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24			59
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1			60
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1	26
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-			26
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-			26
-----															
TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710															
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			27
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13			40
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-			40
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-			40
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-			40
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-			40
-----															
BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766															
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-			27
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7			34
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26			60
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1	26
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			26
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				25
01	1488 N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-				25
02	1344 N	622	-0-	-722	-0-	622	3			N	-0-				25
03	1550 N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-				25
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-				25
05	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-				25
-----															
BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823															
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-				59
01	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-				59
02	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5				64
03	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1				65
04	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			N	-0-				65
*05	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9711	3	62	9	N	56	62	1		59
-----															
BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258															
12	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5832	3	64	9	N	58	96	1		59
01	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-				59
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50				109
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1		84
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	N	20				104
*05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5592	3	57	9	N	52	129	1		27
-----															
HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562															
12	1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330	3			N	-0-				49
01	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-				49
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-				49
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				49
04	870 N	41	-0-	-829	-0-	24	3	17	9	N	15				64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
-----															
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682															
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-				47
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-				47
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-				47
03	3100 N	3587	-0-	487	-0-	487	3			N	-0-				47
04	3000 N	2917	-0-	-83	-0-	404	3	6	9	N	5				52
*05	3100 N	3148	-0-	48	-0-	452	3	22	9	N	20				72
-----															
FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314															
12	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2026	3	3	9	N	3				87
01	2232 N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-				87
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1		69
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1				70
04	1920 N	1748	-0-	-172	-0-	1748	3			N	-0-				70
05	2170 N	1810	-0-	-360	-0-	1810	3			N	-0-				70
-----															
FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082															
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	3	3	9	N	3				92
01	2387 N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-				92
02	1876 N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1		25
03	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4				29
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1				30
05	2046 N	1965	-0-	-81	-0-	1954	3	11	9	N	10				40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7410	-	8100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-						62
01		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3		N	-0-						62
02		2156 N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3		N	-0-						62
03		2511 N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3		N	-0-						62
04		2310 N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3		N	-0-						62
05		2232 N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3		N	-0-						62
-----																	
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	8741	PERF.	7768	-	8616		
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-						40
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-						40
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-						40
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-						40
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-						40
*05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-						40
-----																	
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7398	-	8086		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	8709	PERF.	7852	-	8682		
12		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3		N	-0-						101
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131
02		1512 N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3		N	-0-						131
03		1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3		N	-0-						131
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	3	72	9	N	65	170	1			26
05		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1547	3	21	9	N	19					45
-----																	
ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006										TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7434	-	8014		
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-						-0-
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-						-0-
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-						-0-
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-						-0-
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-						-0-
05		2232 N	2041	-0-	-191	-0-	2041	3		N	-0-						-0-
-----																	
FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8340	-	12463		
12		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10778	3	11	9	N	10					43
01		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23
02		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3		N	-0-						23
03		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28
04		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9776	3	2	9	N	2					30
*05		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10293	3	43	9	N	39					69
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7490	-	8216		
12		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3		N	-0-						25
01		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3		N	-0-						25
02		1008 N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29
03		1054 N	844	-0-	-210	-0-	844	3		N	-0-						29
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	3	46	9	N	42					71
*05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-						71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3	N	-0-		86
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	90	149 1	27
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		27
03		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3	N	-0-		27
04		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1778	3	N	23		50
*05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	54		104
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142												
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3	N	-0-		25
01		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-		25
02		504 N	478	-0-	-26	-0-	478	3	N	-0-		25
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3	N	-0-		25
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	N	10		35
*05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		35
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624												
12		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1507	3	N	27		27
01		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3	N	-0-		27
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-		27
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-		27
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-		27
05		2542 N	2063	-0-	-479	-0-	2063	3	N	-0-		27
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756												
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	9		49
01		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	N	15		64
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-		64
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	27		91
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	10		101
05		2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2101	3	N	9	82 1	28
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703												
12		1116 N	836	-0-	-280	-0-	836	3	N	-0-		9
01		930 N	785	-0-	-145	-0-	785	3	N	-0-		9
02		784 N	651	-0-	-133	-0-	651	3	N	-0-		9
03		837 N	823	-0-	-14	-0-	817	3	N	5		14
04		750 N	664	-0-	-86	-0-	664	3	N	-0-		14
05		713 N	663	-0-	-50	-0-	661	3	N	2		16
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846												
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		82
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	N	20		102
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		102
03		1240 N	868	-0-	-372	-0-	868	3	N	-0-		102
04		930 N	844	-0-	-86	-0-	831	3	N	12		114
05		899 N	883	-0-	-16	-0-	850	3	N	30		144
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688												
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		99
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	18		117
02		1708 N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3	N	-0-		117
03		1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3	N	-0-		117
04		1770 N	1486	-0-	-284	-0-	1478	3	N	7		124
05		1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1533	3	N	2		126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-	49
01		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3		N	-0-	49
02		1764 N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3		N	-0-	49
03		1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	50
04		1830 N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3		N	-0-	50
05		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3		N	-0-	50
-----												
BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688												
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-	32
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-	32
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-	32
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-	32
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-	32
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-	32
-----												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710												
12		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3		N	-0-	32
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	52
02		952 N	931	-0-	-21	-0-	931	3		N	-0-	52
03		1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3		N	-0-	52
04		1080 N	805	-0-	-275	-0-	805	3		N	-0-	52
05		1023 N	886	-0-	-137	-0-	866	3	20	9	N	70
-----												
HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752												
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-	75
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	29
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	37
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	45
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	55
*05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	3	11	9	N	65
-----												
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582												
12		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-	30
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	42
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	49
03		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	55
04		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	1129	3	6	9	N	60
05		1178 N	918	-0-	-260	-0-	912	3	6	9	N	65
-----												
BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664												
12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3		N	-0-	27
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	69
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	77
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	27
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-	27
05		1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1374	3	3	9	N	30
-----												
FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326												
12		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3		N	-0-	132
01		7750 X	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3		N	-0-	132
02		7000 X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3		N	-0-	132
03		7750 X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3		N	-0-	132
04		7500 X	4491	-0-	-3009	-0-	4491	3		N	-0-	132
05		7750 X	5951	-0-	-1799	-0-	5951	3		N	-0-	132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-			62
01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10			72
02	1372 N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-			72
03	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-			72
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-			72
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-			39
01	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28			67
02	1512 N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1	65
03	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-			65
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-			65
05	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1583	3	2	9	N	2			67

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

12	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-			28
01	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63			91
02	2828 X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-			91
03	3131 X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1	23
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3124	3	26	9	N	24			47
*05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2985	3	33	9	N	30			77

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

12	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-			39
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			39
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-			39
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-			39
04	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-			39
05	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-			39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

12	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3506	3	12	9	N	11	107	1	35
01	3751 X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-			35
02	3472 X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76			111
03	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1	30
04	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3339	3	138	9	N	125	85	1	70
*05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3656	3	54	9	N	49			119

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			30
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			30
02	1064 N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4			34
03	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-			34
04	1320 N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-			34
*05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			34

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			45
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1	25
02	1876 N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-			25
03	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92			117
04	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-			117
05	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1746	3	31	9	N	28	118	1	27



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060 3		N	-0-			65
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			65
02		1092 N	977	-0-	-115	-0-	971 3	6 9	N	5			70
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			70
04		1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014 3		N	-0-			70
*05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091 3	7 9	N	6	70 1		6
-----													
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612													
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			60
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			60
02		1120 N	1040	-0-	-80	-0-	1040 3		N	-0-			60
03		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3		N	-0-			60
04		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1190 3	8 9	N	7			67
*05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164 3	2 9	N	2			69
-----													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752													
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			27
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			27
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			27
03		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656 3		N	-0-			27
04		1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1446 3	79 9	N	72	72 1		27
05		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655 3		N	-0-			27
-----													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732													
12		2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1957 3		N	-0-			28
01		2263 N	2228	-0-	-35	-0-	2228 3		N	-0-			28
02		1932 N	690	-0-	-1242	-0-	613 3	77 9	N	70	73 1		25
03		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-			25
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			25
*05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-			25
-----													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754													
12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			27
01		2449 N	1775	-0-	-674	-0-	1775 3		N	-0-			27
02		1624 N	1584	-0-	-40	-0-	1584 3		N	-0-			27
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1747 3	55 9	N	50			77
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1678 3	52 9	N	47	97 1		27
05		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697 3		N	-0-			27
-----													
TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820													
12		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349 3		N	-0-			60
01		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 3		N	-0-			60
02		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1209 3	23 9	N	21			81
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1329 3	41 9	N	37	91 1		27
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			27
05		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303 3		N	-0-			27
-----													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710													
12		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573 3		N	-0-			25
01		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1547 3	46 9	N	42			67
02		1456 N	1442	-0-	-14	-0-	1400 3	42 9	N	38	47 1		58
03		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542 3		N	-0-			58
04		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1499 3	1 9	N	1			59
05		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1537 3	14 9	N	13			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3		N	-0-			27
01		930 N	890	-0-	-40	-0-	882 3	8 9	N	7			34
02		840 N	796	-0-	-44	-0-	789 3	7 9	N	6			40
03		899 N	894	-0-	-5	-0-	890 3	4 9	N	4			44
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			44
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			44
-----													
HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832													
12		4588 X	4318	-0-	-270	-0-	4278 3	40 9	Y	36	60 1		20
01		4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4534 3		Y	-0-			20
02		4088 X	3952	-0-	-136	-0-	3924 3	28 9	Y	25			45
03		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	4263 3	31 9	Y	28	59 1		14
04		4380 X	4314	-0-	-66	-0-	4295 3	19 9	Y	17			31
*05		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4584 3	13 9	Y	12			43
-----													
TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730													
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-			52
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2196 3	14 9	N	13			65
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2049 3	2 9	N	2			67
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2379 3	67 9	N	61	99 1		29
04		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-			29
*05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2122 3	1 9	N	1			30
-----													
HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978													
12		2356 N	2071	-0-	-285	-0-	2031 3	40 9	Y	36	60 1		20
01		2356 N	1704	-0-	-652	-0-	1704 3		Y	-0-			20
02		2072 N	1781	-0-	-291	-0-	1753 3	28 9	Y	25			45
03		2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2004 3	31 9	Y	28	59 1		14
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1988 3	19 9	Y	17			31
*05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2186 3	13 9	Y	12			43
-----													
MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862													
12		3875 X	3678	-0-	-197	-0-	3655 3	23 9	N	21			65
01		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3		N	-0-			65
02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3604 3	44 9	N	40			105
03		3813 X	3809	-0-	-4	-0-	3750 3	59 9	N	54			159
04		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4096 3	69 9	N	63	180 1		42
*05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4176 3	3 9	N	3			45
-----													
STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970													
12		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 3		N	-0-			146
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			146
02		1064 N	1024	-0-	-40	-0-	944 3	80 9	N	73	133 1		86
03		1116 N	940	-0-	-176	-0-	940 3		N	-0-			86
04		1200 N	883	-0-	-317	-0-	883 3		N	-0-			86
05		1147 N	832	-0-	-315	-0-	832 3		N	-0-			86
-----													
FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022													
12		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7401 3	14 9	N	13			88
01		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521 3		N	-0-			88
02		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5752 3	113 9	N	103	165 1		26
03		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 3		N	-0-			26
04		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6124 3	8 9	N	7			33
*05		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6334 3	39 9	N	35			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896										COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7680	-	9902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8218	3	32	9	N	29				129	
01		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1		25	
02		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79				104	
03		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1		25	
04		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7779	3	33	9	N	30				55	
*05		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7816	3	62	9	N	56	84	1		27	
-----																	
C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897										COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7474	-	8090
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	3	45	9	N	41	81	1		40	
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-				40	
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17				57	
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7				64	
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15				79	
*05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	N	8				87	
-----																	
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898										COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7820	-	10082
12		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	713	1	11199	3	N	64	173	1		30	
							70	9									
01		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-				30	
02		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62				92	
							68	9									
03		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-				92	
04		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	690	1	8607	3	N	100	170	1		22	
							110	9									
*05		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	3	N	27				49	
							30	9									
-----																	
C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899										COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7450	-	8098
12		5766 X	5634	-0-	-132	-0-	5555	3	79	9	N	72	112	1		25	
01		5766 X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-				25	
02		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56				81	
03		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13				94	
04		5580 X	5468	-0-	-112	-0-	5421	3	47	9	N	43				137	
05		5766 X	5552	-0-	-214	-0-	5537	3	15	9	N	14				151	
-----																	
C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901										COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7374	-	8030
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				40	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
-----																	
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437										COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	8817	PERF.	8338	-	8729
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5104 3	88 9	N	80		107
01		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-		107
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2710 3	17 9	N	15		122
03		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6970 3	100 9	N	91	164 1	49
04		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5737 3	90 9	N	82		131
*05		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6342 3	53 9	N	48	153 1	26
-----												
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302												
12		6107 X	5198	-0-	-909	-0-	5186 3	12 9	N	11		85
01		5735 X	5059	-0-	-676	-0-	4973 3	86 9	N	78	136 1	27
02		5096 X	4499	-0-	-597	-0-	4486 3	13 9	N	12		39
03		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5551 3	23 9	N	21		60
04		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 3		N	-0-		60
*05		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 3		N	-0-		60
-----												
BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902												
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-		25
01		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-		25
02		2156 N	2037	-0-	-119	-0-	2013 3	24 9	N	22		47
03		2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2218 3	28 9	N	25		72
04		2250 N	2229	-0-	-21	-0-	2210 3	19 9	N	17		89
*05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2286 3	25 9	N	23		112
-----												
C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952												
12		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 3		N	-0-		49
01		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10882 3	207 9	N	188	188 1	49
02		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606 3		N	-0-		49
03		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11027 3	157 9	N	143	183 1	9
04		10740 X	10586	-0-	-154	-0-	10554 3	32 9	N	29		38
05		11098 X	10792	-0-	-306	-0-	10745 3	47 9	N	43		81
-----												
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824												
12		9424 X	8599	-0-	-825	-0-	8411 3	188 9	N	171	175 1	25
01		9238 X	8414	-0-	-824	-0-	8414 3		N	-0-		25
02		8372 X	7615	-0-	-757	-0-	7487 3	128 9	N	116		141
03		9269 X	8241	-0-	-1028	-0-	8145 3	96 9	N	87	184 1	44
04		8970 X	8018	-0-	-952	-0-	8018 3		N	-0-		44
05		8587 X	8483	-0-	-104	-0-	8318 3	165 9	N	150	167 1	27
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078												
12		3534 X	3086	-0-	-448	-0-	3084 3	2 9	N	2		69
01		3441 X	3129	-0-	-312	-0-	3030 3	99 9	N	90	130 1	29
02		3052 X	2712	-0-	-340	-0-	2690 3	22 9	N	20		49
03		3162 X	2912	-0-	-250	-0-	2892 3	20 9	N	18		67
04		3030 X	2833	-0-	-197	-0-	2800 3	33 9	N	30		97
05		3131 X	2878	-0-	-253	-0-	2878 3		N	-0-		97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	12 1	11455 3	N	32			59
01	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	35 9						
						12 1	10179 3	N	162	187 1		34
02	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	178 9						
03	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	11 1	7868 3	N	-0-			34
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	12 1	8131 3	N	-0-			34
05	6975 X	6618	-0-	-357	-0-	12 1	7339 3	N	-0-			34
						12 1	6606 3	N	-0-			34
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332												
12	6758 X	6714	-0-	-44	-0-	12 1	6666 3	N	33			60
01	6758 X	6687	-0-	-71	-0-	36 9						
						12 1	6521 3	N	140	172 1		28
02	6104 X	5670	-0-	-434	-0-	154 9						
03	6758 X	6067	-0-	-691	-0-	11 1	5638 3	N	19			47
						21 9						
04	6540 X	5769	-0-	-771	-0-	12 1	5890 3	N	150	169 1		28
05	6727 X	5934	-0-	-793	-0-	165 9						
						12 1	5757 3	N	-0-			28
						12 1	5728 3	N	176	176 1		28
						194 9						
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046												
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2064 3	36 9	N	33			51
01	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	1811 3	17 9	N	15	36 1		30
02	2044 N	1320	-0-	-724	-0-	1316 3	4 9	N	4			34
03	2108 N	1252	-0-	-856	-0-	1251 3	1 9	N	1			35
04	1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1689 3	13 9	N	12			47
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1901 3	13 9	N	12			59
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078												
12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3682 3	3 9	N	3			35
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3		N	-0-			35
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3536 3	74 9	N	67			102
03	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3800 3	17 9	N	15			117
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3805 3	40 9	N	36	80 1		73
*05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3958 3	1 9	N	1			74
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802												
12	12586 X	11052	-0-	-1534	-0-	11052 3		N	-0-			42
01	12586 X	10466	-0-	-2120	-0-	10466 3		N	-0-			42
02	10080 X	8668	-0-	-1412	-0-	8668 3		N	-0-			42
03	11160 X	6368	-0-	-4792	-0-	6365 3	3 9	N	3			45
04	10800 X	7911	-0-	-2889	-0-	7911 3		N	-0-			45
05	11067 X	8028	-0-	-3039	-0-	8028 3		N	-0-			45
MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894												
12	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8183 3	46 9	N	42			210
01	8060 X	7892	-0-	-168	-0-	7892 3		N	-0-	98 1		112
02	7280 X	7172	-0-	-108	-0-	7007 3	165 9	N	150	45 1		217
03	8060 X	7651	-0-	-409	-0-	7626 3	25 9	N	23	132 1		108
04	7800 X	7426	-0-	-374	-0-	7401 3	25 9	N	23			131
05	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	7580 3	33 9	N	30			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
12	8649 X	8171	-0-	-478	-0-		6 1	8079	3	N	78		190
01	8432 X	7859	-0-	-573	-0-		86 9						179
02	7616 X	7331	-0-	-285	-0-		7859 3			N	-0-	11 1	116
03	8432 X	7952	-0-	-480	-0-		5 1	7297	3	N	26	89 1	
04	7920 X	7517	-0-	-403	-0-		29 9						149
05	8184 X	7481	-0-	-703	-0-		6 1	7910	3	N	33		189
							36 9						
							6 1	7467	3	N	40		
							44 9						
							6 1	7406	3	N	63	164 1	88
							69 9						
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872													
12	11222 X	9410	-0-	-1812	-0-		9228 3	182	9	N	165		200
01	10974 X	8681	-0-	-2293	-0-		8680 3					176 1	25
02	9912 X	7805	-0-	-2107	-0-		7583 3	222	9	N	202	114 1	113
03	10075 X	8276	-0-	-1799	-0-		8276 3						113
04	9420 X	7885	-0-	-1535	-0-		7885 3						113
05	9424 X	8057	-0-	-1367	-0-		8046 3	11	9	N	10		123
HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082													
12	10695 X	10542	-0-	-153	-0-		10502 3	40	9	Y	36	60 1	20
01	10509 X	10220	-0-	-289	-0-		10220 3						20
02	9324 X	9035	-0-	-289	-0-		9007 3	28	9	Y	25		45
03	10540 X	9782	-0-	-758	-0-		9751 3	31	9	Y	28	59 1	14
04	10200 X	9361	-0-	-839	-0-		9342 3	19	9	Y	17		31
05	10540 X	9476	-0-	-1064	-0-		9463 3	13	9	Y	12		43
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402													
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-		4 1	6590	3	N	56	84 1	221
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		62 9						
02	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		6367 3	131	9	N	119	173 1	167
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-		3 1	5786	3	N	-0-		167
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-		4 1	6238	3	N	191	182 1	176
*05	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-		210 9						
							4 1	6117	3	N	-0-		176
							4 1	6193	3	N	179	187 1	168
							197 9						
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807													
12	2325 N	2308	-0-	-17	-0-		4 1	2273	3	N	28		75
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		31 9						
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2388 3						75
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		3 1	2116	3	N	29		104
04	2310 N	2223	-0-	-87	-0-		32 9						
05	2387 N	2278	-0-	-109	-0-		4 1	2280	3	N	20		124
							22 9						
							4 1	2197	3	N	20		144
							22 9						
							4 1	2245	3	N	26	145 1	25
							29 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		10850 X	10669	-0-	-181	-0-	10669	3	N	-0-		109
01		10850 X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3	N	-0-		109
02		9800 X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3	N	-0-		109
03		10850 X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3	N	-0-		109
04		10500 X	9953	-0-	-547	-0-	9944	3	N	8		117
*05		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3	N	-0-		117
-----												
HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862												
12		8370 X	7523	-0-	-847	-0-	7454	3	N	63		90
01		8246 X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	N	71	136 1	25
02		7420 X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3	N	-0-		25
03		8215 X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3	N	-0-		25
04		7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7060	3	N	102		127
*05		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8240	3	N	22	123 1	26
-----												
HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712												
12		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3	N	-0-		61
01		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3	N	-0-		61
02		9380 X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3	N	-0-		61
03		11191 X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	N	151	185 1	27
04		10830 X	9074	-0-	-1756	-0-	9066	3	N	7		34
05		11191 X	10401	-0-	-790	-0-	10357	3	N	40		74
-----												
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752												
12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	N	92	60 1	77
01		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	N	119	171 1	25
02		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	N	5		30
03		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	N	59		89
04		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	702	1	N	65		154
*05		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	725	1	N	44	169 1	29
-----												
HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767												
12		6975 X	6387	-0-	-588	-0-	6386	3	N	1	128 1	76
01		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	N	170	181 1	65
02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	N	42		107
03		6789 X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	N	77	77 1	107
04		7050 X	6021	-0-	-1029	-0-	5881	3	N	127	182 1	52
05		7285 X	6095	-0-	-1190	-0-	6095	3	N	-0-		52
-----												
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839												
12		9052 X	7965	-0-	-1087	-0-	7919	3	N	42		127
01		8587 X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3	N	-0-		127
02		7812 X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	N	14	53 1	88
03		8649 X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3	N	-0-		88
04		8370 X	5565	-0-	-2805	-0-	5565	3	N	-0-		88
05		7967 X	6535	-0-	-1432	-0-	6535	3	N	-0-		88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17608 X	13688	-0-	-3920	-0-	13539	3	149	9	N	135	91	1	99
01	17608 X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-			99
02	14812 X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-			99
03	14632 X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1	40
04	14160 X	10277	-0-	-3883	-0-	10247	3	30	9	N	27			67
05	13702 X	11112	-0-	-2590	-0-	11055	3	57	9	N	52	93	1	26
-----														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078														
12	1643 N	224	-0-	-1419	-0-	224	3			N	-0-			25
01	1643 N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-			25
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	-2			27
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			27
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			27
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2			29
-----														
BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666														
12	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	713	1	8271	3	N	2			89
						2	9							
01	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10			99
						11	9							
02	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75			174
						83	9							
03	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1	26
						21	9							
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	621	1	5044	3	N	9			35
						10	9							
*05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	690	1	4735	3	N	-0-			35
-----														
FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574														
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9797	3	202	9	N	184	164	1	94
01	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-			94
02	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-			94
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-			94
04	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9292	3	119	9	N	108	175	1	27
*05	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9413	3	17	9	N	15			42
-----														
HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352														
12	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7802	3	128	9	N	116	173	1	25
01	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1	91
02	8820 X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-			91
03	9765 X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1	27
04	9450 X	9422	-0-	-28	-0-	9380	3	42	9	N	38			65
*05	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9493	3	67	9	N	61	59	1	67



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	713 1	7549 3		N	36			64
						40 9							
01	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	713 1	7395 3		N	-0-			64
02	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	644 1	6754 3		N	144	181 1		27
						158 9							
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	713 1	7379 3		N	53			80
						58 9							
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	690 1	7703 3		N	20			100
						22 9							
*05	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	713 1	8270 3		N	104	174 1		30
						114 9							
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065													
12	5890 X	5843	-0-	-47	-0-	5843 3			N	-0-			92
01	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5795 3	110 9		N	100	117 1		75
02	5320 X	5130	-0-	-190	-0-	5130 3			N	-0-			75
03	5890 X	5572	-0-	-318	-0-	5518 3	54 9		N	49	98 1		26
04	5700 X	5272	-0-	-428	-0-	5240 3	32 9		N	29			55
05	5890 X	5816	-0-	-74	-0-	5795 3	21 9		N	19			74
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966													
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			Y	-0-			75
01	682 N	369	-0-	-313	-0-	369 3			Y	-0-			75
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	337 3	17 9		Y	15			90
03	744 N	360	-0-	-384	-0-	352 3	8 9		Y	7			97
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	336 3	15 9		Y	14			111
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	343 3	11 9		Y	10			121
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657													
12	9145 X	8425	-0-	-720	-0-	8381 3	44 9		N	40			56
01	9145 X	8632	-0-	-513	-0-	8632 3			N	-0-			56
02	8260 X	7757	-0-	-503	-0-	7757 3			N	-0-			56
03	8928 X	8167	-0-	-761	-0-	8167 3			N	-0-			56
04	8340 X	8229	-0-	-111	-0-	8097 3	132 9		N	120	120 1		56
05	8618 X	8519	-0-	-99	-0-	8519 3			N	-0-			56
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246													
12	310 X	221	-0-	-89	-0-	4 1	217 3		N	-0-			65
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	107 1	340 3		N	-0-			65
02	2800 N	3211	-0-	411	411	218 1	2993 3		N	-0-			65
03	3100 N	4781	-0-	1681	2092	242 1	4472 3		N	61			126
						67 9							
04	3000 N	4735	-0-	1735	3827	234 1	4395 3		N	96	169 1		53
						106 9							
*05	12454 X	8627	-0-	-3827	-0-	234 1	8317 3		N	69			122
						76 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	3936	-0-	-1985	-0-	349 1	3477 3	N	100	172 1		102
01	5921 X	4392	-0-	-1529	-0-	110 9						
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	303 1	4089 3	N	-0-			102
						218 1	7659 3	N	107	159 1		50
						118 9						
03	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	242 1	8961 3	N	-0-			50
04	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	234 1	8104 3	N	-0-			50
*05	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	245 1	7811 3	N	168	167 1		51
						185 9						

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

12	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	349 1	9189 3	N	-0-			84
01	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	303 1	8832 3	N	162	162 1		84
						178 9						
02	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	218 1	7607 3	N	25			109
						28 9						
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	242 1	8089 3	N	84	168 1		25
						92 9						
04	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	234 1	7780 3	N	-0-			25
*05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	245 1	8266 3	N	107			132
						118 9						

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	713 1	4167 3	N	7			82
						8 9						
01	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	690 1	4108 3	N	-0-			82
02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	644 1	4812 3	N	-0-			82
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	713 1	4232 3	N	2			84
						2 9						
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	690 1	4270 3	N	10			94
						11 9						
*05	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	713 1	4023 3	N	-0-			94

COCANOUGHUR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

12	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	6 1	4855 3	N	5			125
						6 9						
01	4991 X	4847	-0-	-144	-0-	4731 3	116 9	N	105	185 1		45
02	4480 X	4305	-0-	-175	-0-	5 1	4300 3	N	-0-			45
03	4898 X	4556	-0-	-342	-0-	6 1	4533 3	N	15			60
						17 9						
04	4710 X	4339	-0-	-371	-0-	6 1	4333 3	N	-0-			60
05	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	6 1	4407 3	N	148	181 1		27
						163 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8525 X	8032	-0-	-493	-0-	6	1	7842	3	N	167	182	1	25
						184	9							
01	8525 X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1	25
02	7700 X	7228	-0-	-472	-0-	5	1	6993	3	N	209	190	1	44
						230	9							
03	8308 X	7546	-0-	-762	-0-	6	1	7522	3	N	16			60
						18	9							
04	7770 X	7526	-0-	-244	-0-	6	1	7362	3	N	144	176	1	28
						158	9							
05	8029 X	7784	-0-	-245	-0-	6	1	7581	3	N	179	182	1	25
						197	9							

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152														
12	19809 X	17755	-0-	-2054	-0-	6	1	17690	3	N	54	162	1	26
						59	9							
01	19809 X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-			26
02	17892 X	16126	-0-	-1766	-0-	5	1	16074	3	N	43			69
						47	9							
03	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	6	1	18938	3	N	6			75
						7	9							
04	17190 X	16785	-0-	-405	-0-	6	1	16733	3	N	42			117
						46	9							
*05	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	6	1	18125	3	N	55			172
						61	9							

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038														
12	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9662	3	1	9	N	1	49	1	53
01	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1	77
02	8624 X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-			77
03	9548 X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1	88
04	9240 X	7997	-0-	-1243	-0-	7965	3	32	9	N	29			117
05	9548 X	8395	-0-	-1153	-0-	8216	3	179	9	N	163	213	1	67

COCANOUGHHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975														
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-			81
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-			81
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-			81
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-			81
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-			81
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742														
12	9300 X	8676	-0-	-624	-0-	8643	3	33	9	N	30	104	1	84
01	9300 X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1	84
02	8372 X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-			84
03	9083 X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109			193
04	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8875	3	69	9	N	63	173	1	83
*05	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9115	3	120	9	N	109	109	1	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	3739	-0-	-2151	-0-	362	1	3338	3	N	35	64 1	74
01	5890 X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-		74
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59		133
03	5859 X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70		203
04	4260 X	2429	-0-	-1831	-0-	351	1	2019	3	N	54	179 1	78
05	5890 X	2995	-0-	-2895	-0-	362	1	2633	3	N	-0-		78
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452													
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4630	3	N	52		209
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-		209
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175 1	83
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-		83
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	351	1	5177	3	N	-0-		83
*05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	362	1	4987	3	N	-0-		83
STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178													
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	6	1	4034	3	N	35		186
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174 1	78
02	1624 X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-		78
03	1798 X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-		78
04	1740 X	8	-0-	-1732	-0-	8	3			N	-0-		78
05	1798 X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	9	N	25	51 1	52
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764													
12	9300 X	8939	-0-	-361	-0-	6	1	8734	3	N	181	171 1	62
01	9455 X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-		62
02	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177 1	62
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	195	9	12178	3	N	110		172
04	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12	1	12789	3	N	67	185 1	54
*05	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	11	1	12924	3	N	160	129 1	85
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084													
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	30		99
01	3100 X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-		99
02	2800 X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80		179
03	3100 X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-		179
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		179
05	3100 X	747	-0-	-2353	-0-	713	1	34	9	N	31	140 1	70



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	719	1	7882	3	N	48	158 1
01	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	53	9	9352	3	N	-0-	102
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39	141
03	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	43	9	8241	3	N	26	167
04	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	29	9	9473	3	N	30	197
*05	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	696	1	8690	3	N	68	165 1
						33	9					100
						75	9					
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509												
12	7905 X	3508	-0-	-4397	-0-	713	1	2789	3	N	5	87
01	7905 X	4646	-0-	-3259	-0-	6	9	3919	3	N	13	100
02	6916 X	4340	-0-	-2576	-0-	713	1	3637	3	N	54	74 1
03	6324 X	2443	-0-	-3881	-0-	14	9	1960	3	N	-0-	80
04	6120 X	4370	-0-	-1750	-0-	644	1	3749	3	N	-0-	80
*05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	59	9	4972	3	N	-0-	80
						483	1					
						621	1					
						713	1					
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070												
12	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	3			N	-0-	44
01	12245 X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20	64
02	11060 X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-	64
03	12679 X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88 1
04	12270 X	10495	-0-	-1775	-0-	10495	3			N	-0-	104
05	12679 X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	3			N	-0-	104
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111												
12	15562 X	15407	-0-	-155	-0-	15407	3			N	-0-	45
01	15562 X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-	45
02	14056 X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-	45
03	15562 X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-	45
04	15060 X	14101	-0-	-959	-0-	14101	3			N	-0-	45
05	15407 X	14440	-0-	-967	-0-	14440	3			N	-0-	45
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595												
12	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9406	3	12	9	N	11	78
01	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-	78
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-	78
03	9424 X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-	78
04	9120 X	8169	-0-	-951	-0-	8136	3	33	9	N	30	108
05	9424 X	8403	-0-	-1021	-0-	8403	3			N	-0-	108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12		942 X	942	-0-	-0-	-0-		719 1	223 3	N	-0-			27
01		T. A.	740	-0-	740	740		713 1	27 3	N	-0-			27
02		T. A.	2870	-0-	2870	3610		511 1	2359 3	N	-0-			27
03		T. A.	5114	-0-	5114	8724		719 1	4395 3	N	-0-			27
04		17045 X	8321	-0-	-8724	-0-		696 1	7625 3	N	-0-			27
*05		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		696 1	5385 3	N	29			56
								32 9						

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336														
12		10478 X	7711	-0-	-2767	-0-		7711 3		N	-0-			137
01		10478 X	2918	-0-	-7560	-0-		2918 3		N	-0-			137
02		9464 X	7603	-0-	-1861	-0-		7603 3		N	-0-			137
03		10137 X	8549	-0-	-1588	-0-		8549 3		N	-0-			137
04		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		9167 3		N	-0-			137
*05		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-		9475 3		N	-0-			137

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450														
12		7316 X	5491	-0-	-1825	-0-		5484 3	7 9	N	6			104
01		7316 X	7212	-0-	-104	-0-		7190 3	22 9	N	20			124
02		6636 X	6479	-0-	-157	-0-		6468 3	11 9	N	10			134
03		7347 X	7319	-0-	-28	-0-		7266 3	53 9	N	48	156 1		26
04		7110 X	6659	-0-	-451	-0-		6659 3		N	-0-			26
05		7223 X	7216	-0-	-7	-0-		7216 3		N	-0-			26

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198														
12		T. A.	2387	-0-	2387	2387		127 1	2260 3	N	-0-			67
01		T. A.	8957	-0-	8957	11344		357 1	8534 3	N	60			127
								66 9						
02		T. A.	8313	-0-	8313	19657		322 1	7890 3	N	92	166 1		53
								101 9						
03		28304 X	8647	-0-	-19657	-0-		357 1	8260 3	N	27			80
								30 9						
04		8670 X	7864	-0-	-806	-0-		345 1	7468 3	N	46			126
								51 9						
05		9145 X	7159	-0-	-1986	-0-		357 1	6758 3	N	40			166
								44 9						

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117														
12		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-		362 1	8170 3	Y	79	164 1		54
								87 9						
01		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-		357 1	8104 3	Y	-0-			54
02		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-		327 1	8164 3	Y	40			94
								44 9						
03		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-		362 1	5964 3	Y	33			127
								36 9						
04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-		351 1	6382 3	Y	-0-			127
*05		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-		362 1	7390 3	Y	87	165 1		49
								96 9						







NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	380	1	41	3	N	-0-			136
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-			136
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1	85
03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-			85
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	702	1	2000	3	N	-0-			85
*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	212	3	N	-0-			85
-----														
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400														
12	9052 X	7882	-0-	-1170	-0-	299	1	7528	3	N	50			127
01	9021 X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-			127
02	7812 X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1	53
03	7998 X	6260	-0-	-1738	-0-	111	9	6207	3	N	37			90
04	7620 X	6584	-0-	-1036	-0-	41	9	44	9	N	40			130
05	7874 X	3687	-0-	-4187	-0-	311	1	3368	3	N	7			137
						8	9							
-----														
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910														
12	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	713	1	7766	3	N	96	183	1	52
01	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	106	9	6956	3	N	-0-			52
02	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	713	1	6665	3	N	65			117
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	644	1	7944	3	N	91	155	1	53
04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	72	9	8528	3	N	14			67
*05	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	633	1	8940	3	N	51			118
						100	9							
						518	1							
						15	9							
						437	1							
						56	9							
-----														
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502														
12	9703 X	8445	-0-	-1258	-0-	224	1	8204	3	N	15			80
01	9486 X	8558	-0-	-928	-0-	17	9	8127	3	N	130	183	1	27
02	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	288	1	9040	3	N	3			30
03	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	143	9	10100	3	N	70			100
04	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	63	1	10117	3	N	142	189	1	53
*05	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	3	9	10310	3	N	153	180	1	26
						6	1							
						77	9							
						6	1							
						156	9							
						6	1							
						168	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325										COMPL. DATE 01/24/2011	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 7864 - 11346
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	5950	-0-	-684	-0-	500 1	5383 3	N	61			121
01	6634 X	5839	-0-	-795	-0-	67 9	5322 3	N	83	174	1	30
02	5572 X	5011	-0-	-561	-0-	91 9	4386 3	N	30			60
03	6169 X	4905	-0-	-1264	-0-	592 1	4021 3	N	150	185	1	25
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	33 9	6842 3	N	-0-			25
*05	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	719 1	8238 3	N	17			42
						19 9						
-----												
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482										COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 8435	PERF. 8673 - 12117
12	9362 X	5978	-0-	-3384	-0-	581 1	5386 3	N	10			134
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	11 9	8893 3	N	31	97	1	68
02	8456 X	7986	-0-	-470	-0-	713 1	7319 3	N	16			84
03	9362 X	8726	-0-	-636	-0-	34 9	7987 3	N	18			102
04	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	649 1	12203 3	N	57			159
*05	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	18 9	12529 3	N	40	172	1	27
						719 1						
						44 9						
-----												
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732										COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 8451	PERF. 8702 - 12364
12	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	374 1	2097 3	N	2			129
01	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	2 9	7294 3	N	12			141
02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	713 1	6500 3	N	67	181	1	27
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	13 9	6023 3	N	-0-			27
04	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	649 1	11994 3	N	30			57
*05	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	74 9	10281 3	N	17			74
						719 1						
						19 9						
-----												
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733										COMPL. DATE 03/09/2011	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8989 - 12066
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	12 1	10720 3	N	-0-			94
01	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	12 1	10645 3	N	-0-			94
02	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	11 1	8846 3	N	-0-			94
03	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	12 1	9166 3	N	-0-			94
04	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	12 1	8606 3	N	-0-			94
*05	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	12 1	8773 3	N	5			99
						6 9						
-----												
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737										COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 8776	PERF. 7868 - 8467
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8998 - 10905				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	668	1	4553	3	N	68					160
01	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	75	9	863	1	N	-0-	81	1			79
02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	2	9	863	1	N	20					101
04	5310 X	5228	-0-	-82	-0-	22	9	835	1	N	10					111
*05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	11	9	863	1	N	23					134
						25	9									
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH	9231	PERF. 8522 - 9026				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8746 - 12190				
12	11439 X	8297	-0-	-3142	-0-	12	1	8244	3	N	37					93
01	11439 X	8093	-0-	-3346	-0-	41	9	12	1	N	19					112
02	10332 X	7342	-0-	-2990	-0-	21	9	11	1	N	-0-					112
03	11377 X	8215	-0-	-3162	-0-	12	1	8103	3	N	91	95	1			108
04	8040 X	7470	-0-	-570	-0-	100	9	12	1	N	-0-					108
05	8308 X	7445	-0-	-863	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					108
						12	1	7433	3	N	-0-					
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 9067 - 11320				
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	322	1	7714	3	Y	20					47
01	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	22	9	219	1	Y	44					91
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	48	9	104	1	Y	26					117
03	6200 X	6009	-0-	-191	-0-	29	9	58	1	Y	21					138
04	6000 X	5428	-0-	-572	-0-	23	9	5378	3	Y	45	159	1			24
05	6200 X	5218	-0-	-982	-0-	5212	3	6	9	Y	5					29
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH	8773	PERF. 9018 - 11059				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	362 1 69 9	12792 3	Y	63		126
01	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	357 1 55 9	11140 3	Y	50		176
02	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	327 1 81 9	11375 3	Y	74	179 1	71
03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	362 1 85 9	9758 3	Y	77		148
04	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	351 1 85 9	10824 3	Y	77	173 1	52
*05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	362 1 19 9	7989 3	Y	17		69
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514											
12	7626 X	7408	-0-	-218	-0-	6 1 167 9	7235 3	N	152		250
01	7626 X	7349	-0-	-277	-0-	7349 3		N	-0-		250
02	6888 X	6723	-0-	-165	-0-	5 1 183 9	6535 3	N	166	188 1	228
03	7564 X	7216	-0-	-348	-0-	6 1 18 9	7192 3	N	16		244
04	7170 X	7000	-0-	-170	-0-	6 1 23 9	6971 3	N	21	183 1	82
05	7440 X	7244	-0-	-196	-0-	6 1 94 9	7144 3	N	85	116 1	51
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574											
12	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	6 1 47 9	7934 3	N	43		180
01	7626 X	7578	-0-	-48	-0-	7578 3		N	-0-		180
02	6888 X	6798	-0-	-90	-0-	5 1 101 9	6692 3	N	92		272
03	7626 X	7250	-0-	-376	-0-	6 1 25 9	7219 3	N	23		295
04	7380 X	7233	-0-	-147	-0-	6 1 48 9	7179 3	N	44	156 1	183
05	7626 X	7094	-0-	-532	-0-	6 1 140 9	6948 3	N	127	242 1	68
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196											
12	10385 X	9693	-0-	-692	-0-	12 1 99 9	9582 3	N	90	166 1	51
01	10385 X	9589	-0-	-796	-0-	9589 3		N	-0-		51
02	9380 X	9332	-0-	-48	-0-	9254 3	78 9	N	71		122
03	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10817 3	35 9	N	32		154
04	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11139 3	80 9	N	73	176 1	51
*05	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11538 3	10 9	N	9		60
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158											
12	17329 X	15789	-0-	-1540	-0-	15635 3	154 9	N	140	223 1	96
01	17329 X	14982	-0-	-2347	-0-	14982 3		N	-0-		96
02	14868 X	11938	-0-	-2930	-0-	11833 3	105 9	N	95		191
03	15779 X	12994	-0-	-2785	-0-	12944 3	50 9	N	45	166 1	70
04	15270 X	11127	-0-	-4143	-0-	11066 3	61 9	N	55		125
05	15779 X	11160	-0-	-4619	-0-	11116 3	44 9	N	40		165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FORMAN		WELL #:		7H	RRCID ->	262133	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9013 - 11854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11470 X	3111	-0-	-8359	-0-	276 1	2802 3	Y	30			126
							33 9						
01		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	495 1	11311 3	Y	31			157
							34 9						
02		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	541 1	10636 3	Y	51	156	1	52
							56 9						
03		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	587 1	12337 3	Y	-0-			52
							621 1	12324 3	Y	61			113
							67 9						
*05		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	460 1	11738 3	Y	24			137
							26 9						

BISHOP A		WELL #:		4H	RRCID ->	262292	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8311 - 11053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4061 X	2338	-0-	-1723	-0-	725 1	1613 3	N	-0-			84
							725 1	1696 3	N	-0-			84
01		4030 X	2421	-0-	-1609	-0-	628 1	27 3	N	147	147	1	84
							162 9						
02		3640 X	817	-0-	-2823	-0-	695 1	560 3	N	-0-			84
							702 1	1729 3	N	-0-			84
							725 1	3053 3	N	-0-			84
03		4030 X	1255	-0-	-2775	-0-	695 1	560 3	N	-0-			84
							702 1	1729 3	N	-0-			84
04		2550 X	2431	-0-	-119	-0-	725 1	3053 3	N	-0-			84
*05		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	725 1	3053 3	N	-0-			84

FORMAN-FORTENBERRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262619	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8980 - 12522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11346 X	10530	-0-	-816	-0-	362 1	10036 3	Y	120			201
							132 9						
01		11346 X	9995	-0-	-1351	-0-	357 1	9586 3	Y	47	167	1	81
							52 9						
02		10248 X	8397	-0-	-1851	-0-	327 1	8008 3	Y	56	83	1	54
							62 9						
03		11346 X	10021	-0-	-1325	-0-	362 1	9561 3	Y	89			143
							98 9						
04		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	351 1	10556 3	Y	78	170	1	51
							86 9						
05		10540 X	10476	-0-	-64	-0-	362 1	10046 3	Y	62			113
							68 9						

BLAKE-ALLISON		WELL #:		8H	RRCID ->	262677	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	9610 - 12822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	725 1	10503 3	N	91			143
							100 9						
01		12741 X	11050	-0-	-1691	-0-	725 1	10281 3	N	40			183
							44 9						
02		11508 X	9286	-0-	-2222	-0-	655 1	8631 3	N	-0-			183
							679 1	8820 3	N	98	175	1	106
03		12741 X	9607	-0-	-3134	-0-	108 9						
							702 1	9507 3	N	25			131
							28 9						
04		12150 X	10237	-0-	-1913	-0-	725 1	9593 3	N	21			152
							23 9						
05		11315 X	10341	-0-	-974	-0-	725 1	9593 3	N	21			152
							23 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	719 1	12771 3		N	73	72 1		54
01	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	80 9							54
02	10388 X	7933	-0-	-2455	-0-	713 1	11566 3		N	-0-			55
03	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	649 1	7150 3		N	122	121 1		55
04	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	134 9							141
*05	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	719 1	11378 3		N	-0-			141
						696 1	12162 3		N	86			
						95 9							
						719 1	12520 3		N	-0-			
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274													
12	21452 X	11849	-0-	-9603	-0-	6 1	11775 3		N	62	113 1		27
01	19747 X	11283	-0-	-8464	-0-	68 9							27
02	14672 X	9376	-0-	-5296	-0-	11283 3			N	-0-			60
03	13795 X	9888	-0-	-3907	-0-	5 1	9264 3		N	97	64 1		60
04	13350 X	10977	-0-	-2373	-0-	107 9							148
05	11842 X	10863	-0-	-979	-0-	6 1	9882 3		N	-0-			27
						6 1	10874 3		N	88			
						97 9							
						6 1	10785 3		N	65	186 1		
						72 9							
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540													
12	11408 X	10263	-0-	-1145	-0-	12 1	10170 3		N	74			124
01	11408 X	10216	-0-	-1192	-0-	81 9							154
02	10304 X	9212	-0-	-1092	-0-	12 1	10171 3		N	30			199
03	10261 X	9754	-0-	-507	-0-	33 9							50
04	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	11 1	9151 3		N	45			97
*05	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	50 9							134
						12 1	9716 3		N	24	173 1		
						26 9							
						12 1	10194 3		N	47			
						52 9							
						12 1	10441 3		N	37			
						41 9							
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105													
12	7967 X	7536	-0-	-431	-0-	713 1	6691 3		N	120			204
01	7998 X	7585	-0-	-413	-0-	132 9							64
02	7252 X	5753	-0-	-1499	-0-	713 1	6844 3		N	25	165 1		92
03	8029 X	5496	-0-	-2533	-0-	28 9							114
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	644 1	5078 3		N	28			147
*05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	31 9							167
						667 1	4805 3		N	22			
						24 9							
						690 1	8442 3		N	33			
						36 9							
						713 1	8332 3		N	20			
						22 9							





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	1358	-0-	-440	-0-	259	1	1099	3	N	-0-			107
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1	27
						81	9							
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-			27
03	3100 N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-			27
04	2619 N	2551	-0-	-68	-0-	351	1	2186	3	N	13			40
						14	9							
05	1798 N	428	-0-	-1370	-0-	178	1	250	3	N	-0-	40	1	-0-
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760														
12	7998 X	6378	-0-	-1620	-0-	6	1	6372	3	Y	-0-			54
01	7843 X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1	85
02	6748 X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-			85
03	7471 X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-			85
04	6750 X	6640	-0-	-110	-0-	6	1	6536	3	Y	89			174
						98	9							
*05	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6	1	6743	3	Y	28	148	1	54
						31	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509														
12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	466	1	4752	3	N	8			97
						9	9							
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-			97
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22			119
						24	9							
03	4836 X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-			119
04	4680 X	4445	-0-	-235	-0-	351	1	4016	3	N	71	163	1	27
						78	9							
*05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	546	1	5852	3	N	42	43	1	26
						46	9							
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441														
12	4061 X	3504	-0-	-557	-0-	517	1	2802	3	Y	168	168	1	102
						185	9							
01	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	-0-			102
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-			102
03	4278 X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-			102
04	4140 X	3055	-0-	-1085	-0-	502	1	2539	3	Y	13			115
						14	9							
05	4278 X	3602	-0-	-676	-0-	765	1	2792	3	Y	41	130	1	26
						45	9							
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848														
12	16244 X	16076	-0-	-168	-0-	12	1	15974	3	N	82			144
						90	9							
01	16244 X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1	144
						180	9							
02	14672 X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-			144
03	16244 X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-			144
04	15720 X	12463	-0-	-3257	-0-	12	1	12390	3	N	55	173	1	26
						61	9							
05	16089 X	12445	-0-	-3644	-0-	12	1	12391	3	N	38			64
						42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	6665 X	4389	-0-	-2276	-0-	725 1	3647 3	N	15			145
01	6665 X	2476	-0-	-4189	-0-	17 9	1751 3	N	-0-			145
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	725 1	5492 3	N	2			147
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	2 9	6458 3	N	18			165
04	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	20 9	6977 3	N	78	175 1		68
*05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	86 9	7158 3	N	-0-			68
-----												
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867												
12	12245 X	10544	-0-	-1701	-0-	725 1	9730 3	N	81	159 1		27
01	12245 X	11217	-0-	-1028	-0-	89 9	10462 3	N	27			54
02	10276 X	9856	-0-	-420	-0-	725 1	9148 3	N	48			102
03	10912 X	9626	-0-	-1286	-0-	30 9	8876 3	N	23			125
04	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	53 9	11015 3	N	76	176 1		25
*05	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	25 9	11383 3	N	7			32
-----												
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130												
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	725 1	9774 3	N	37			191
01	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	41 9	9267 3	N	60	154 1		97
02	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	725 1	7541 3	N	10			107
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	66 9	8110 3	N	24			131
04	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	11 9	7779 3	N	30			161
*05	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	26 9	8781 3	N	13			174
-----												
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655												
12	10819 X	8752	-0-	-2067	-0-	362 1	8192 3	N	180	183 1		39
01	10819 X	9063	-0-	-1756	-0-	198 9	8706 3	N	-0-			39
02	8960 X	6821	-0-	-2139	-0-	357 1	6312 3	N	175	184 1		30
03	9920 X	9115	-0-	-805	-0-	316 1	8551 3	N	184	184 1		30
04	9000 X	8239	-0-	-761	-0-	193 9	7888 3	N	-0-			30
*05	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	362 1	9014 3	N	197	178 1		49
-----												
217 9												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	725 1	5934 3	N	105		163	
						116 9						
01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	725 1	5380 3	N	89	168 1	84	
						98 9						
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	655 1	4883 3	N	83		167	
						91 9						
03	6200 X	5908	-0-	-292	-0-	725 1	5113 3	N	64	168 1	63	
						70 9						
04	6000 X	5862	-0-	-138	-0-	702 1	5075 3	N	77		140	
						85 9						
05	6200 X	5976	-0-	-224	-0-	725 1	5152 3	N	90	176 1	54	
						99 9						
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054												
12	4371 X	3316	-0-	-1055	-0-	362 1	2937 3	N	15		107	
						17 9						
01	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	357 1	3648 3	N	-0-		107	
						316 1	2670 3	N	98	40 1	165	
02	3640 X	3094	-0-	-546	-0-	316 1	2670 3	N	98	40 1	165	
						108 9						
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	362 1	4046 3	N	98	174 1	89	
						108 9						
04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	351 1	5400 3	N	-0-		89	
*05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	362 1	4911 3	N	5		94	
						6 9						
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311												
12	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	725 1	12266 3	N	69	164 1	26	
						76 9						
01	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	725 1	9794 3	N	87	87 1	26	
						96 9						
02	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	655 1	7769 3	N	71		97	
						78 9						
03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	725 1	6646 3	N	49		146	
						54 9						
04	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	702 1	8965 3	N	62	181 1	27	
						68 9						
*05	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	725 1	8861 3	N	52		79	
						57 9						
BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216												
12	16585 X	16438	-0-	-147	-0-	397 1	16024 3	N	15		121	
						17 9						
01	20057 X	14968	-0-	-5089	-0-	541 1	14427 3	N	-0-		121	
02	18116 X	12317	-0-	-5799	-0-	500 1	11784 3	N	30		151	
						33 9						
03	20057 X	13267	-0-	-6790	-0-	523 1	12743 3	N	1		152	
						1 9						
04	16590 X	13049	-0-	-3541	-0-	454 1	12576 3	N	17		169	
						19 9						
05	16430 X	14629	-0-	-1801	-0-	420 1	14200 3	N	8		177	
						9 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	18135 X	15382	-0-	-2753	-0-	305 1	15036 3	N	37		112	
01	18135 X	15281	-0-	-2854	-0-	41 9	15070 3	N	76	164 1	24	
02	16380 X	13783	-0-	-2597	-0-	127 1	13743 3	N	-0-		24	
03	15841 X	14743	-0-	-1098	-0-	84 9	14635 3	N	20		44	
04	14880 X	13964	-0-	-916	-0-	40 1	13730 3	N	30		74	
05	15376 X	14041	-0-	-1335	-0-	86 1	13806 3	N	20		94	
						22 9						
						33 9						
						21 1						
						22 9						
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290												
12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	517 1	1514 3	Y	-0-		102	
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	528 1	1133 3	Y	-0-		102	
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	467 1	1 3	Y	77		179	
						85 9						
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		179	
04	897 X	897	-0-	-0-	-0-	500 1	397 3	Y	-0-		179	
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	270 1	1 3	Y	40	45 1	174	
						44 9						
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844												
12	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	725 1	13594 3	N	204	176 1	80	
						224 9						
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	725 1	12230 3	N	323	349 1	54	
						355 9						
02	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	655 1	11271 3	N	102		156	
						112 9						
03	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	725 1	11979 3	N	172	179 1	149	
						189 9						
04	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	702 1	11800 3	N	94	181 1	62	
						103 9						
*05	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	725 1	11875 3	N	159	164 1	57	
						175 9						
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308												
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	725 1	2140 3	N	60	117 1	114	
						66 9						
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	725 1	2034 3	N	-0-		114	
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	655 1	1498 3	N	58		172	
						64 9						
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	725 1	1964 3	N	63	185 1	50	
						69 9						
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	702 1	1926 3	N	15		65	
						17 9						
*05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	725 1	1868 3	N	-0-		65	
WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077												
12	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	12 1	3113 3	N	-0-		76	
01	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	12 1	2998 3	N	-0-		76	
02	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	11 1	2748 3	N	-0-		76	
03	3224 X	3068	-0-	-156	-0-	12 1	3056 3	N	-0-		76	
04	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	12 1	2892 3	N	-0-		76	
05	3131 X	3004	-0-	-127	-0-	12 1	2992 3	N	-0-		76	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	719	1	8820	3	N	30			74
						33	9							
01	9889 X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37			111
						41	9							
02	8932 X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45			156
						50	9							
03	9889 X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1	26
						53	9							
04	9570 X	9248	-0-	-322	-0-	696	1	8545	3	N	6			32
						7	9							
05	9579 X	9515	-0-	-64	-0-	719	1	8777	3	N	17			49
						19	9							
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064														
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321														
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3222	3	N	-0-			59
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32			91
						35	9							
02	3360 X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16			107
						18	9							
03	3720 X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-			107
04	3600 X	3062	-0-	-538	-0-	702	1	2352	3	N	7			114
						8	9							
*05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	725	1	5262	3	N	10			124
						11	9							
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228														
12	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	6	1	18351	3	N	126			178
						139	9							
01	18383 X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1	51
02	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	5	1	16584	3	N	142			193
						156	9							
03	18383 X	16667	-0-	-1716	-0-	6	1	16619	3	N	38	179	1	52
						42	9							
04	17790 X	16985	-0-	-805	-0-	6	1	16872	3	N	97			149
						107	9							
05	18383 X	15639	-0-	-2744	-0-	6	1	15553	3	N	73	170	1	52
						80	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		16337 X	14673	-0-	-1664	-0-	6 1	14303 3	N	331	329 1		53
							364 9						
01		16337 X	14972	-0-	-1365	-0-	14972 3		N	-0-			53
02		14140 X	12691	-0-	-1449	-0-	5 1	12388 3	N	271	179 1		145
							298 9						
03		14663 X	13059	-0-	-1604	-0-	6 1	12963 3	N	82	175 1		52
							90 9						
04		15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	6 1	14972 3	N	172	171 1		53
							189 9						
*05		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	6 1	18047 3	N	53			106
							58 9						
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612													
12		9331 X	4831	-0-	-4500	-0-	719 1	4112 3	N	-0-			96
01		8866 X	6679	-0-	-2187	-0-	713 1	5966 3	N	-0-			96
02		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	649 1	8693 3	N	-0-			96
03		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	720 1	9773 3	N	-0-			96
04		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	702 1	8477 3	N	-0-			96
05		9331 X	9145	-0-	-186	-0-	724 1	8395 3	N	24	94 1		26
							26 9						
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149													
12		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	725 1	9980 3	N	129	163 1		121
							142 9						
01		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	725 1	10237 3	N	140	181 1		80
							154 9						
02		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	655 1	8896 3	N	138	165 1		53
							152 9						
03		10540 X	10223	-0-	-317	-0-	725 1	9428 3	N	64			117
							70 9						
04		10200 X	9563	-0-	-637	-0-	702 1	8739 3	N	111	177 1		51
							122 9						
05		10540 X	10195	-0-	-345	-0-	725 1	9409 3	N	55			106
							61 9						
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669													
12		10847 X	5807	-0-	-5040	-0-	719 1	5088 3	N	-0-			60
01		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	713 1	1731 3	N	-0-			60
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	649 1	2017 3	N	-0-			60
03		2945 X	96	-0-	-2849	-0-	51 1	45 3	N	-0-			60
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			60
05		2945 X	45	-0-	-2900	-0-	1 1	44 9	N	40	74 1		26
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037													
12		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	719 1	3932 3	N	-0-			148
01		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	713 1	3933 3	N	39	162 1		25
							43 9						
02		3640 X	3608	-0-	-32	-0-	534 1	3074 3	N	-0-			25
03		4030 X	6	-0-	-4024	-0-	6 1		N	-0-			25
04		3900 X	6	-0-	-3894	-0-	6 1		N	-0-			25
05		4030 X	16	-0-	-4014	-0-	6 1	10 3	N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORSYTHE DEEVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9486 X	9252	-0-	-234	-0-	719	1	8500	3	N	30		166
01	9486 X	9198	-0-	-288	-0-	33	9	8435	3	N	45	151 1	60
02	8512 X	7948	-0-	-564	-0-	50	9	7282	3	N	15		75
03	9238 X	7683	-0-	-1555	-0-	17	9	6964	3	N	-0-		75
04	8940 X	7328	-0-	-1612	-0-	719	1	6615	3	N	15		90
05	9238 X	9222	-0-	-16	-0-	696	1	8501	3	N	2		92
						17	9						
						2	9						
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745													
12	11811 X	8408	-0-	-3403	-0-	479	1	7797	3	Y	120		193
01	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	132	9	13535	3	Y	54	185 1	62
02	10136 X	10093	-0-	-43	-0-	644	1	9490	3	Y	53		115
03	11005 X	10087	-0-	-918	-0-	59	9	9259	3	Y	123	181 1	57
04	13020 X	10303	-0-	-2717	-0-	545	1	9524	3	Y	63		120
*05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	58	9	14256	3	Y	42		162
						693	1						
						135	9						
						710	1						
						69	9						
						924	1						
						46	9						
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000													
12	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	725	1	10164	3	N	37		95
01	10757 X	10756	-0-	-1	-0-	41	9	10031	3	N	-0-		95
02	9716 X	9589	-0-	-127	-0-	725	1	8868	3	N	60		155
03	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	655	1	10094	3	N	15		170
04	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	66	9	10001	3	N	15		185
*05	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	725	1	12650	3	N	37	171 1	51
						17	9						
						702	1						
						17	9						
						725	1						
						41	9						
FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407													
12	61 J	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-		78
01	60 J	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		78
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		78
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-		78
04	T. A.	108	-0-	108	108	29	1	79	3	Y	-0-		78
05	T. A.	175	-0-	175	283	69	1	106	3	Y	-0-		78



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12276 X	11144	-0-	-1132	-0-	380	1	10647	3	Y	106			143
01	10974 X	7523	-0-	-3451	-0-	117	9	7069	3	Y	67	177	1	33
02	9772 X	7838	-0-	-1934	-0-	74	9	7423	3	Y	32			65
03	11129 X	9364	-0-	-1765	-0-	380	1	8979	3	Y	50			115
04	10770 X	9389	-0-	-1381	-0-	35	9	9018	3	Y	82			197
05	11129 X	4709	-0-	-6420	-0-	281	1	4596	3	Y	13			210
						90	9							
						99	1							
						14	9							

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

12	11935 X	11009	-0-	-926	-0-	719	1	10251	3	Y	35			232
01	11935 X	10041	-0-	-1894	-0-	39	9	9307	3	Y	19	158	1	93
02	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	713	1	10431	3	Y	57			150
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	21	9	11109	3	Y	23			173
04	10800 X	9754	-0-	-1046	-0-	649	1	9032	3	Y	24			197
*05	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	63	9	14297	3	Y	85	168	1	114
						719	1							
						25	9							
						696	1							
						26	9							
						725	1							
						94	9							

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

12	6355 X	5421	-0-	-934	-0-	725	1	4677	3	N	17			87
01	6479 X	5520	-0-	-959	-0-	19	9	4795	3	N	-0-			87
02	5852 X	5325	-0-	-527	-0-	725	1	4618	3	N	47			134
03	6479 X	5384	-0-	-1095	-0-	52	9	4625	3	N	31			165
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	725	1	5523	3	N	6			171
05	5890 X	5873	-0-	-17	-0-	34	9	5081	3	N	61	162	1	70
						702	1							
						7	9							
						725	1							
						67	9							

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

12	6262 X	6187	-0-	-75	-0-	725	1	5449	3	N	12			151
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	13	9	6077	3	N	-0-			151
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	725	1	4989	3	N	63	161	1	53
03	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	655	1	6489	3	N	-0-			53
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	69	9	6183	3	N	2			55
*05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	725	1	5869	3	N	49			104
						2	9							
						54	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	725 1	188 9	9280 3	N	N	171	177 1		53
01	10013 X	9667	-0-	-346	-0-	725 1	188 9	8942 3	N	N	-0-			53
02	9100 X	8863	-0-	-237	-0-	655 1	213 9	7995 3	N	N	194	187 1		60
03	10075 X	9556	-0-	-519	-0-	725 1	109 9	8722 3	N	N	99			159
04	9750 X	9665	-0-	-85	-0-	702 1	193 9	8770 3	N	N	175	182 1		152
05	10075 X	9624	-0-	-451	-0-	725 1	68 9	8831 3	N	N	62	118 1		96
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			28
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107														
12	5921 X	5206	-0-	-715	-0-	719 1	54 9	4433 3	N	N	49			107
01	5518 X	5074	-0-	-444	-0-	667 1		4407 3	N	N	-0-			107
02	4928 X	4025	-0-	-903	-0-	649 1	54 9	3322 3	N	N	49			156
03	5208 X	4606	-0-	-602	-0-	719 1	21 9	3866 3	N	N	19	50 1		125
04	5040 X	4729	-0-	-311	-0-	696 1		4033 3	N	N	-0-			125
05	5208 X	5158	-0-	-50	-0-	719 1	45 9	4394 3	N	N	41	44 1		122
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799														
12	7936 X	5787	-0-	-2149	-0-	719 1		5068 3	N	N	-0-			66
01	7502 X	6365	-0-	-1137	-0-	713 1		5652 3	N	N	-0-			66
02	6272 X	746	-0-	-5526	-0-	534 1	67 9	145 3	N	N	61			127
03	5797 X	298	-0-	-5499	-0-	75 1	47 9	176 3	N	N	43	117 1		53
04	6150 X	2152	-0-	-3998	-0-	696 1		1456 3	N	N	-0-			53
05	6355 X	3377	-0-	-2978	-0-	719 1		2658 3	N	N	-0-			53
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596														
12	6944 X	6436	-0-	-508	-0-	725 1	101 9	5610 3	N	N	92			153
01	6944 X	6271	-0-	-673	-0-	725 1	90 9	5456 3	N	N	82	182 1		53
02	6272 X	5429	-0-	-843	-0-	655 1	58 9	4716 3	N	N	53			106
03	6603 X	6120	-0-	-483	-0-	725 1	73 9	5322 3	N	N	66			172
04	6390 X	5988	-0-	-402	-0-	702 1	106 9	5180 3	N	N	96	182 1		86
05	6448 X	5796	-0-	-652	-0-	725 1	52 9	5019 3	N	N	47			133



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7113 3	14 9	N	13		92
01		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5845 3	19 9	N	17	83 1	26
02		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 3		N	-0-		26
03		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5241 3	3 9	N	3		29
04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4984 3	12 9	N	11		40
*05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5411 3	8 9	N	7		47
-----												
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712												
12		3503 X	2726	-0-	-777	-0-	2720 3	6 9	Y	5		44
01		3503 X	3190	-0-	-313	-0-	3190 3		Y	-0-		44
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2926 3	28 9	Y	25		69
03		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3270 3	7 9	Y	6		75
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3354 3	17 9	Y	15		90
*05		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4455 3	11 9	Y	10		100
-----												
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983												
12		7998 X	7427	-0-	-571	-0-	501 1	6741 3	Y	168	167 1	51
							185 9					
01		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	512 1	7892 3	Y	185	183 1	53
							204 9					
02		6804 X	6098	-0-	-706	-0-	467 1	5482 3	Y	135		188
							149 9					
03		7533 X	6581	-0-	-952	-0-	517 1	5923 3	Y	128	170 1	146
							141 9					
04		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	550 1	8943 3	Y	148	168 1	126
							163 9					
*05		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	517 1	8374 3	Y	157	170 1	113
							173 9					
-----												
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078												
12		8897 X	8141	-0-	-756	-0-	501 1	7435 3	Y	186	165 1	76
							205 9					
01		8897 X	6939	-0-	-1958	-0-	512 1	6062 3	Y	332	179 1	229
							365 9					
02		7644 X	7263	-0-	-381	-0-	467 1	6669 3	Y	115	176 1	168
							127 9					
03		8463 X	7545	-0-	-918	-0-	517 1	6820 3	Y	189	177 1	180
							208 9					
04		7980 X	5046	-0-	-2934	-0-	451 1	4520 3	Y	68	171 1	77
							75 9					
*05		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	517 1	8203 3	Y	185	170 1	92
							204 9					
-----												
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310												
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	1035 1	4036 3	Y	9		72
							10 9					
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	710 1	3993 3	Y	-0-		72
02		4200 X	3868	-0-	-332	-0-	621 1	3247 3	Y	-0-		72
03		4650 X	4061	-0-	-589	-0-	786 1	3108 3	Y	152	173 1	51
							167 9					
04		4500 X	4227	-0-	-273	-0-	1002 1	3225 3	Y	-0-		51
05		4650 X	3514	-0-	-1136	-0-	522 1	2990 3	Y	2		53
							2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FORMAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	273447	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9048	PERF. 7936 -	8661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		28 N	-0-	-0-	-28					N	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		31 N	31	-0-	-0-			31	2	N	-0-		27
*05		23 N	23	-0-	-0-			23	2	N	-0-		27
-----													
MCMURREY RANCH UNIT B		WELL #:		301	RRCID ->	275633	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8715 -	9316	
12		626 N	626	-0-	-0-			626	3	N	-0-		55
01		633 N	633	-0-	-0-			633	3	N	-0-		55
02		594 N	594	-0-	-0-			594	3	N	-0-		55
03		640 N	640	-0-	-0-			640	3	N	-0-		55
04		654 N	654	-0-	-0-			654	3	N	-0-		55
*05		666 N	666	-0-	-0-			666	3	N	-0-		55
-----													
BURNETT OIL CO., INC.		WELL #:		110016	RRCID ->	212537	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 9140 -	10840	
INGLE				1H									
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17													
-----													
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		112685	RRCID ->	188367	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8356 -	8834	
KEW-PEACOCK				1									
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KEW-DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	189044	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8250 -	8930	
12		14B2 EXT	32	-0-	32			484	32	2	N	-0-	122
01		14B2 EXT	128	-0-	128			612	128	2	N	-0-	122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			612			N	-0-	122
*03		14B2 EXT	435	-0-	435			1047	399	2	36	9	155
04		14B2 EXT	543	-0-	543			1590	501	2	42	9	193
05		14B2 EXT	731	-0-	731			2321	640	2	91	9	94
-----													
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		WELL #:		123567	RRCID ->	226316	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5872 -	5885	
BIRD				1									
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		185
-----													
CHADWELL, ODELL		WELL #:		4	RRCID ->	228068	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 6472 -	6565	
12		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-			1051	3	N	-0-		-0-
03		885 N	885	-0-	-0-			885	3	N	-0-		-0-
*04		660 N	660	-0-	-0-			660	3	N	-0-		-0-
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567  
 CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-				-0-
*04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979  
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

12	868 N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-	123	4		-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
02	1176 N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-				-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
04	990 N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-				-0-
05	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-				-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008  
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

12	DLQ G-10	11795	-0-	11795	11795	11795	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-				-0-
02	37425 X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-				-0-
03	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-				-0-
04	11940 X	11592	-0-	-348	-0-	11592	2			N	-0-				-0-
05	12338 X	11120	-0-	-1218	-0-	11120	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CANYON OPERATING, LLC			129966									
FORTENBERRY, JANET		WELL #:	2	RRCID ->	204293	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			55
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			55
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			55
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			55
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2	N	-0-			55
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
-----												
FORTENBERRY, JANET		WELL #:	1	RRCID ->	204617	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8215 - 8775	
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			37
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			37
02		140 N	68	-0-	-72	-0-	68 2	N	-0-			37
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			37
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-			37
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
-----												
HAZEL		WELL #:	2	RRCID ->	205110	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	8710 - 9030	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			90
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			90
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
-----												
FORTENBERRY, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	206685	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	7934 - 8975	
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			110
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			110
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	227 2	N	-0-			110
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			110
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-			110
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
-----												
KNIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	206687	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8290 - 8740	
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-			81
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 2	N	1	1 8		81
02		672 N	313	-0-	-359	-0-	311 2	N	2	2 8		81
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	893 2	N	138	9 1	2 8	13
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	713 2	N	87	9 1	1 8	91
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
-----												
FORTENBERRY, JANET		WELL #:	4	RRCID ->	207339	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	8234 - 8900	
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			75
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			75
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2	N	-0-			75
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			75
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-			75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
-----												
KNIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	208337	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8300 - 8950	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966									
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 3		RRCID -> 208351		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 8440 - 9020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		54
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		54
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		54
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		54
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-		54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
-----											
FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 208994		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 7871 - 8600	
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	731 2	149 9	N	135	6 8	234
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	N	2	2 8	234
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452 2	4 9	N	4	191 1	43
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1428 2	189 9	N	172	177 1	29
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1536 2	189 9	N	172	178 1	16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
-----											
FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 209028		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8150 - 9010	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 6		RRCID -> 209111		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7762 - 8900	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		29
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		29
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		29
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		29
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
-----											
HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 209837		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 8158 - 9060	
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-		93
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-		93
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1591 2	7 9	N	6		99
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1887 2	110 9	N	100	178 1	21
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1709 2	43 9	N	39		60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
-----											
FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 1 A		RRCID -> 209838		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7880 - 9017	
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2991 2	899 9	N	817	707 1	587
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	2865 2	814 9	N	740	1061 1	238
02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3004 2	862 9	N	784	530 1	458
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	3480 2	966 9	N	878	1097 1	211
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4029 2	937 9	N	852	735 1	312
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		312
-----											
FORTENBERRY, JANET		WELL #: 5		RRCID -> 209950		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966												
HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 209956		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7976 - 9040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			63
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			63
02	896 N	96	-0-	-800	-0-	96	2			N	-0-			63
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8	63
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
-----														
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 210261		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 8155 - 8860				
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			50
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			50
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-			50
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			50
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 210463		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7890 - 8900				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 210702		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8500 - 9085				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
KNIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 211882		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7918 - 8900				
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1391	2	124	9	N	113	193	1	22
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8	105
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1197	2	46	9	N	42	5	8	142
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	36
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1284	2	167	9	N	152	182	1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
FORTENBERRY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 211883		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 7950 - 8765				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			102
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			102
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			102
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			102
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
-----														
KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 213491		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 7940 - 8860				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966										
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2	N	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750										
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	92
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	92
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	92
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	92
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
-----										
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	63		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63		N	NO RPT	-0-
-----										
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750										
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	52
01	868 X	482	-0-	-386	-0-	482	2	N	-0-	52
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-	52
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	52
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
-----										
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2	N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-	6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100		N	NO RPT	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966  
 TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	10863	-0-	10863	10863	10863 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9418	-0-	9418	20281	9418 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9412	-0-	9412	29693	9412 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9940	-0-	9940	39633	9940 2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9134	-0-	9134	48767	9134 2		N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	48767			N	NO RPT			-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

12	DLQ G-10	11874	-0-	11874	11874	11824 2	50 9	N	45			211
01	DLQ G-10	10805	-0-	10805	22679	10742 2	63 9	N	57	182 1		86
02	DLQ G-10	9816	-0-	9816	32495	9774 2	42 9	N	38			124
03	DLQ G-10	9291	-0-	9291	41786	9291 2		N	-0-			124
04	DLQ G-10	8010	-0-	8010	49796	7989 2	21 9	N	19			143
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	49796			N	NO RPT			143

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

12	DLQ G-10	21299	-0-	21299	21299	21227 2	72 9	N	65			69
01	DLQ G-10	17516	-0-	17516	38815	17365 2	151 9	N	137	182 1		24
02	DLQ G-10	5574	-0-	5574	44389	5538 2	36 9	N	33			57
03	DLQ G-10	229	-0-	229	44618	229 2		N	-0-			57
04	DLQ G-10	304	-0-	304	44922	304 2		N	-0-			57
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	44922			N	NO RPT			57

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

12	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201 2		N	-0-			11
01	DLQ G-10	1165	-0-	1165	2366	1165 2		N	-0-			11
02	DLQ G-10	87	-0-	87	2453	87 2		N	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2453			N	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2453			N	-0-			11
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	2453			N	NO RPT			11

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763  
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			56
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			56
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			56
04	180 N	62	-0-	-118	-0-	62 2		N	-0-			56
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763  
 JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			12
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			14
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1			15
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			17

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			48
01	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583 2		N	-0-			48
02	1456 N	659	-0-	-797	-0-	659 2		N	-0-			48
03	1736 N	535	-0-	-1201	-0-	535 2		N	-0-			48
04	1530 N	692	-0-	-838	-0-	692 2		N	-0-			48
*05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			9
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			9
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366 2		N	-0-			9
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			9
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 2		N	-0-			9
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BUFFALO RIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 201687		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUFFALO RIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 201688		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 201689		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 201690		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 201700		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 201702		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 201703		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TUCKER		WELL #:		1H	RRCID ->	201992	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	6918 - 7258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FALVEL		WELL #:		2H	RRCID ->	202713	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7920 - 9587	
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2	N	-0-			-0-
*05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2	N	-0-			-0-
-----													
LAKEVIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	203084	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7420 - 9893	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5941	-0-	2841	-0-	5941	2	N	-0-			-0-
-----													
CATES		WELL #:		1	RRCID ->	203287	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6431 - 6554	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		3H	RRCID ->	203715	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7490 - 8902	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EAST GODLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	203740	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7170 - 9302	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	203743	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	6129 - 6154	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	203879	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7220 -	9372	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		2H	RRCID ->	203967	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 7700 -	9836	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	204289	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7190 -	11017	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PENNINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	204652	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 7972 -	9120	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LAKEVIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	204654	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 7775 -	10296	
12	6231 X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2			N	-0-		-0-
01	6107 X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-		-0-
02	5320 X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-		-0-
03	5766 X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-		-0-
04	5580 X	5549	-0-	-31	-0-	5549	2			N	-0-		-0-
*05	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-		-0-
BOATRAMP		WELL #:		1H	RRCID ->	204936	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7350 -	10233	
12	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-		-0-
01	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-		-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-		-0-
03	2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-		-0-
04	2520 X	398	-0-	-2122	-0-	398	2			N	-0-		-0-
05	2759 X	327	-0-	-2432	-0-	327	2			N	-0-		-0-
SOUTHLAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	204938	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 8202 -	9750	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MEADOWS				WELL #:	2H	RRCID ->	205468	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 7602 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEE				WELL #:	2H	RRCID ->	206183	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	6822	PERF. 7902 - 9380		
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3257	-0-	-47	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3647	-0-	-103	-0-	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	169	-0-	-3706	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
-----														
JENNY				WELL #:	1H	RRCID ->	206793	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7410 - 10552		
12	5952 X	5830	-0-	-122	-0-	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5682	-0-	-270	-0-	-0-	5682	2		N	-0-			-0-
02	5376 X	5291	-0-	-85	-0-	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5818	-0-	-72	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5532	-0-	-168	-0-	-0-	5532	2		N	-0-			-0-
*05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
-----														
ABBOTT				WELL #:	1H	RRCID ->	207083	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7300 - 10161		
12	2232 X	1439	-0-	-793	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1372 X	16	-0-	-1356	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	1519 X	10	-0-	-1509	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	1254	-0-	-216	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	563	-0-	-863	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLIBAUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	207452	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6790 - 8098		
12	6107 X	5796	-0-	-311	-0-	-0-	5796	2		N	-0-			-0-
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
02	5376 X	5226	-0-	-150	-0-	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5385	-0-	-474	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	4238	-0-	-1822	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	4545	-0-	-1717	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
-----														
PENNINGTON				WELL #:	2H	RRCID ->	207494	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7240 - 8981		
12	4030 X	3478	-0-	-552	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3554	-0-	-476	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3207	-0-	-377	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3848	-0-	-120	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
*05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE WING COACHMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208332	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7310 - 9145		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
WEST, MAE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208334		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITE WING COACHMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208336		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRIZZLY KING		WELL #: 1H		RRCID -> 208338		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNLAVEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 208910		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTH LAKE		WELL #: 1 H		RRCID -> 209123		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CROWLEY MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 209701		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110								
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 3 H		RRCID -> 210094		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
DUNLAVEY		WELL #: 2H		RRCID -> 210458		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 210669		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRENTWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210959		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
VIVIAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 210985		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GOODMAN		WELL #: 1		RRCID -> 211707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250								
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		N	-0-					-0-
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2		N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2		N	-0-					-0-
05	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	2048	2		N	-0-					-0-
-----																
VERMONT HARES EAR		WELL #: 1 H		RRCID -> 211919		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990								
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-					133
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1		34
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-				34
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-				34
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3508	2	47	9	N	43				77
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	2	12	9	N	11				88
-----																
SOUTH DAM		WELL #: 1H		RRCID -> 211994		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328								
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	6817	2			N	-0-				-0-
01	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-				-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-				-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-				-0-
04	6780	X	5799	-0-	-981	-0-	5799	2			N	-0-				-0-
05	7316	X	5713	-0-	-1603	-0-	5713	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915												
12		5766 X	4771	-0-	-995	-0-	4771	2	N	-0-		-0-
01		5766 X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2	N	-0-		-0-
02		4592 X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2	N	-0-		-0-
04		4860 X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2	N	-0-		-0-
05		5022 X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2	N	-0-		-0-
-----												
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377												
12		7254 X	6735	-0-	-519	-0-	6735	2	N	-0-		-0-
01		7254 X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2	N	-0-		-0-
02		6552 X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2	N	-0-		-0-
03		6913 X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2	N	-0-		-0-
04		6630 X	6051	-0-	-579	-0-	6051	2	N	-0-		-0-
05		7006 X	5541	-0-	-1465	-0-	5541	2	N	-0-		-0-
-----												
EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591												
12		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		-0-
01		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-		-0-
02		4564 X	-0-	-0-	-4564	-0-			N	-0-		-0-
03		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-		-0-
04		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-		-0-
*05		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
-----												
EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722												
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-		-0-
01		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-		-0-
02		4060 X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2	N	-0-		-0-
03		4495 X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2	N	-0-		-0-
05		4650 X	1470	-0-	-3180	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320												
12		4424 X	2554	-0-	-1870	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		-0-
02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-		-0-
03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-		-0-
04		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2	N	-0-		-0-
*05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2	N	-0-		-0-
-----												
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380												
12		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2	N	-0-		-0-
01		10044 X	9908	-0-	-136	-0-	9908	2	N	-0-		-0-
02		9212 X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2	N	-0-		-0-
03		10385 X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2	N	-0-		-0-
04		10050 X	5568	-0-	-4482	-0-	5568	2	N	-0-		-0-
05		10385 X	6904	-0-	-3481	-0-	6904	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
RISINGER				WELL #:	2	RRCID ->	212763	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7575 - 9815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PARROT				WELL #:	1	RRCID ->	212765	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7828 - 10437		
12	4898 X	2102	-0-	-2796	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
01	4991 X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
02	4536 X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
03	5022 X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
04	4860 X	3883	-0-	-977	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
05	4712 X	3369	-0-	-1343	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
-----														
MCANIER				WELL #:	2	RRCID ->	212932	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 8010 - 10692		
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
01	1984 X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
*05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
-----														
POLY				WELL #:	1	RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7796 - 9705		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HADLEY				WELL #:	2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 9360 - 9853		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EAST GODLEY				WELL #:	3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 7066 - 10332		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAYFLY EMERGER				WELL #:	2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 9250 - 9585		
12	6479 X	5781	-0-	-698	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
01	6324 X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
02	5684 X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
03	6293 X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	4612	-0-	-1478	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BETHANEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7098 -	9568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ARMSTRONG		WELL #:		2H	RRCID ->	214330	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6908 -	8947
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DIXIE RUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	214531	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6929 -	8325
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		4 H	RRCID ->	214619	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7253 -	10137
12	10571 X	9406	-0-	-1165	-0-	-0-	9406	2	N	-0-		-0-
01	10199 X	9549	-0-	-650	-0-	-0-	9549	2	N	-0-		-0-
02	9212 X	8794	-0-	-418	-0-	-0-	8794	2	N	-0-		-0-
03	10199 X	9168	-0-	-1031	-0-	-0-	9168	2	N	-0-		-0-
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	-0-	9574	2	N	-0-		-0-
05	9734 X	9150	-0-	-584	-0-	-0-	9150	2	N	-0-		-0-
-----												
DAPHNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214808	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 8000 -	10302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS		WELL #:		6 H	RRCID ->	214810	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6780 -	9667
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	214815	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6999 -	11042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
HOLIBAUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	214962	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6758 - 8382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WEST LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	215294	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7346 - 10782						
12	6820 X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2		N	-0-	-0-						
01	6758 X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2		N	-0-	-0-						
02	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-	-0-						
03	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2		N	-0-	-0-						
04	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2		N	-0-	-0-						
05	7099 X	6997	-0-	-102	-0-	6997	2		N	-0-	-0-						
-----																	
PADON		WELL #:		1H	RRCID ->	215315	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6821 - 8643						
12	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2		N	-0-	-0-						
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2		N	-0-	-0-						
02	3108 X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2		N	-0-	-0-						
03	4309 X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2		N	-0-	-0-						
04	4170 X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2		N	-0-	-0-						
05	4309 X	2881	-0-	-1428	-0-	2881	2		N	-0-	-0-						
-----																	
WEST LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	215342	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7230 - 11522						
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-	-0-						
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-	-0-						
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-	-0-						
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2		N	-0-	-0-						
04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2		N	-0-	-0-						
*05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2		N	-0-	-0-						
-----																	
MIZE FAMILY		WELL #:		11H	RRCID ->	215439	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7142 - 10212						
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-	-0-						
01	5549 X	4236	-0-	-1313	-0-	4236	2		N	-0-	-0-						
02	5012 X	4464	-0-	-548	-0-	4464	2		N	-0-	-0-						
03	5549 X	4841	-0-	-708	-0-	4841	2		N	-0-	-0-						
04	5010 X	2979	-0-	-2031	-0-	2979	2		N	-0-	-0-						
05	4929 X	395	-0-	-4534	-0-	395	2		N	-0-	-0-						
-----																	
MIZE FAMILY		WELL #:		19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7265 - 10712						
12	4309 X	2450	-0-	-1859	-0-	2450	2		N	-0-	-0-						
01	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2		N	-0-	-0-						
02	3528 X	2424	-0-	-1104	-0-	2424	2		N	-0-	-0-						
03	3906 X	2774	-0-	-1132	-0-	2774	2		N	-0-	-0-						
04	3600 X	1860	-0-	-1740	-0-	1860	2		N	-0-	-0-						
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-	-0-						
-----																	
WILLIAMS		WELL #:		6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7247 - 10352						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
HYDER		WELL #: 1		RRCID -> 215610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 10H		RRCID -> 215926		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067			
12	8959 X	5229	-0-	-3730	-0-	5229	2	N	-0-	-0-	
01	8959 X	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2	N	-0-	-0-	
02	6440 X	6173	-0-	-267	-0-	6173	2	N	-0-	-0-	
03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2	N	-0-	-0-	
04	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2	N	-0-	-0-	
05	6820 X	4189	-0-	-2631	-0-	4189	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 25H		RRCID -> 215933		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413			
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-	-0-	
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-	-0-	
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-	-0-	
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-	-0-	
*05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 15H		RRCID -> 215935		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630			
12	7440 X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2	N	-0-	-0-	
01	7316 X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2	N	-0-	-0-	
02	6524 X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2	N	-0-	-0-	
03	7254 X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2	N	-0-	-0-	
04	7020 X	6806	-0-	-214	-0-	6806	2	N	-0-	-0-	
*05	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2	N	-0-	-0-	
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 6 H		RRCID -> 215938		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DAPHNEY		WELL #: 2H		RRCID -> 216111		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CATES		WELL #: 3H		RRCID -> 216112		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402			
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2	N	-0-	-0-	
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-	-0-	
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-	-0-	
03	2914 X	458	-0-	-2456	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-	-0-	
*05	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827													
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2195	-0-	-775	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252													
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
01	7533 X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
02	6972 X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377										COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7770	-	8822
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396										COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7380	-	9932
12	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	4932	2		N	-0-						-0-
01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2		N	-0-						-0-
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2		N	-0-						-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-						-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2		N	-0-						-0-
05	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2		N	-0-						-0-
-----																	
HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398										COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7025	-	8557
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399										COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7414	-	9731
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2		N	-0-						-0-
01	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2		N	-0-						-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-						-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2		N	-0-						-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-						-0-
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-						-0-
-----																	
MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401										COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7246	-	10180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417										COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6675	-	8915
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423										COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	8640	-	10705
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005										TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700 - 9605	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7351 - 9728	
12		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2		N	-0-			-0-
01		11036 X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2		N	-0-			-0-
02		9968 X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2		N	-0-			-0-
03		11253 X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2		N	-0-			-0-
04		10890 X	9719	-0-	-1171	-0-	9719	2		N	-0-			-0-
05		11253 X	8784	-0-	-2469	-0-	8784	2		N	-0-			-0-
-----														
CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005										TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7788 - 10113	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006										TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7553 - 11257	
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7552 - 11670	
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
-----														
BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006										TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7287 - 10217	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7783 - 9837	
12		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
01		5177 X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
02		4956 X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
03		5487 X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
04		5310 X	4567	-0-	-743	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
05		5363 X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BETHANY		WELL #:		3H	RRCID ->	216868	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7067 - 11222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DIXIE RUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	216871	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6966 - 11096		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MANVILLE, JOHNS		WELL #:		1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022		
12	1395 N	727	-0-	-668	-0-	727	2		N	-0-		-0-	
01	1240 N	560	-0-	-680	-0-	560	2		N	-0-		-0-	
02	1148 N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2		N	-0-		-0-	
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		-0-	
05	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2		N	-0-		-0-	
-----													
NEAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-		-0-	
-----													
LIGHTFOOT		WELL #:		6H	RRCID ->	216881	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7263 - 9870		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
JOSEPH		WELL #:		1H	RRCID ->	216900	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6850 - 9991		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MARTIN		WELL #:		3H	RRCID ->	216904	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7263 - 9602		
12	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	2603	2		N	-0-		-0-	
01	2852 X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2		N	-0-		-0-	
02	2576 X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2		N	-0-		-0-	
03	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2		N	-0-		-0-	
04	2640 X	1803	-0-	-837	-0-	1803	2		N	-0-		-0-	
05	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
-----														
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772														
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
04		1920 N	363	-0-	-1557	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05		1984 N	20	-0-	-1964	-0-	20	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
01		2325 N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02		2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
04		1950 N	683	-0-	-1267	-0-	683	2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
-----														
WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892														
12		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
01		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
02		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
03		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2		N	-0-			-0-
04		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2		N	-0-			-0-
*05		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
-----														
PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176														
12		4836 X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
01		4836 X	3996	-0-	-840	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
03		4154 X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
04		4020 X	1122	-0-	-2898	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
05		4154 X	297	-0-	-3857	-0-	297	2		N	-0-			-0-
-----														
PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027														
12		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
01		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
02		2296 X	2256	-0-	-40	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
04		3480 X	2796	-0-	-684	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
05		3596 X	1729	-0-	-1867	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307														
12		11749 X	10935	-0-	-814	-0-	10935	2		N	-0-			-0-
01		11749 X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2		N	-0-			-0-
02		10612 X	10002	-0-	-610	-0-	10002	2		N	-0-			-0-
03		11687 X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2		N	-0-			-0-
04		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
*05		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2		N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
03		20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2		N	-0-			-0-
04		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	19784	2		N	-0-			-0-
*05		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
COOPER		WELL #:		4H	RRCID ->	217165	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7566 - 11597
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
GATEWAY PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	217169	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 8517 - 10854
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					-0-	
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					-0-	
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-					-0-	
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					-0-	
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
DIXIE RUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	218332	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 7033 - 10847
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
JOSEPH		WELL #:		2H	RRCID ->	218339	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7117 - 9632
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
SMITH, R.		WELL #:		2H	RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7102 - 10602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
EAST GODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7109 - 9477
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MEADOWS		WELL #:		7H	RRCID ->	218582	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6860 - 10582
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
WALLACE				WELL #:	1 H	RRCID ->	218583	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7129 - 9493						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
NEAVES				WELL #:	2H	RRCID ->	219000	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7422 - 10337						
12	2945 X	1676	-0-	-1269	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	801	-0-	-1493	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	696	-0-	-3336	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	827	-0-	-1093	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
MEADOWS				WELL #:	5H	RRCID ->	219562	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6826 - 8382						
12	7471 X	6476	-0-	-995	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	6954	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6636 X	5825	-0-	-811	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6304	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	6049	-0-	-671	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6944 X	6657	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
-----																		
WILLIAMS				WELL #:	5H	RRCID ->	219572	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7329 - 9691						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WILLIAMS				WELL #:	8H	RRCID ->	219586	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7317 - 9786						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
C & E UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	219966	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7250 - 9082						
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4175	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
-----																		
MARY'S CREEK				WELL #:	1H	RRCID ->	220676	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6996 - 9640						
12	8494 X	6670	-0-	-1824	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	8494 X	5985	-0-	-2509	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	7672 X	6803	-0-	-869	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	6629	-0-	-904	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MARY'S CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220677	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF. 6994 -	9446		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4743 X	1376	-0-	-3367	-0-	1376	2			N	-0-		-0-	
01	4743 X	3316	-0-	-1427	-0-	3316	2			N	-0-		-0-	
02	4284 X	3326	-0-	-958	-0-	3326	2			N	-0-		-0-	
03	4092 X	2598	-0-	-1494	-0-	2598	2			N	-0-		-0-	
04	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	3891	2			N	-0-		-0-	
*05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-		-0-	
-----														
MARY'S CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	220678	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7125 -	9641		
12	4278 X	1708	-0-	-2570	-0-	1708	2			N	-0-		-0-	
01	4185 X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	2			N	-0-		-0-	
02	3360 X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			N	-0-		-0-	
03	2635 X	1317	-0-	-1318	-0-	1317	2			N	-0-		-0-	
04	1890 X	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-		-0-	
05	1953 X	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-		-0-	
-----														
LIGHTFOOT		WELL #:		3H	RRCID ->	221982	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7624 -	9701		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
MURRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	222260	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7990 -	9642		
12	6045 X	4669	-0-	-1376	-0-	4669	2			N	-0-		-0-	
01	6045 X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-		-0-	
02	5460 X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-		-0-	
03	5797 X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-		-0-	
04	4890 X	4699	-0-	-191	-0-	4699	2			N	-0-		-0-	
05	5053 X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-		-0-	
-----														
BUFFALO RIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	222263	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7428 -	9096		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
STEPHENS		WELL #:		2H	RRCID ->	222283	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 7031 -	8851		
12	6541 X	5323	-0-	-1218	-0-	5323	2			N	-0-		-0-	
01	6634 X	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2			N	-0-		-0-	
02	6020 X	4520	-0-	-1500	-0-	4520	2			N	-0-		-0-	
03	6665 X	4133	-0-	-2532	-0-	4133	2			N	-0-		-0-	
04	6450 X	2894	-0-	-3556	-0-	2894	2			N	-0-		-0-	
05	5332 X	2670	-0-	-2662	-0-	2670	2			N	-0-		-0-	
-----														
FALVEL		WELL #:		6H	RRCID ->	222293	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7645 -	10401		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FALVEL		WELL #:		8H	RRCID ->	222294	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7382 - 10352	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5797 X	984	-0-	-4813	-0-	984	2	N	-0-		-0-	
01	5673 X	1787	-0-	-3886	-0-	1787	2	N	-0-		-0-	
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2	N	-0-		-0-	
03	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2	N	-0-		-0-	
04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2	N	-0-		-0-	
*05	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2	N	-0-		-0-	
-----												
BUFFALO RIDGE		WELL #:		7H	RRCID ->	222311	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7527 - 9801	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BUFFALO RIDGE		WELL #:		8H	RRCID ->	222312	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7905 - 10469	
12	7099 X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2	N	-0-		-0-	
01	7099 X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2	N	-0-		-0-	
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	N	-0-		-0-	
03	7006 X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2	N	-0-		-0-	
04	6780 X	6269	-0-	-511	-0-	6269	2	N	-0-		-0-	
05	7161 X	6700	-0-	-461	-0-	6700	2	N	-0-		-0-	
-----												
PENNINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	222316	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7148 - 9478	
12	5828 X	5173	-0-	-655	-0-	5173	2	N	-0-		-0-	
01	5828 X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2	N	-0-		-0-	
02	5264 X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2	N	-0-		-0-	
03	5363 X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2	N	-0-		-0-	
04	5070 X	4603	-0-	-467	-0-	4603	2	N	-0-		-0-	
05	5177 X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2	N	-0-		-0-	
-----												
BESSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	222318	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 8157 - 9896	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TUCKER		WELL #:		2H	RRCID ->	222323	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7519 - 9312	
12	1116 N	261	-0-	-855	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
01	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2	N	-0-		-0-	
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2	N	-0-		-0-	
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-		-0-	
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-		-0-	
*05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS		WELL #:		4H	RRCID ->	222324	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7315 - 9792	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SMITH RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	222343	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7500 -	9558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
01		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
02		1876 N	1840	-0-	-36	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
03		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
05		2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
-----													
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	222344	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7241 -	10036	
12		3658 X	3484	-0-	-174	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	3410	-0-	-217	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
02		3276 X	3214	-0-	-62	-0-	3214 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	3517	-0-	-17	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3424	-0-	-141	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
-----													
BOWLING		WELL #:		1H	RRCID ->	222514	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 7414 -	9307	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SMITH RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223300	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7482 -	10033	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CART BARN		WELL #:		2H	RRCID ->	223477	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 8457 -	11210	
12		5487 X	5419	-0-	-68	-0-	5419 2		N	-0-			-0-
01		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2		N	-0-			-0-
02		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		N	-0-			-0-
03		5921 X	4808	-0-	-1113	-0-	4808 2		N	-0-			-0-
04		5730 X	3393	-0-	-2337	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
05		6355 X	3274	-0-	-3081	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
-----													
PARROT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	223781	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7600 -	9633	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BELL		WELL #:		2H	RRCID ->	223782	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7900 -	10248	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
BRENTWOOD "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	223784	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7780 - 10245						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRENTWOOD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	223789	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7820 - 10500						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	223790	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 7840 - 9540						
12	12338	X	11815	-0-	-523	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11394	-0-	-846	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11740	-0-	-908	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
MANUEL LABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	223871	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6956 - 8917						
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	223872	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7292 - 9897						
12	3751	X	38	-0-	-3713	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
WELBORN		WELL #:		1H	RRCID ->	223873	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8525 - 11301						
12	6293	X	5471	-0-	-822	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
WICKER		WELL #:		1H	RRCID ->	223874	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7399 - 9900						
12	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CARDENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	223875	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6950 - 9350
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2108 N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
03	1674 N	855	-0-	-819	-0-	855	2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2		N	-0-		-0-
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	223876	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7541 - 9961
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PALVEL		WELL #:		7H	RRCID ->	223877	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7401 - 8482
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-
01	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	2		N	-0-		-0-
02	336 N	254	-0-	-82	-0-	254	2		N	-0-		-0-
03	961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2		N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN, E.		WELL #:		2H	RRCID ->	223878	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7489 - 11072
12	15562 X	14632	-0-	-930	-0-	14632	2		N	-0-		-0-
01	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2		N	-0-		-0-
02	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2		N	-0-		-0-
03	14725 X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2		N	-0-		-0-
04	14760 X	14121	-0-	-639	-0-	14121	2		N	-0-		-0-
05	15252 X	14016	-0-	-1236	-0-	14016	2		N	-0-		-0-
-----												
NORTH FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	223879	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7964 - 9461
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-		-0-
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-		-0-
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
*05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
-----												
PARROT-ALLIED		WELL #:		2H	RRCID ->	223911	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	7600 - 10850
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
POLY "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	223912	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7882 - 10119
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RISINGER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 223913		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GOEX		WELL #: 5H		RRCID -> 223922		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SILVER DOWN EASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 223925		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TRWD		WELL #: 1H		RRCID -> 223989		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478								
12	8897	X	8406	-0-	-491	-0-	8406	2		N	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2		N	-0-					-0-
02	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2		N	-0-					-0-
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2		N	-0-					-0-
04	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2		N	-0-					-0-
05	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	8279	2		N	-0-					-0-
-----																
RICKETTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224002		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215								
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-					-0-
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2		N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2		N	-0-					-0-
*05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2		N	-0-					-0-
-----																
POLY "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 224005		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495								
12	16337	X	15830	-0-	-507	-0-	15830	2		N	-0-					-0-
01	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2		N	-0-					-0-
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2		N	-0-					-0-
03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	2		N	-0-					-0-
04	15420	X	14291	-0-	-1129	-0-	14291	2		N	-0-					-0-
05	15934	X	12915	-0-	-3019	-0-	12915	2		N	-0-					-0-
-----																
BLUE DRAKE WOODY "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 224006		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TARRANT MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	224523	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7565 - 9655
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4557 X	3564	-0-	-993	-0-	3564	2		N	-0-	-0-
01	4247 X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2		N	-0-	-0-
02	4004 X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2		N	-0-	-0-
03	4433 X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2		N	-0-	-0-
04	4290 X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2		N	-0-	-0-
05	3782 X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2		N	-0-	-0-
-----											
RISINGER		WELL #:		1	RRCID ->	224592	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7860 - 10649
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	224776	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 8067 - 10346
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HYDER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	224777	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7696 - 9683
12	7998 X	6969	-0-	-1029	-0-	6969	2		N	-0-	-0-
01	7099 X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2		N	-0-	-0-
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-	-0-
03	7161 X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2		N	-0-	-0-
04	6930 X	6717	-0-	-213	-0-	6717	2		N	-0-	-0-
05	7192 X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2		N	-0-	-0-
-----											
HADLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	224778	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7305 - 8497
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BUFFALO RIDGE		WELL #:		5H	RRCID ->	224779	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7575 - 9801
12	5115 X	4996	-0-	-119	-0-	4996	2		N	-0-	-0-
01	5115 X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2		N	-0-	-0-
02	4620 X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2		N	-0-	-0-
03	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-	-0-
04	4890 X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2		N	-0-	-0-
05	5053 X	4779	-0-	-274	-0-	4779	2		N	-0-	-0-
-----											
DUCK HEAD		WELL #:		2H	RRCID ->	224852	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7481 - 9734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TLH		WELL #:		1	RRCID ->	225046	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7580 - 9425
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		4278 X	4034	-0-	-244	-0-	4034 2		N	-0-		-0-
01		4278 X	2003	-0-	-2275	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
03		4030 X	3811	-0-	-219	-0-	3811 2		N	-0-		-0-
04		3900 X	3575	-0-	-325	-0-	3575 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	3446	-0-	-584	-0-	3446 2		N	-0-		-0-
-----												
CART BARN		WELL #:		1H	RRCID ->	225404	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7336 - 10038
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	225406	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	7418 - 9572
12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
03		2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
04		2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
05		2573 N	2470	-0-	-103	-0-	2470 2		N	-0-		-0-
-----												
PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225830	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7696 - 10335
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOUTHLAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	225831	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7269 - 10410
12		6789 X	5946	-0-	-843	-0-	5946 2		N	-0-		-0-
01		6789 X	5936	-0-	-853	-0-	5936 2		N	-0-		-0-
02		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 2		N	-0-		-0-
03		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2		N	-0-		-0-
04		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2		N	-0-		-0-
05		7285 X	6746	-0-	-539	-0-	6746 2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Z 2H	RRCID ->	225833	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6912 - 9800
12		7471 X	6564	-0-	-907	-0-	6564 2		N	-0-		71
01		7471 X	7345	-0-	-126	-0-	7345 2		N	-0-		71
02		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 2		N	-0-		71
03		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7140 2	23 9	N	21		92
04		7110 X	6839	-0-	-271	-0-	6839 2		N	-0-		92
05		7812 X	7279	-0-	-533	-0-	7258 2	21 9	N	19		111
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Z 3H	RRCID ->	225834	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6973 - 9652
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2666 X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			24
01		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					24
02		3444 X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			24
03		3813 X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	31
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			31
*05		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	37
-----											
EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094											
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		3100 N	12241	-0-	9141	9141	12241	2			-0-
04		3000 N	6716	-0-	3716	12857	6716	2			-0-
*05		3100 N	4368	-0-	1268	14125	4368	2			-0-
-----											
MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
POLY D		WELL #:		4H	RRCID ->	225962	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7923 - 10103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	-0-		-0-
01		7347 X	2821	-0-	-4526	-0-	2821 2		N	-0-		-0-
02		3248 X	1941	-0-	-1307	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
03		155 X	21	-0-	-134	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		2730 X	1265	-0-	-1465	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
*05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-		-0-
-----												
CARTER-STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	225998	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 8484 - 10935	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOEX		WELL #:		6H	RRCID ->	225999	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7709 - 10957	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0- 3	-0-	-0- 3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #:		11H	RRCID ->	226000	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7455 - 10626	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROWN, E.		WELL #:		5H	RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7612 - 10345	
12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
02		2016 N	1194	-0-	-822	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
04		1770 N	622	-0-	-1148	-0-	622 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	123	-0-	-1210	-0-	123 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7210 - 9450	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEST LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 7445 - 9690	
12		4619 X	3488	-0-	-1131	-0-	3488 2		N	-0-		-0-
01		4619 X	3669	-0-	-950	-0-	3669 2		N	-0-		-0-
02		4172 X	3612	-0-	-560	-0-	3612 2		N	-0-		-0-
03		4557 X	3986	-0-	-571	-0-	3986 2		N	-0-		-0-
04		3840 X	3815	-0-	-25	-0-	3815 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3902	-0-	-97	-0-	3902 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
COOPER		WELL #: 9H		RRCID -> 226060		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7717 - 10801	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
COOPER		WELL #: 8H		RRCID -> 226061		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7181		PERF. 7710 - 9272	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 22H		RRCID -> 226063		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 6638		PERF. 7092 - 8778	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	2			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
-----											
CHANEY		WELL #: 1H		RRCID -> 226076		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 8158 - 10875	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	2			-0-
02	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	-0-	13285	2			-0-
03	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	-0-	16457	2			-0-
04	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	-0-	14435	2			-0-
05	14694 X	14556	-0-	-138	-0-	-0-	14556	2			-0-
-----											
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 1 H		RRCID -> 226077		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 6890 - 10143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CHILDRESS		WELL #: 7H		RRCID -> 226080		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7356 - 9187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BURTON		WELL #: 1H		RRCID -> 226083		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7450 - 8860	
12	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	-0-	2187	2			-0-
01	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	-0-	2097	2			-0-
02	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	-0-	1898	2			-0-
03	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	-0-	2077	2			-0-
04	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	-0-	1997	2			-0-
05	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	-0-	2071	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		7037 X	6869	-0-	-168	-0-	-0-	6869 2		N	-0-			-0-
01		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	-0-	7604 2		N	-0-			-0-
02		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-			-0-
03		7347 X	5175	-0-	-2172	-0-	-0-	5175 2		N	-0-			-0-
04		7350 X	3839	-0-	-3511	-0-	-0-	3839 2		N	-0-			-0-
05		7657 X	4156	-0-	-3501	-0-	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
-----														
CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706														
12		6417 X	5274	-0-	-1143	-0-	-0-	5274 2		N	-0-			-0-
01		6727 X	5172	-0-	-1555	-0-	-0-	5172 2		N	-0-			-0-
02		6076 X	4651	-0-	-1425	-0-	-0-	4651 2		N	-0-			-0-
03		6727 X	5312	-0-	-1415	-0-	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
04		5100 X	4974	-0-	-126	-0-	-0-	4974 2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4900	-0-	-370	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
-----														
CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902														
12		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
03		1984 X	1565	-0-	-419	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
*05		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100														
12		3658 X	3200	-0-	-458	-0-	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
01		3534 X	3069	-0-	-465	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
02		3108 X	2673	-0-	-435	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	2678	-0-	-639	-0-	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2476	-0-	-644	-0-	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2509	-0-	-684	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2542 N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01		2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02		2128 N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03		2325 N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04		2250 N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
-----																	
WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750																	
12		4557 X	4092	-0-	-465	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01		4495 X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02		3976 X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
-----																	
JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380																	
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01		2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02		2324 N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03		2666 N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
-----																	
INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703																	
12		6293 X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01		6665 X	6107	-0-	-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02		6020 X	5431	-0-	-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03		6665 X	5792	-0-	-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04		6210 X	5266	-0-	-944	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05		6107 X	5474	-0-	-633	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
-----																	
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230																	
12		3813 X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01		3813 X	3747	-0-	-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02		3444 X	3381	-0-	-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03		3813 X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04		3660 X	3566	-0-	-94	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05		3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FEATHERSTON		WELL #:		1	RRCID ->	226150	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7600 - 9686
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
-----												
BASS 311 "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	226154	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7815 - 9490
12	11935 X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2	N	-0-			-0-
01	11935 X	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2	N	-0-			-0-
04	11250 X	9596	-0-	-1654	-0-	9596	2	N	-0-			-0-
*05	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2	N	-0-			-0-
-----												
SIENNA HILLS		WELL #:		1	RRCID ->	226155	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7204 - 9521
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
NORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226157	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	7149 - 9372
12	4030 X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3795	-0-	-105	-0-	3795	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
-----												
RIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	226210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7578 - 9760
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1269	-0-	-498	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #:		6H	RRCID ->	226211	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7369 - 10297
12	6572 X	3703	-0-	-2869	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
02	6860 X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	4824	-0-	-2256	-0-	4824	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCHANAN		WELL #:		4H	RRCID ->	226212	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7627 - 10186
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
04	900 X	1	-0-	-899	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MARSHALL		WELL #:		5H	RRCID ->	226213	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7169	- 10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2	N	-0-			-0-
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2	N	-0-			-0-
03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2	N	-0-			-0-
04		6420 X	5964	-0-	-456	-0-	5964	2	N	-0-			-0-
05		6634 X	6065	-0-	-569	-0-	6065	2	N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL		WELL #:		1H	RRCID ->	226214	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7124	- 10275	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DIXIE RUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	226247	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7006	- 10602	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7244	- 9296	
12		5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2	N	-0-			-0-
01		5208 X	4380	-0-	-828	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
02		4648 X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
04		4710 X	3113	-0-	-1597	-0-	3113	2	N	-0-			-0-
05		4557 X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
-----													
BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226318	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 7633	- 10628	
12		T. A.	821	-0-	821	821	821	2	N	-0-			-0-
01		5523 X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2	N	-0-			-0-
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-			-0-
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			-0-
05		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7917	- 10594	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7675	- 10923	
12		12462 X	10921	-0-	-1541	-0-	10921	2	N	-0-			-0-
01		9641 X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2	N	-0-			-0-
02		10584 X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2	N	-0-			-0-
03		11718 X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2	N	-0-			-0-
04		11340 X	9421	-0-	-1919	-0-	9421	2	N	-0-			-0-
05		10912 X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH	6777	PERF.	9757 - 10378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2290	2	12	9	N	11		119
01		2449 N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11		130
02		2184 N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7		137
03		2294 N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85 1	59
04		2160 N	1868	-0-	-292	-0-	1864	2	4	9	N	4		63
05		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1860	2	9	9	N	8		71
-----														
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006										TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7804 - 9893	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7358 - 9481	
12		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-		-0-
01		2914 N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-		-0-
02		2772 X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-		-0-
03		3069 X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-		-0-
04		2970 X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-		-0-
05		3069 X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-		-0-
-----														
LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7490 - 9538	
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		-0-
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		-0-
02		1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-		-0-
03		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7608 - 10003	
12		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-		-0-
01		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-		-0-
02		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-		-0-
03		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-		-0-
04		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-		-0-
*05		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-		-0-
-----														
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7750 - 9532	
12		4650 X	1611	-0-	-3039	-0-	1611	2			N	-0-		-0-
01		3658 X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-		-0-
02		3304 X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-		-0-
03		3658 X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-		-0-
04		2910 X	2647	-0-	-263	-0-	2647	2			N	-0-		-0-
05		2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-		-0-
-----														
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7379 - 9767	
12		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-		-0-
01		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-		-0-
02		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-		-0-
03		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-		-0-
04		6510 X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-		-0-
05		6789 X	6668	-0-	-121	-0-	6668	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH	4159	PERF.	7355 - 91005
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006										TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7560 - 10185
12	4867 X	4548	-0-	-319	-0-	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	4658	-0-	-271	-0-	-0-	4658	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	3987	-0-	-465	-0-	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4398	-0-	-531	-0-	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4185	-0-	-435	-0-	-0-	4185	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	-0-	4235	2	N	-0-			-0-
-----													
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7710 - 9790
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7610 - 10283
12	7874 X	7212	-0-	-662	-0-	-0-	7212	2	N	-0-			-0-
01	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	-0-	7859	2	N	-0-			-0-
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-	7458	2	N	-0-			-0-
03	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	8037	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	7470	-0-	-150	-0-	-0-	7470	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7632	-0-	-459	-0-	-0-	7632	2	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	6593	PERF.	7296 - 9339
12	465 X	375	-0-	-90	-0-	-0-	375	2	N	-0-			35
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			35
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			35
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			35
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-	24	1	11
*05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			11
-----													
LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006										TOTAL DEPTH	6578	PERF.	7358 - 9917
12	2418 X	1940	-0-	-478	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			25
01	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			25
02	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			25
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	2	N	-0-			25
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-	20	1	5
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-			N	-0-			5
-----													
LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6833 - 8850
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CHILDRESS		WELL #:		10H	RRCID ->	227234	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7523 - 10853		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MANUEL LABOR		WELL #:		3H	RRCID ->	227238	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 7005 - 9744		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
POTEET-SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	227254	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8600 - 10350		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		J 6H	RRCID ->	227257	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6624	PERF. 7067 - 9361		
12	5580 X	997	-0-	-4583	-0-	997	2		N	-0-		30	
01	5518 X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2		N	-0-		30	
02	4984 X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2		N	-0-		30	
03	5518 X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2		N	-0-		30	
04	4890 X	2868	-0-	-2022	-0-	2868	2		N	-0-	21 1	9	
*05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-		9	
-----													
CLEMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	227258	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7104 - 8832		
12	11501 X	11190	-0-	-311	-0-	11190	2		N	-0-		-0-	
01	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2		N	-0-		-0-	
02	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2		N	-0-		-0-	
03	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2		N	-0-		-0-	
04	11910 X	7079	-0-	-4831	-0-	7079	2		N	-0-		-0-	
05	12338 X	2085	-0-	-10253	-0-	2085	2		N	-0-		-0-	
-----													
CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	227259	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7400 - 9198		
12	11563 X	9763	-0-	-1800	-0-	9763	2		N	-0-		-0-	
01	10943 X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2		N	-0-		-0-	
02	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2		N	-0-		-0-	
03	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2		N	-0-		-0-	
04	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2		N	-0-		-0-	
05	10881 X	7602	-0-	-3279	-0-	7602	2		N	-0-		-0-	
-----													
BELL, ADDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	227260	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 8140 - 9198		
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		-0-	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-		-0-	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		-0-	
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-	
04	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2		N	-0-		-0-	
05	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12		4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251 2		N	-0-
01		4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179 2		N	-0-
02		3920 X	3707	-0-	-213	-0-	3707 2		N	-0-
03		4340 X	3912	-0-	-428	-0-	3912 2		N	-0-
04		4200 X	3861	-0-	-339	-0-	3861 2		N	-0-
05		4247 X	3917	-0-	-330	-0-	3917 2		N	-0-
-----										
LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165										
12		6014 X	5912	-0-	-102	-0-	5912 2		N	-0-
01		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964 2		N	-0-
02		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2		N	-0-
03		5921 X	5745	-0-	-176	-0-	5745 2		N	-0-
04		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 2		N	-0-
*05		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765 2		N	-0-
-----										
EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221										
12		3751 X	2462	-0-	-1289	-0-	2462 2		N	-0-
01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-
02		2940 X	2290	-0-	-650	-0-	2290 2		N	-0-
03		2821 X	1986	-0-	-835	-0-	1986 2		N	-0-
04		3510 X	2721	-0-	-789	-0-	2721 2		N	-0-
05		3627 X	2434	-0-	-1193	-0-	2434 2		N	-0-
-----										
BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545										
12		2697 N	2675	-0-	-22	-0-	2675 2		N	-0-
01		2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2663 2		N	-0-
02		2408 N	2135	-0-	-273	-0-	2135 2		N	-0-
03		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-
04		2580 N	2537	-0-	-43	-0-	2537 2		N	-0-
*05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-
-----										
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MAYFLY EMERGER		WELL #:		5H	RRCID ->	227271	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 6924 -	8625			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2697 X	2417	-0-	-280	-0-		2417	2		N	-0-				-0-
01	2604 N	2344	-0-	-260	-0-		2344	2		N	-0-				-0-
02	2268 N	2116	-0-	-152	-0-		2116	2		N	-0-				-0-
03	2418 N	2256	-0-	-162	-0-		2256	2		N	-0-				-0-
04	2280 N	2039	-0-	-241	-0-		2039	2		N	-0-				-0-
05	2356 N	2084	-0-	-272	-0-		2084	2		N	-0-				-0-
-----															
POTTER-PURCELL		WELL #:		2H	RRCID ->	227272	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7746 -	11270			
12	11346 X	11237	-0-	-109	-0-		11237	2		N	-0-				-0-
01	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-		11121	2		N	-0-				-0-
02	10024 X	9201	-0-	-823	-0-		9201	2		N	-0-				-0-
03	11222 X	9945	-0-	-1277	-0-		9945	2		N	-0-				-0-
04	10860 X	9568	-0-	-1292	-0-		9568	2		N	-0-				-0-
05	11222 X	10083	-0-	-1139	-0-		10083	2		N	-0-				-0-
-----															
MARSHALL		WELL #:		2H	RRCID ->	227273	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7390 -	10180			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FALVEL		WELL #:		15H	RRCID ->	227274	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7720 -	11302			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FALVEL		WELL #:		9H	RRCID ->	227275	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7624 -	10888			
12	3286 X	2074	-0-	-1212	-0-		2074	2		N	-0-				-0-
01	3255 X	1641	-0-	-1614	-0-		1641	2		N	-0-				-0-
02	2940 X	1650	-0-	-1290	-0-		1650	2		N	-0-				-0-
03	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		5921	2		N	-0-				-0-
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		4445	2		N	-0-				-0-
*05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		4530	2		N	-0-				-0-
-----															
SOUTH DAM		WELL #:		3H	RRCID ->	227276	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7580 -	10420			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BP 367		WELL #:		1	RRCID ->	227826	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7490 -	10430			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6865 - 9798					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	7067	PERF. 7516 - 9134					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007										TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7165 - 9856					
12		11904 X	10866	-0-	-1038	-0-	10866	2		N	-0-						-0-
01		11904 X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2		N	-0-						-0-
02		10752 X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2		N	-0-						-0-
03		11842 X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2		N	-0-						-0-
04		10650 X	7099	-0-	-3551	-0-	7099	2		N	-0-						-0-
05		10943 X	6849	-0-	-4094	-0-	6849	2		N	-0-						-0-
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006										TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8609 - 10540					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6900 - 10398					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007										TOTAL DEPTH	6924	PERF. 8005 - 8255					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007										TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6968 - 8940					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
MANN, S.		WELL #: 3H		RRCID ->	228488	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7447 - 9588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MANUEL LABOR		WELL #: 10H		RRCID ->	228489	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6915 - 9921	
12	8773 X	7648	-0-	-1125	-0-	7648	2	N	-0-		-0-
01	8556 X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2	N	-0-		-0-
02	7364 X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2	N	-0-		-0-
03	8153 X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	7291	-0-	-389	-0-	7291	2	N	-0-		-0-
05	7657 X	7455	-0-	-202	-0-	7455	2	N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #: N 3H		RRCID ->	228490	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6793 - 10263	
12	4619 X	4034	-0-	-585	-0-	4033	2	1 9 N	1		41
01	4619 X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1 9 N	1	17 1	25
02	3864 X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2	N	-0-		25
03	4216 X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2	N	-0-		25
04	3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2	N	-0-		25
05	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2	N	-0-		25
LITTLE HOSS		WELL #: I 4H		RRCID ->	228491	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6890 - 9423	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
LITTLE HOSS		WELL #: I 3H		RRCID ->	228492	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 7118 - 9406	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
EAST GODLEY		WELL #: 10H		RRCID ->	228493	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 5352 - 9355	
12	4371 X	3207	-0-	-1164	-0-	3207	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
02	3948 X	596	-0-	-3352	-0-	596	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	3147	-0-	-1053	-0-	3147	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
EAST GODLEY		WELL #: 11H		RRCID ->	228494	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8245 - 9821	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*05		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399																	
12		4681 X	3668	-0-	-1013	-0-	3667	2	1	9	N	1					31
01		4681 X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18
02		4228 X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18
03		4340 X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18
04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					18
05		4185 X	3720	-0-	-465	-0-	3720	2			N	-0-					18
-----																	
MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359																	
12		5332 X	3527	-0-	-1805	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
02		3836 X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03		3968 X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
*05		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	2	N	-0-					-0-
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
-----																	
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223																	
12		6510 X	2563	-0-	-3947	-0-	2550	2	13	9	N	12					75
01		6510 X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25
02		4088 X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25
03		4433 X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25
04		3630 X	2797	-0-	-833	-0-	2779	2	18	9	N	16					41
05		3441 X	2452	-0-	-989	-0-	2449	2	3	9	N	3					44
-----																	
LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137																	
12		4495 X	3014	-0-	-1481	-0-	3008	2	6	9	N	5					26
01		3286 X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8
02		2884 X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8
03		3193 X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3127	2	14	9	N	13					21
*05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WILLIAMS		WELL #:		10H	RRCID ->	228502	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8427 - 10600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TRINITY		WELL #:		1H	RRCID ->	228504	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7701 - 10823	
12	4898 X	3936	-0-	-962	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		-0-	
01	4805 X	3949	-0-	-856	-0-	-0-	3949	2	N	-0-		-0-	
02	4172 X	3342	-0-	-830	-0-	-0-	3342	2	N	-0-		-0-	
03	4402 X	3554	-0-	-848	-0-	-0-	3554	2	N	-0-		-0-	
04	4020 X	3448	-0-	-572	-0-	-0-	3448	2	N	-0-		-0-	
*05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-		-0-	
-----													
CHIPSHOT		WELL #:		2H	RRCID ->	228672	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	8351 - 11080	
12	6634 X	6389	-0-	-245	-0-	-0-	6389	2	N	-0-		-0-	
01	6541 X	6331	-0-	-210	-0-	-0-	6331	2	N	-0-		-0-	
02	5908 X	5782	-0-	-126	-0-	-0-	5782	2	N	-0-		-0-	
03	6479 X	6219	-0-	-260	-0-	-0-	6219	2	N	-0-		-0-	
04	6270 X	5925	-0-	-345	-0-	-0-	5925	2	N	-0-		-0-	
05	6417 X	5922	-0-	-495	-0-	-0-	5922	2	N	-0-		-0-	
-----													
FALVEL		WELL #:		14H	RRCID ->	228688	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7537 - 10216	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7428 - 9320	
12	6324 X	6204	-0-	-120	-0-	-0-	6204	2	N	-0-		-0-	
01	6324 X	6023	-0-	-301	-0-	-0-	6023	2	N	-0-		-0-	
02	5740 X	5317	-0-	-423	-0-	-0-	5317	2	N	-0-		-0-	
03	6355 X	5819	-0-	-536	-0-	-0-	5819	2	N	-0-		-0-	
04	6150 X	5512	-0-	-638	-0-	-0-	5512	2	N	-0-		-0-	
05	6200 X	5546	-0-	-654	-0-	-0-	5546	2	N	-0-		-0-	
-----													
SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8808 - 10930	
12	4030 X	3828	-0-	-202	-0-	-0-	3828	2	N	-0-		-0-	
01	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	-0-	3776	2	N	-0-		-0-	
02	3612 X	2887	-0-	-725	-0-	-0-	2887	2	N	-0-		-0-	
03	3937 X	3238	-0-	-699	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-	
04	3780 X	3380	-0-	-400	-0-	-0-	3380	2	N	-0-		-0-	
05	3813 X	3638	-0-	-175	-0-	-0-	3638	2	N	-0-		-0-	
-----													
FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7605 - 9435	
12	9951 X	9130	-0-	-821	-0-	-0-	9130	2	N	-0-		-0-	
01	9393 X	8975	-0-	-418	-0-	-0-	8975	2	N	-0-		-0-	
02	8484 X	8184	-0-	-300	-0-	-0-	8184	2	N	-0-		-0-	
03	9207 X	8803	-0-	-404	-0-	-0-	8803	2	N	-0-		-0-	
04	8850 X	8551	-0-	-299	-0-	-0-	8551	2	N	-0-		-0-	
05	9145 X	8811	-0-	-334	-0-	-0-	8811	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7471 - 9352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	1480	-0-	1480	1480	1480	2	N	-0-			-0-
03		5659 X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-			-0-
*05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	N	-0-			-0-
-----													
BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016										TOTAL DEPTH	11567	PERF.	7561 - 11567
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH	6911	PERF.	8374 - 8614
12		6324 X	5418	-0-	-906	-0-	5418	2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5413	-0-	-911	-0-	5413	2	N	-0-			-0-
02		5460 X	4962	-0-	-498	-0-	4962	2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2	N	-0-			-0-
04		5460 X	5259	-0-	-201	-0-	5259	2	N	-0-			-0-
05		5487 X	4923	-0-	-564	-0-	4923	2	N	-0-			-0-
-----													
MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007										TOTAL DEPTH	6880	PERF.	9307 - 8486
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007										TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7606 - 8945
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007										TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7591 - 10526
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	8592 - 10128
12		8246 X	7862	-0-	-384	-0-	7862	2	N	-0-			-0-
01		7967 X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2	N	-0-			-0-
02		7196 X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2	N	-0-			-0-
03		7967 X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2	N	-0-			-0-
04		7680 X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2	N	-0-			-0-
05		7874 X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3906 X	3414	-0-	-492	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
01		3906 X	3178	-0-	-728	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
02		3416 X	2808	-0-	-608	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	3127	-0-	-655	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
04		3480 X	2995	-0-	-485	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3058	-0-	-352	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
-----															
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260															
12		11315 X	10472	-0-	-843	-0-	-0-	10472	2		N	-0-			-0-
01		10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	-0-	10922	2		N	-0-			-0-
02		9828 X	9719	-0-	-109	-0-	-0-	9719	2		N	-0-			-0-
03		10881 X	10399	-0-	-482	-0-	-0-	10399	2		N	-0-			-0-
04		10560 X	9919	-0-	-641	-0-	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
05		10912 X	9960	-0-	-952	-0-	-0-	9960	2		N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225															
12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	2	4	9	N	4		17
01		3100 N	3182	-0-	82	-0-	82	3181	2	1	9	N	1	14	4
02		3507 X	3425	-0-	-82	-0-	-0-	3425	2			N	-0-		4
03		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-		4
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	2	20	9	N	18		22
*05		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	4135	2	3	9	N	3		25
-----															
MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565															
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		-0-
*05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
-----															
TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025															
12		8773 X	4526	-0-	-4247	-0-	-0-	4526	2			N	-0-		-0-
01		8773 X	4258	-0-	-4515	-0-	-0-	4258	2			N	-0-		-0-
02		7924 X	5278	-0-	-2646	-0-	-0-	5278	2			N	-0-		-0-
03		8060 X	6903	-0-	-1157	-0-	-0-	6903	2			N	-0-		-0-
04		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-		-0-
*05		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
01		3286 X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02		2856 X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
04		3030 X	1780	-0-	-1250	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	544	-0-	-2277	-0-	544	2		N	-0-			-0-
-----														
HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576														
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	1547	-0-	-1453	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
05		3100 X	503	-0-	-2597	-0-	503	2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
-----														
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263														
12		7130 X	5977	-0-	-1153	-0-	5977	2		N	-0-			-0-
01		7130 X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2		N	-0-			-0-
02		6440 X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
03		6882 X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6232	-0-	-248	-0-	6232	2		N	-0-			-0-
05		6634 X	6343	-0-	-291	-0-	6343	2		N	-0-			-0-
-----														
ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801														
12		4464 X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
01		4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
02		3584 X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
03		3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
04		3810 X	3487	-0-	-323	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
05		3937 X	3483	-0-	-454	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
-----														
POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262														
12		8215 X	8109	-0-	-106	-0-	8109	2		N	-0-			-0-
01		8215 X	8141	-0-	-74	-0-	8141	2		N	-0-			-0-
02		7392 X	7288	-0-	-104	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
03		8153 X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2		N	-0-			-0-
04		7890 X	7553	-0-	-337	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
05		8153 X	7741	-0-	-412	-0-	7741	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	9584	-	10390
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-				-0-
01		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-				-0-
02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-				-0-
03		4712 X	4461	-0-	-251	-0-	4461	2		N	-0-				-0-
04		4740 X	4242	-0-	-498	-0-	4242	2		N	-0-				-0-
05		4898 X	4208	-0-	-690	-0-	4208	2		N	-0-				-0-
-----															
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	6821	PERF.	9381	-	9379
12		5797 X	5794	-0-	-3	-0-	5794	2		N	-0-				-0-
01		5890 X	5880	-0-	-10	-0-	5880	2		N	-0-				-0-
02		5320 X	5233	-0-	-87	-0-	5233	2		N	-0-				-0-
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-				-0-
04		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		N	-0-				-0-
*05		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		N	-0-				-0-
-----															
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11930	-	12920
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7292	-	10496
12		12617 X	10024	-0-	-2593	-0-	10024	2		N	-0-				-0-
01		12617 X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2		N	-0-				-0-
02		11396 X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2		N	-0-				-0-
03		12121 X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2		N	-0-				-0-
04		11040 X	4441	-0-	-6599	-0-	4441	2		N	-0-				-0-
05		10013 X	5690	-0-	-4323	-0-	5690	2		N	-0-				-0-
-----															
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7650	-	11660
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007										TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7558	-	9739
12		9517 X	6358	-0-	-3159	-0-	6358	2		N	-0-				-0-
01		9393 X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2		N	-0-				-0-
02		6944 X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2		N	-0-				-0-
03		7409 X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	2		N	-0-				-0-
04		7050 X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2		N	-0-				-0-
05		7285 X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2		N	-0-				-0-
-----															
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007										TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7700	-	8983
12		11036 X	10826	-0-	-210	-0-	10826	2		N	-0-				-0-
01		10943 X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2		N	-0-				-0-
02		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2		N	-0-				-0-
03		10819 X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2		N	-0-				-0-
04		10470 X	10114	-0-	-356	-0-	10114	2		N	-0-				-0-
05		11191 X	10157	-0-	-1034	-0-	10157	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	231553	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7505 - 9031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		8122 X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8122 X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7336 X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7192 X	6823	-0-	-369	-0-	6823	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6960 X	6475	-0-	-485	-0-	6475	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6975 X	6529	-0-	-446	-0-	6529	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231554	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7523 - 10616	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
FISHER		WELL #:		F 4 H	RRCID ->	231555	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6736 - 9273	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231560	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 7350 - 10850	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
ISBELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231569	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8015 - 11110	
12		6851 X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6820 X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6048 X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6262 X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6200 X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		4 H	RRCID ->	231574	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7240 - 9600	
12		6169 X	6149	-0-	-20	-0-	6149	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6355 X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5740 X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6355 X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6090 X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6200 X	5588	-0-	-612	-0-	5588	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MAYFLY EMERGER		WELL #:		7 H	RRCID ->	231575	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6889 - 9610	
12		5921 X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5921 X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5348 X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5859 X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5670 X	1365	-0-	-4305	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5859 X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7240 - 9635		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	10004	-0-	7004	7004	10004	2	N	-0-			-0-	
*05		3100 N	7762	-0-	4662	11666	7762	2	N	-0-			-0-	
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7142 - 9911		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7246 - 9855		
12		6913 X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2	N	-0-			-0-	
01		6913 X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2	N	-0-			-0-	
02		6272 X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2	N	-0-			-0-	
03		6944 X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2	N	-0-			-0-	
04		6720 X	5713	-0-	-1007	-0-	5713	2	N	-0-			-0-	
05		6913 X	5851	-0-	-1062	-0-	5851	2	N	-0-			-0-	
MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6790 - 10640		
12		4960 X	1578	-0-	-3382	-0-	1578	2	N	-0-			-0-	
01		4960 X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2	N	-0-			-0-	
02		4480 X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2	N	-0-			-0-	
03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2	N	-0-			-0-	
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	N	-0-			-0-	
*05		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6985 - 9260		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007										TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6943 - 9165		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	6194	PERF. 6583 - 9176		
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	Y	6	16	1
01		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-		1
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1
03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7		8
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4		12
*05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	Y	1	13	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14043 X	14004	-0-	-39	-0-	14004	2			N	-0-			-0-
01		14043 X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-			-0-
02		12684 X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-			-0-
03		14012 X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-			-0-
04		13560 X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-			-0-
05		14012 X	13563	-0-	-449	-0-	13563	2			N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388															
12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	79	1	35
01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-			35
02		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1	26
03		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20			46
04		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5659	2	12	9	Y	11			57
*05		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	2	4	9	Y	4	44	1	17
-----															
BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963															
12		11191 X	10864	-0-	-327	-0-	10864	2			N	-0-			-0-
01		11222 X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
02		10136 X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-			-0-
03		11222 X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
04		10800 X	8637	-0-	-2163	-0-	8637	2			N	-0-			-0-
05		10850 X	9636	-0-	-1214	-0-	9636	2			N	-0-			-0-
-----															
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117															
12		8060 X	7970	-0-	-90	-0-	7970	2			N	-0-			-0-
01		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
02		7392 X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-			-0-
03		8184 X	7926	-0-	-258	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
04		7920 X	7657	-0-	-263	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
05		8091 X	7714	-0-	-377	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
-----															
BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
DAVIS		WELL #:	3 H	RRCID ->	231825	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7439 - 9136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUCK LAKE		WELL #:	1 H	RRCID ->	231827	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7792 - 10565			
12	16306	X	12739	-0-	-3567	-0-	12739 2		N	-0-			-0-
01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107 2		N	-0-			-0-
02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637 2		N	-0-			-0-
03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855 2		N	-0-			-0-
04	12330	X	12117	-0-	-213	-0-	12117 2		N	-0-			-0-
05	12741	X	11175	-0-	-1566	-0-	11175 2		N	-0-			-0-
DAVIS		WELL #:	1 H	RRCID ->	231828	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7112 - 10049			
12	3627	X	2643	-0-	-984	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
04	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038 2		N	-0-			-0-
HYDER D		WELL #:	4 H	RRCID ->	232318	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7477 - 9766			
12	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315 2		N	-0-			-0-
01	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765 2		N	-0-			-0-
02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
04	6270	X	5658	-0-	-612	-0-	5658 2		N	-0-			-0-
05	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	5446 2		N	-0-			-0-
POLY "A"		WELL #:	1 H	RRCID ->	232320	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7606 - 10126			
12	15314	X	12494	-0-	-2820	-0-	12494 2		N	-0-			-0-
01	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970 2		N	-0-			-0-
02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838 2		N	-0-			-0-
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640 2		N	-0-			-0-
04	12540	X	9914	-0-	-2626	-0-	9914 2		N	-0-			-0-
05	12958	X	9797	-0-	-3161	-0-	9797 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #:	9 H	RRCID ->	232326	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7380 - 10724			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOODMAN B		WELL #:	1 H	RRCID ->	232330	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804 - 8054			
12	7068	X	6590	-0-	-478	-0-	6590 2		N	-0-			-0-
01	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725 2		N	-0-			-0-
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763 2		N	-0-			-0-
03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967 2		N	-0-			-0-
04	6390	X	5335	-0-	-1055	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
05	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6377 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6603 X	3337	-0-	-3266	-0-	3336 2	1 9	N	1			34
01		2852 X	2383	-0-	-469	-0-	2383 2		N	-0-	17 1		17
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-			17
03		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			17
04		3420 X	2108	-0-	-1312	-0-	2108 2		N	-0-			17
*05		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			17
-----													
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593													
12		4681 X	4198	-0-	-483	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
01		4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987 2		N	-0-			-0-
02		4144 X	3617	-0-	-527	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
03		4526 X	3918	-0-	-608	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	3856	-0-	-374	-0-	3856 2		N	-0-			-0-
05		4185 X	3984	-0-	-201	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
-----													
MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299													
12		3596 X	1914	-0-	-1682	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
01		3596 X	2745	-0-	-851	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
02		3248 X	2613	-0-	-635	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2627	-0-	-442	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2507	-0-	-463	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2705	-0-	-178	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
-----													
PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725													
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1138	-0-	-660	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
02		2212 N	1031	-0-	-1181	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
*05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		6758 X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2			N	-0-			-0-
01		6758 X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
02		6104 X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
03		6603 X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
04		6300 X	5970	-0-	-330	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
05		6541 X	6160	-0-	-381	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
-----															
JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365															
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03		310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485															
12		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-			-0-
01		12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-			-0-
02		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-			-0-
03		12121 X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-			-0-
04		11730 X	10907	-0-	-823	-0-	10907	2			N	-0-			-0-
05		12121 X	11113	-0-	-1008	-0-	11113	2			N	-0-			-0-
-----															
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029															
12		12059 X	11706	-0-	-353	-0-	11706	2			N	-0-			-0-
01		12586 X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-			-0-
02		11368 X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
03		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-			-0-
04		13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-			-0-
*05		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-			-0-
-----															
HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		19070 X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-			-0-
04		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9920 X	8564	-0-	-1356	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01		9920 X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02		8960 X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03		9641 X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04		8910 X	6939	-0-	-1971	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05		8556 X	5623	-0-	-2933	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
-----																	
CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570																	
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358																	
12		2945 X	2000	-0-	-945	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01		2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02		2352 X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03		2604 X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04		2490 X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05		2387 X	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
-----																	
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010																	
12		7130 X	6708	-0-	-422	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01		7254 X	6664	-0-	-590	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
02		6552 X	6161	-0-	-391	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03		7254 X	6725	-0-	-529	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04		6960 X	6371	-0-	-589	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05		6820 X	6680	-0-	-140	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
-----																	
POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564																	
12		6665 X	4871	-0-	-1794	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01		5363 X	3753	-0-	-1610	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02		4844 X	4188	-0-	-656	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03		5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04		4920 X	4574	-0-	-346	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05		4867 X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GRAVES		WELL #:		3 H	RRCID ->	232862	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 7454 - 9395	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3999 X	3426	-0-	-573	-0-		3426	2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3725	-0-	-274	-0-		3725	2	N	-0-		-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	2	N	-0-		-0-
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3612	2	N	-0-		-0-
04	3600 X	2126	-0-	-1474	-0-		2126	2	N	-0-		-0-
05	3720 X	3143	-0-	-577	-0-		3143	2	N	-0-		-0-
-----												
BURTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	232863	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7390 - 9602	
12	3069 X	3061	-0-	-8	-0-		3061	2	N	-0-		-0-
01	3224 X	265	-0-	-2959	-0-		265	2	N	-0-		-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-				N	-0-		-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-		-0-
-----												
POLY D		WELL #:		2 H	RRCID ->	232864	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7678 - 9741	
12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-		7573	2	N	-0-		-0-
01	8277 X	4346	-0-	-3931	-0-		4346	2	N	-0-		-0-
02	7476 X	6505	-0-	-971	-0-		6505	2	N	-0-		-0-
03	8277 X	7795	-0-	-482	-0-		7795	2	N	-0-		-0-
04	7320 X	6393	-0-	-927	-0-		6393	2	N	-0-		-0-
05	7564 X	6548	-0-	-1016	-0-		6548	2	N	-0-		-0-
-----												
BURTON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232865	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF. 7400 - 9675	
12	3286 X	2898	-0-	-388	-0-		2898	2	N	-0-		-0-
01	3286 X	3244	-0-	-42	-0-		3244	2	N	-0-		-0-
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		3075	2	N	-0-		-0-
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		3392	2	N	-0-		-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		3353	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3377	-0-	-33	-0-		3377	2	N	-0-		-0-
-----												
GRAVES		WELL #:		4 H	RRCID ->	232866	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7473 - 8601	
12	4154 X	3752	-0-	-402	-0-		3752	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3807	-0-	-347	-0-		3807	2	N	-0-		-0-
02	3696 X	3436	-0-	-260	-0-		3436	2	N	-0-		-0-
03	4092 X	3708	-0-	-384	-0-		3708	2	N	-0-		-0-
04	3900 X	3515	-0-	-385	-0-		3515	2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3418	-0-	-395	-0-		3418	2	N	-0-		-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7412 - 11075	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TANTARRA ESTATES		WELL #:		2 H	RRCID ->	232868	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804 - 9269	
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-		-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-		-0-
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699																
SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7349 - 11200									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SHG MINERALS												WELL #:	1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7740 - 8809
12	6820 X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2					N	-0-					-0-		
01	6820 X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2					N	-0-					-0-		
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2					N	-0-					-0-		
03	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2					N	-0-					-0-		
04	6300 X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2					N	-0-					-0-		
05	6820 X	5082	-0-	-1738	-0-	5082	2					N	-0-					-0-		
BURTON												WELL #:	5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7480 - 9550
12	4309 X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2					N	-0-					-0-		
01	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2					N	-0-					-0-		
02	3780 X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2					N	-0-					-0-		
03	4185 X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2					N	-0-					-0-		
04	3990 X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2					N	-0-					-0-		
05	4061 X	3767	-0-	-294	-0-	3767	2					N	-0-					-0-		
FINLEY												WELL #:	1 H	RRCID ->	233517	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7475 - 9473
12	7099 X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2					N	-0-					-0-		
01	6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2					N	-0-					-0-		
02	4592 X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2					N	-0-					-0-		
03	5642 X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2					N	-0-					-0-		
04	5640 X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2					N	-0-					-0-		
05	5828 X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2					N	-0-					-0-		
ROCK CREEK E												WELL #:	8 H	RRCID ->	233541	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7377 - 10126
12	9238 X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2					N	-0-					-0-		
01	8773 X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2					N	-0-					-0-		
02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2					N	-0-					-0-		
03	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2					N	-0-					-0-		
04	8550 X	8497	-0-	-53	-0-	8497	2					N	-0-					-0-		
05	8928 X	7790	-0-	-1138	-0-	7790	2					N	-0-					-0-		
BURTON												WELL #:	2 H	RRCID ->	233542	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7440 - 9497
12	7192 X	6339	-0-	-853	-0-	6339	2					N	-0-					-0-		
01	7192 X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2					N	-0-					-0-		
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2					N	-0-					-0-		
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2					N	-0-					-0-		
04	6450 X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2					N	-0-					-0-		
05	6696 X	6668	-0-	-28	-0-	6668	2					N	-0-					-0-		
MCMENAMY												WELL #:	1 H	RRCID ->	233543	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7740 - 9280
12	4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2					N	-0-					-0-		
01	4309 X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2					N	-0-					-0-		
02	3892 X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2					N	-0-					-0-		
03	4309 X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2					N	-0-					-0-		
04	3930 X	3325	-0-	-605	-0-	3325	2					N	-0-					-0-		
05	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2					N	-0-					-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715													
12		22413 X	19527	-0-	-2886	-0-	19527	2		N	-0-	-0-	
01		21111 X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2		N	-0-	-0-	
02		19068 X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	2		N	-0-	-0-	
03		20801 X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2		N	-0-	-0-	
04		20130 X	15753	-0-	-4377	-0-	15753	2		N	-0-	-0-	
05		19530 X	11231	-0-	-8299	-0-	11231	2		N	-0-	-0-	
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075													
12		5177 X	3004	-0-	-2173	-0-	3004	2		N	-0-	-0-	
01		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		3948 X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2		N	-0-	-0-	
03		4371 X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2		N	-0-	-0-	
04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
HICKMAN		WELL #: 3 H		RRCID -> 233605		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12834 X	12771	-0-	-63	-0-	12771 2		N	-0-			-0-
01	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12987 2		N	-0-			-0-
02	11704 X	11387	-0-	-317	-0-	11387 2		N	-0-			-0-
03	12958 X	12362	-0-	-596	-0-	12362 2		N	-0-			-0-
04	12570 X	11844	-0-	-726	-0-	11844 2		N	-0-			-0-
05	12989 X	12292	-0-	-697	-0-	12292 2		N	-0-			-0-
-----												
MIZE FAMILY		WELL #: 20 H		RRCID -> 233606		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340				
12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-			-0-
03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2332	-0-	-1148	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	1970	-0-	-1626	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
-----												
WILKINSON I		WELL #: 2 H		RRCID -> 233607		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017				
12	3224 X	883	-0-	-2341	-0-	883 2		N	-0-			-0-
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
02	2131 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
04	2430 X	1487	-0-	-943	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
05	2511 X	1714	-0-	-797	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
-----												
LUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 233609		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644				
12	7626 X	7341	-0-	-285	-0-	7341 2		N	-0-			-0-
01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 2		N	-0-			-0-
02	6888 X	6580	-0-	-308	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
03	7440 X	7333	-0-	-107	-0-	7333 2		N	-0-			-0-
04	7380 X	6967	-0-	-413	-0-	6967 2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6953	-0-	-673	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
-----												
FOSTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 233841		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS		WELL #: 13 H		RRCID -> 233935		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441				
12	5022 X	1844	-0-	-3178	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
01	5022 X	1454	-0-	-3568	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	2846	-0-	-1214	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3268	-0-	-793	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
04	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
-----												
PANCHASARP		WELL #: 2 H		RRCID -> 233936		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007										TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6559 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11084 X	11084	-0-	-0-	11084	2		Y	-0-			6
01		12617 X	10562	-0-	-2055	10539	2	23	9	Y	24	1	3
02		11452 X	9323	-0-	-2129	9323	2		Y	-0-			3
03		12679 X	9444	-0-	-3235	9425	2	19	9	Y			20
04		12270 X	10231	-0-	-2039	10207	2	24	9	Y	22	1	20
05		11098 X	10984	-0-	-114	10984	2		Y	-0-			20
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH	6224	PERF.	6512 - 10216
12		8897 X	8676	-0-	-221	8676	2		Y	-0-			15
01		8897 X	6684	-0-	-2213	6674	2	10	9	Y			24
02		10838 X	10838	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	34	1	6
03		12836 X	12836	-0-	-0-	12836	2		Y	-0-			6
04		10800 X	10800	-0-	-0-	10794	2	6	9	Y			11
*05		10309 X	10309	-0-	-0-	10308	2	1	9	Y			12
MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7750 - 11060
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007										TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7419 - 11017
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7444 - 9552
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6863 - 9923
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	6913	PERF.	8364 - 10332
12		3751 X	2913	-0-	-838	2913	2		N	-0-			-0-
01		3720 X	3331	-0-	-389	3331	2		N	-0-			-0-
02		3360 X	2975	-0-	-385	2975	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	3291	-0-	-429	3291	2		N	-0-			-0-
04		3210 X	3115	-0-	-95	3115	2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3155	-0-	-162	3155	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	8
01		3100 N	6337	-0-	3237	-0-	3237	6328	2	9	9	Y	7
02		2800 N	3255	-0-	455	-0-	3692	3254	2	1	9	Y	8
03		3100 N	3403	-0-	303	-0-	3995	3399	2	4	9	Y	12
04		8586 X	4591	-0-	-3995	-0-	-0-	4584	2	7	9	Y	12
*05		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	12
-----													
SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621													
12		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	-0-	6352	2	19	9	N	130
01		6045 X	5677	-0-	-368	-0-	-0-	5641	2	36	9	N	163
02		5292 X	4974	-0-	-318	-0-	-0-	4955	2	19	9	N	65
03		6386 X	5385	-0-	-1001	-0-	-0-	5371	2	14	9	N	78
04		6180 X	5282	-0-	-898	-0-	-0-	5271	2	11	9	N	88
05		6386 X	5481	-0-	-905	-0-	-0-	5475	2	6	9	N	93



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JOHNS MANVILLE		WELL #:		2 H	RRCID ->	234616	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7736 - 9661	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6603 X	6191	-0-	-412	-0-	6191	2	N	-0-		-0-	
01	5952 X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2	N	-0-		-0-	
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	N	-0-		-0-	
03	6200 X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2	N	-0-		-0-	
04	6000 X	5672	-0-	-328	-0-	5672	2	N	-0-		-0-	
05	6200 X	6058	-0-	-142	-0-	6058	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASONIC		WELL #:		3 H	RRCID ->	234617	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7730 - 10064	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
COLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	234639	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7496 - 9996	
12	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2	N	-0-		-0-	
01	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2	N	-0-		-0-	
02	8092 X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2	N	-0-		-0-	
03	9145 X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2	N	-0-		-0-	
04	8850 X	6796	-0-	-2054	-0-	6796	2	N	-0-		-0-	
05	9145 X	6809	-0-	-2336	-0-	6809	2	N	-0-		-0-	
-----												
DFW		WELL #:		A 10HZ	RRCID ->	234995	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8375 - 11805	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MIZE FAMILY		WELL #:		41 H	RRCID ->	234996	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6985 - 9059	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MINERALS, W. S.		WELL #:		8 H	RRCID ->	234997	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7476 - 9758	
12	10602 X	9711	-0-	-891	-0-	9711	2	N	-0-		-0-	
01	10168 X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2	N	-0-		-0-	
02	8932 X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2	N	-0-		-0-	
03	9889 X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2	N	-0-		-0-	
04	9570 X	9155	-0-	-415	-0-	9155	2	N	-0-		-0-	
05	9703 X	9695	-0-	-8	-0-	9695	2	N	-0-		-0-	
-----												
TM		WELL #:		2 H	RRCID ->	234998	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7118 - 9252	
12	3782 X	3499	-0-	-283	-0-	3499	2	N	-0-		-0-	
01	3782 X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2	N	-0-		-0-	
02	3416 X	3138	-0-	-278	-0-	3138	2	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2	N	-0-		-0-	
04	3510 X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2	N	-0-		-0-	
05	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7630	-	9975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		9238 X	8661	-0-	-577	-0-	8661 2		N	-0-			-0-		
01		9083 X	8827	-0-	-256	-0-	8827 2		N	-0-			-0-		
02		7924 X	7702	-0-	-222	-0-	7702 2		N	-0-			-0-		
03		8773 X	8332	-0-	-441	-0-	8332 2		N	-0-			-0-		
04		8550 X	8188	-0-	-362	-0-	8188 2		N	-0-			-0-		
05		8835 X	8754	-0-	-81	-0-	8754 2		N	-0-			-0-		
-----															
BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7565	-	12505
12		3658 X	3581	-0-	-77	-0-	3581 2		N	-0-			-0-		
01		5177 X	3111	-0-	-2066	-0-	3111 2		N	-0-			-0-		
02		4676 X	2840	-0-	-1836	-0-	2840 2		N	-0-			-0-		
03		5177 X	3967	-0-	-1210	-0-	3967 2		N	-0-			-0-		
04		3480 X	3224	-0-	-256	-0-	3224 2		N	-0-			-0-		
*05		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-			-0-		
-----															
HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7565	-	10244
12		11656 X	10839	-0-	-817	-0-	10839 2		N	-0-			-0-		
01		11625 X	11112	-0-	-513	-0-	11112 2		N	-0-			-0-		
02		10388 X	9810	-0-	-578	-0-	9810 2		N	-0-			-0-		
03		11439 X	10702	-0-	-737	-0-	10702 2		N	-0-			-0-		
04		10830 X	9527	-0-	-1303	-0-	9527 2		N	-0-			-0-		
05		11098 X	9424	-0-	-1674	-0-	9424 2		N	-0-			-0-		
-----															
GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007										TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7950	-	11920
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8371	-	11769
12		7750 X	7458	-0-	-292	-0-	7458 2		N	-0-			-0-		
01		7750 X	7415	-0-	-335	-0-	7415 2		N	-0-			-0-		
02		6972 X	6571	-0-	-401	-0-	6571 2		N	-0-			-0-		
03		7595 X	7327	-0-	-268	-0-	7327 2		N	-0-			-0-		
04		7260 X	7074	-0-	-186	-0-	7074 2		N	-0-			-0-		
05		7471 X	7262	-0-	-209	-0-	7262 2		N	-0-			-0-		
-----															
RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	6797	PERF.	7155	-	9585
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	10445	PERF.	8150	-	10315
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		8463 X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
01		8432 X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
02		7476 X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
03		8091 X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
04		7770 X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
05		7626 X	7423	-0-	-203	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417														
12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
01		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
*05		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
-----														
MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919														
12		7843 X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
01		6851 X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
02		6188 X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
03		6851 X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
04		6120 X	5581	-0-	-539	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
*05		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
-----														
HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891														
12		1984 N	1293	-0-	-691	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
02		1428 N	100	-0-	-1328	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03		1302 N	412	-0-	-890	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
*05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
-----														
MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768														
12		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
01		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2		N	-0-			-0-
02		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
03		6417 X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
04		6360 X	5836	-0-	-524	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
05		6572 X	5852	-0-	-720	-0-	5852	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10044 X	8721	-0-	-1323	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01		10044 X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02		8904 X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04		8640 X	8509	-0-	-131	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05		8711 X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
-----																	
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455																	
12		3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04		3360 X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538																	
12		12896 X	11433	-0-	-1463	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01		12896 X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02		11648 X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
03		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
*05		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
-----																	
TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146																	
12		9827 X	9245	-0-	-582	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01		9796 X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02		8848 X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03		9238 X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04		8940 X	8155	-0-	-785	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
05		9238 X	8097	-0-	-1141	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
-----																	
DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824																	
12		5952 X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01		5859 X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02		5292 X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
03		5704 X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04		5520 X	5275	-0-	-245	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05		5518 X	5247	-0-	-271	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
-----																	
C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255																	
12		4619 X	1648	-0-	-2971	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02		3724 X	6	-0-	-3718	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03		4123 X	553	-0-	-3570	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
-----																	
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581																	
12		8494 X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01		8401 X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02		7364 X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03		7998 X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
04		7710 X	6134	-0-	-1576	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05		8029 X	8005	-0-	-24	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12		6169 X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6169 X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5572 X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6076 X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5850 X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6045 X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955												
12		14632 X	13974	-0-	-658	-0-	13974	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14632 X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13216 X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13981 X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13530 X	13208	-0-	-322	-0-	13208	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13981 X	13444	-0-	-537	-0-	13444	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954												
12		11315 X	8999	-0-	-2316	-0-	8999	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11315 X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10220 X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10323 X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9990 X	9098	-0-	-892	-0-	9098	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9331 X	9224	-0-	-107	-0-	9224	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130												
12		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8680 X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9765 X	8951	-0-	-814	-0-	8951	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428												
12		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8463 X	8023	-0-	-440	-0-	8023	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7728 X	5316	-0-	-2412	-0-	5316	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9269 X	8702	-0-	-567	-0-	8702	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8970 X	7246	-0-	-1724	-0-	7246	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9269 X	7068	-0-	-2201	-0-	7068	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972																	
12		1147 X	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01		1085 N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
-----																	
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973																	
12		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
04		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
*05		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
-----																	
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380																	
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02		532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
HESS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236494		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DICKESON A		WELL #: 2 H		RRCID -> 236495		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992				
12	8339 X	5803	-0-	-2536	-0-	5803	2		N	-0-		-0-
01	8339 X	6147	-0-	-2192	-0-	6147	2		N	-0-		-0-
02	6188 X	5630	-0-	-558	-0-	5630	2		N	-0-		-0-
03	6851 X	6167	-0-	-684	-0-	6167	2		N	-0-		-0-
04	5940 X	5785	-0-	-155	-0-	5785	2		N	-0-		-0-
05	6231 X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2		N	-0-		-0-
-----												
HESS		WELL #: 2 H		RRCID -> 236496		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HESS		WELL #: 3 H		RRCID -> 236497		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 4HK		RRCID -> 236498		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WHITE LAKE HILLS		WELL #: 2 H		RRCID -> 236506		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220				
12	6014 X	5996	-0-	-18	-0-	5996	2		N	-0-		-0-
01	6231 X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2		N	-0-		-0-
02	5740 X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2		N	-0-		-0-
03	6355 X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2		N	-0-		-0-
04	6150 X	5120	-0-	-1030	-0-	5120	2		N	-0-		-0-
05	5983 X	5342	-0-	-641	-0-	5342	2		N	-0-		-0-
-----												
LAIDLAW		WELL #: 1 H		RRCID -> 236508		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504				
12	11005 X	9779	-0-	-1226	-0-	9779	2		N	-0-		-0-
01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2		N	-0-		-0-
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2		N	-0-		-0-
03	9765 X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2		N	-0-		-0-
04	9450 X	6823	-0-	-2627	-0-	6823	2		N	-0-		-0-
05	9765 X	8596	-0-	-1169	-0-	8596	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6820 X	6655	-0-	-165	-0-	6655	2	N	-0-			-0-
01		6882 X	6668	-0-	-214	-0-	6668	2	N	-0-			-0-
02		6216 X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2	N	-0-			-0-
03		6882 X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2	N	-0-			-0-
04		6450 X	6011	-0-	-439	-0-	6011	2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6246	-0-	-419	-0-	6246	2	N	-0-			-0-
-----													
MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690													
12		4774 X	362	-0-	-4412	-0-	362	2	N	-0-			-0-
01		4774 X	698	-0-	-4076	-0-	698	2	N	-0-			-0-
02		3836 X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		2139 X	487	-0-	-1652	-0-	487	2	N	-0-			-0-
-----													
SEENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2	N	-0-			-0-
*05		19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533													
12		8091 X	6887	-0-	-1204	-0-	6887	2	N	-0-			-0-
01		8091 X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2	N	-0-			-0-
02		7308 X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2	N	-0-			-0-
03		7719 X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2	N	-0-			-0-
04		6930 X	6793	-0-	-137	-0-	6793	2	N	-0-			-0-
*05		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7725 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		11160 X	10272	-0-	-888	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
01		11160 X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2		N	-0-			-0-
02		10080 X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	2		N	-0-			-0-
03		10261 X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2		N	-0-			-0-
04		9930 X	9565	-0-	-365	-0-	9565	2		N	-0-			-0-
05		10261 X	9461	-0-	-800	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
-----														
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7331 - 11840	
12		8680 X	6541	-0-	-2139	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
01		6851 X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
02		6468 X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
03		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2		N	-0-			-0-
04		6930 X	6891	-0-	-39	-0-	6891	2		N	-0-			-0-
05		6541 X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
-----														
MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7340 - 9400	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7688 - 9350	
12		5146 X	3366	-0-	-1780	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
01		5053 X	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
02		4564 X	636	-0-	-3928	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03		4867 X	532	-0-	-4335	-0-	532	2		N	-0-			-0-
04		4710 X	1566	-0-	-3144	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
*05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6458 - 8725	
12		4433 X	2820	-0-	-1613	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-
01		3844 X	2961	-0-	-883	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	5
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9		14
04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5		19
05		3255 X	3227	-0-	-28	-0-	3225	2	2	9	Y	2	17	4
-----														
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7230 - 10880	
12		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
01		7750 X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
02		6916 X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2		N	-0-			-0-
03		8029 X	7484	-0-	-545	-0-	7484	2		N	-0-			-0-
04		7770 X	6942	-0-	-828	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
05		8029 X	7209	-0-	-820	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
-----														
NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7225 - 10470	
12		7409 X	6509	-0-	-900	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
01		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2		N	-0-			-0-
02		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
03		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
04		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-			-0-
05		6789 X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		5177 X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5177 X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4676 X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521												
12		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4590 X	2235	-0-	-2355	-0-	2235	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4743 X	3923	-0-	-820	-0-	3923	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594												
12		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		3330 X	211	-0-	-3119	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644												
12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2	Y	-0-	-0-	84
01		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2	Y	-0-	-0-	84
02		5544 X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	Y	36	9	117
03		6138 X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2	Y	-0-	-0-	117
04		5940 X	2553	-0-	-3387	-0-	2546	2	Y	7	9	123
05		6138 X	4100	-0-	-2038	-0-	4100	2	Y	-0-	-0-	123
-----												
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233												
12		6758 X	6081	-0-	-677	-0-	6081	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6572 X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5880 X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6138 X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5970 X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6169 X	5949	-0-	-220	-0-	5949	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	237459	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7826 - 9184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCNEILL		WELL #:		3H	RRCID ->	237460	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7657 - 12057	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		2H	RRCID ->	237466	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7406 - 9741	
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-		-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-			N	-0-		-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CLEBURNE LANDFILL		WELL #:		1H	RRCID ->	237467	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 8932 - 9840	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		C 1H	RRCID ->	237471	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 7369 - 11041	
12	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	11737	2	N	-0-		-0-
01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2	N	-0-		-0-
02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2	N	-0-		-0-
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2	N	-0-		-0-
04	11370	X	8835	-0-	-2535	-0-	8835	2	N	-0-		-0-
05	11749	X	8206	-0-	-3543	-0-	8206	2	N	-0-		-0-
-----												
TORRES		WELL #:		1H	RRCID ->	237475	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 7875 - 9700	
12	5673	X	4977	-0-	-696	-0-	4977	2	N	-0-		-0-
01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2	N	-0-		-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2	N	-0-		-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2	N	-0-		-0-
*05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2	N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 6HR	RRCID ->	237477	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 8376 - 12124	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
DFW NORTH		WELL #: A 1HE		RRCID ->	237481	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8286 PERF. 8590 - 10758							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BINGHAM, ANN		WELL #: 1H		RRCID ->	237483	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6909 PERF. 7400 - 10200							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BINGHAM, ANN		WELL #: 2H		RRCID ->	237487	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7395 - 10285							
12	2015 X	656	-0-	-1359	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
-----																
BARKER, CHARLES		WELL #: 1H		RRCID ->	237489	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8022 - 10487							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #: A 3HV		RRCID ->	237495	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8622 - 10608							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BINGHAM, ANN		WELL #: 3H		RRCID ->	237496	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6904 PERF. 9034 - 10317							
12	8711 X	7206	-0-	-1505	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	8711 X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7616 X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8060 X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	7020 X	4419	-0-	-2601	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	3069	-0-	-4185	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
-----																
CARTER "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	237503	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7221 PERF. 8695 - 9720							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		12183 X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12183 X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10444 X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11563 X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10980 X	5948	-0-	-5032	-0-	5948	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11222 X	6296	-0-	-4926	-0-	6296	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811												
12		5890 X	5286	-0-	-604	-0-	5286	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5673 X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5152 X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5704 X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023												
12		5766 X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5704 X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5820 X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6014 X	5223	-0-	-791	-0-	5223	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055												
12		9548 X	8206	-0-	-1342	-0-	8206	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9269 X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8008 X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8556 X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8100 X	7483	-0-	-617	-0-	7483	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8370 X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743												
12		3007 X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550												
12		6789 X	5562	-0-	-1227	-0-	5562	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6355 X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5796 X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6417 X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6210 X	5305	-0-	-905	-0-	5305	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5859 X	2582	-0-	-3277	-0-	2582	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 4H	RRCID ->	237534	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 6773 - 7676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	2407	-0-	2407	2407	2407	2	Y	-0-		21
01		9964 X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2	Y	-0-		21
02		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2	Y	-0-		21
03		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	Y	9	10 9	30
04		7320 X	5577	-0-	-1743	-0-	5577	2	Y	-0-		30
05		7564 X	5457	-0-	-2107	-0-	5457	2	Y	-0-		30
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		C 3H	RRCID ->	237537	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7399 - 10853	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 3HS	RRCID ->	237757	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 11162 - 12154	
12		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2	N	-0-		-0-
01		7471 X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2	N	-0-		-0-
02		6972 X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2	N	-0-		-0-
03		7874 X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2	N	-0-		-0-
04		7620 X	6970	-0-	-650	-0-	6970	2	N	-0-		-0-
05		7874 X	7308	-0-	-566	-0-	7308	2	N	-0-		-0-
-----												
DFW		WELL #:		B 1HF	RRCID ->	237759	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8789 - 11133	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DFW		WELL #:		B 2HF	RRCID ->	237762	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 11850 - 12670	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 7HR	RRCID ->	237768	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8574 - 12889	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LINEAR PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	237772	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7766 - 9607	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
DFW NORTH		WELL #: A 8HR		RRCID ->	237774	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8322 PERF. 8575 - 11274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
DFW NORTH		WELL #: A 5HR		RRCID ->	237777	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8333 PERF. 8444 - 12904					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #: N 6H		RRCID ->	237781	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6487 PERF. 6961 - 10618					
12	7564	X	5117	-0-	-2447	-0-	5115	2	2 9	N	2			71
01	7564	X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2		N	-0-	27	1	44
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2		N	-0-			44
03	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2		N	-0-			44
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-			44
05	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	5826	2		N	-0-			44
-----														
STRETCH		WELL #: 1H		RRCID ->	237783	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 7600 - 10345					
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
01	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID ->	237790	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	6511 PERF. 7075 - 9635					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NORTH SOWELL "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	237791	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7453 PERF. 7989 - 10039					
12	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
01	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
04	4530	X	874	-0-	-3656	-0-	874	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	1037	-0-	-3644	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
-----														
CARTER A		WELL #: 3H		RRCID ->	237792	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 7383 - 9718					
12	10757	X	8648	-0-	-2109	-0-	8648	2		N	-0-			-0-
01	10385	X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2		N	-0-			-0-
02	9184	X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
04	9090	X	8308	-0-	-782	-0-	8308	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		10571 X	9186	-0-	-1385	-0-	9186	2	N	-0-		-0-
01		10571 X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2	N	-0-		-0-
02		9548 X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2	N	-0-		-0-
03		10075 X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2	N	-0-		-0-
04		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2	N	-0-		-0-
*05		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2	N	-0-		-0-
-----												
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073												
12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
01		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
02		2492 X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
03		2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
04		2670 X	1974	-0-	-696	-0-	1974	2	N	-0-		-0-
05		2697 X	1571	-0-	-1126	-0-	1571	2	N	-0-		-0-
-----												
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218												
12		11935 X	11786	-0-	-149	-0-	11786	2	N	-0-		-0-
01		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2	N	-0-		-0-
02		10556 X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2	N	-0-		-0-
03		11780 X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2	N	-0-		-0-
04		11400 X	10611	-0-	-789	-0-	10611	2	N	-0-		-0-
05		11780 X	10443	-0-	-1337	-0-	10443	2	N	-0-		-0-
-----												
MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443												
12		10788 X	8802	-0-	-1986	-0-	8802	2	N	-0-		-0-
01		10664 X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2	N	-0-		-0-
02		9492 X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2	N	-0-		-0-
03		10230 X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2	N	-0-		-0-
04		9150 X	8832	-0-	-318	-0-	8832	2	N	-0-		-0-
05		9114 X	9092	-0-	-22	-0-	9092	2	N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601												
12		8215 X	6378	-0-	-1837	-0-	6378	2	N	-0-		-0-
01		8215 X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2	N	-0-		-0-
02		7308 X	6321	-0-	-987	-0-	6321	2	N	-0-		-0-
03		8029 X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2	N	-0-		-0-
04		7350 X	5620	-0-	-1730	-0-	5620	2	N	-0-		-0-
05		7006 X	5860	-0-	-1146	-0-	5860	2	N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200												
12		7440 X	6492	-0-	-948	-0-	6490	2	N	2		65
01		7440 X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2	N	-0-	27 1	38
02		6720 X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2	N	-0-		38
03		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2	N	-0-		38
04		6840 X	6727	-0-	-113	-0-	6727	2	N	-0-		38
05		7223 X	6829	-0-	-394	-0-	6829	2	N	-0-		38
-----												
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327												
12		3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2	N	-0-		-0-
01		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2	N	-0-		-0-
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-		-0-
03		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2	N	-0-		-0-
04		3120 X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2	N	-0-		-0-
05		3410 X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916													
12	5704 X	2751	-0-	-2953	-0-	2751	2		N	-0-			86
01	5704 X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2		N	-0-			86
02	3976 X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2		N	-0-			86
03	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2		N	-0-			86
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			86
*05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-			86
WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914													
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
*05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	1568	-0-	1568	1568	1568	2	1568	N	-0-			-0-
04	1568 X	-0-	-0-	-1568	-1568	-1568			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892													
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
-----													
LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522													
12	7409 X	7315	-0-	-94	-0-	7315	2		N	-0-			-0-
01	7533 X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2		N	-0-			-0-
02	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
03	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2		N	-0-			-0-
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
*05	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2		N	-0-			-0-
-----													
WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925													
12	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2850	-0-	-342	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
*05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
-----													
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682													
12	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
01	11129 X	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2		N	-0-			-0-
02	10052 X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2		N	-0-			-0-
03	11129 X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2		N	-0-			-0-
04	9780 X	7914	-0-	-1866	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
05	9300 X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		7068 X	6353	-0-	-715	-0-	6353	2		N	-0-			-0-
01		6510 X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
02		5880 X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
03		6510 X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
04		6150 X	2747	-0-	-3403	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
05		6355 X	3758	-0-	-2597	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
-----														
DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355														
12		9393 X	8828	-0-	-565	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
01		9393 X	8592	-0-	-801	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
02		8484 X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2		N	-0-			-0-
03		8990 X	8733	-0-	-257	-0-	8733	2		N	-0-			-0-
04		8580 X	8417	-0-	-163	-0-	8417	2		N	-0-			-0-
05		8835 X	8513	-0-	-322	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
-----														
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428														
12		7843 X	7031	-0-	-812	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
01		7843 X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2		N	-0-			-0-
02		7084 X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2		N	-0-			-0-
03		7781 X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2		N	-0-			-0-
04		7230 X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
05		7099 X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645														
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015														
-----														
WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863														
12		6944 X	4829	-0-	-2115	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
01		6944 X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
02		4480 X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
04		4680 X	3856	-0-	-824	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
05		4836 X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
-----														
CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735														
12		4216 X	2617	-0-	-1599	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
01		3410 X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
02		2912 X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
03		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2672	-0-	-56	-0-	2672	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-
01		1705 X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
02		2632 X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
03		2914 X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				-0-
05		1984 X	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
-----																
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326																
12		7595 X	7045	-0-	-550	-0-	7030	2	15	9	N	14				127
01		7595 X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13				140
02		6860 X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-				140
03		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1		49
04		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7246	2	9	9	N	8				57
*05		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7300	2	9	9	N	8				65
-----																
RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216																
12		2635 N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-				-0-
01		2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-				-0-
02		2324 N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
03		2604 N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
04		2460 N	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-				-0-
05		2511 N	1565	-0-	-946	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
-----																
DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918																
12		15221 X	12056	-0-	-3165	-0-	12056	2			N	-0-				-0-
01		15221 X	12044	-0-	-3177	-0-	12044	2			N	-0-				-0-
02		12880 X	10755	-0-	-2125	-0-	10755	2			N	-0-				-0-
03		12276 X	11754	-0-	-522	-0-	11754	2			N	-0-				-0-
04		11790 X	11000	-0-	-790	-0-	11000	2			N	-0-				-0-
05		12059 X	11405	-0-	-654	-0-	11405	2			N	-0-				-0-
-----																
YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		10478 X	9965	-0-	-513	-0-	9965	2	N	-0-			-0-
01		10571 X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2	N	-0-			-0-
02		9548 X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2	N	-0-			-0-
03		11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2	N	-0-			-0-
04		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2	N	-0-			-0-
*05		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2	N	-0-			-0-
-----													
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792													
12		8773 X	7828	-0-	-945	-0-	7828	2	N	-0-			-0-
01		8618 X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2	N	-0-			-0-
02		7644 X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2	N	-0-			-0-
03		8308 X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2	N	-0-			-0-
04		7980 X	7402	-0-	-578	-0-	7402	2	N	-0-			-0-
05		8091 X	7605	-0-	-486	-0-	7605	2	N	-0-			-0-
-----													
MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400													
12		6386 X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2	N	-0-			-0-
01		6386 X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2	N	-0-			-0-
02		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2	N	-0-			-0-
04		5730 X	5325	-0-	-405	-0-	5325	2	N	-0-			-0-
05		6138 X	4398	-0-	-1740	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
-----													
HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876													
12		10137 X	9492	-0-	-645	-0-	9492	2	N	-0-			-0-
01		10106 X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2	N	-0-			-0-
02		9100 X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2	N	-0-			-0-
03		10013 X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2	N	-0-			-0-
04		9690 X	8559	-0-	-1131	-0-	8559	2	N	-0-			-0-
05		9486 X	7949	-0-	-1537	-0-	7949	2	N	-0-			-0-
-----													
MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196													
12		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
MANNING		WELL #: 3H		RRCID -> 238525		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DFW NORTH		WELL #: A 2HP		RRCID -> 238539		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TECH CHEMICAL		WELL #: 1H		RRCID -> 238584		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JHT 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238647		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935									
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2				N	-0-					-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2				N	-0-					-0-
02	3164 X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2				N	-0-					-0-
03	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2				N	-0-					-0-
04	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2				N	-0-					-0-
05	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2				N	-0-					-0-
-----																	
DFW NORTH		WELL #: A 3HP		RRCID -> 238667		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FISHER		WELL #: F 1H		RRCID -> 238683		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS		WELL #: B 8H		RRCID -> 238695		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CHapel Creek WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575														
12		6665 X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
01		6665 X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2		N	-0-			-0-
02		5880 X	5372	-0-	-508	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
03		6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
04		6120 X	5682	-0-	-438	-0-	5682	2		N	-0-			-0-
05		6169 X	5691	-0-	-478	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949														
12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2		N	-0-			-0-
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
02		3976 X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
03		6262 X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
04		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
05		6169 X	1636	-0-	-4533	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RISINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 238709		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DFW		WELL #: B 4HG		RRCID -> 238712		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SESSIONS		WELL #: 1H		RRCID -> 238716		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212								
12	5766 X	4821	-0-	-945	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
-----																
SPINKS		WELL #: 5H		RRCID -> 238719		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519								
12	13640 X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
05	13330 X	12140	-0-	-1190	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
-----																
WALKER, FLORA		WELL #: 3H		RRCID -> 238723		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897								
12	8494 X	6151	-0-	-2343	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	2734	-0-	-3326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CEDF		WELL #: 4H		RRCID -> 238724		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496								
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
-----																
FRITTS		WELL #: 3H		RRCID -> 238733		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
FRITTS		WELL #:		1H	RRCID ->	238751	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 7460 - 11479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #:		T 3H	RRCID ->	238862	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6812 - 11785			
12	9052 X	5669	-0-	-3383	-0-	5669	2			N	-0-			54
01	9052 X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-			54
02	7644 X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-			54
03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-			54
04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-			54
*05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-			54
-----														
TRWD		WELL #:		4H	RRCID ->	238909	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7285 - 9031			
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
02	2912 X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-			-0-
04	4440 X	2832	-0-	-1608	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
05	4588 X	2791	-0-	-1797	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
-----														
STULTS-WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	238950	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8041 - 9943			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238952	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6995 - 10068			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31	N	-0-	1		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
PARNELL		WELL #:		6H	RRCID ->	239045	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7500 - 10075			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANNA		WELL #:		2H	RRCID ->	239046	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7400 - 9964			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008										TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7418	-	9232
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4836 X		7	-0-	-4829	-0-	7	2	N	-0-			-0-	
01		4247 X		-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-	
02		3220 X		650	-0-	-2570	-0-	650	2	N	-0-			-0-	
03		3927 X		3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-			-0-	
04		1683 X		1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-	
*05		739 X		739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-	
-----															
NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008										TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7307	-	9732
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7500	-	10144
12		9114 X		8061	-0-	-1053	-0-	8061	2	N	-0-			-0-	
01		8742 X		8279	-0-	-463	-0-	8279	2	N	-0-			-0-	
02		7812 X		7245	-0-	-567	-0-	7245	2	N	-0-			-0-	
03		8649 X		7822	-0-	-827	-0-	7822	2	N	-0-			-0-	
04		8070 X		6972	-0-	-1098	-0-	6972	2	N	-0-			-0-	
05		8277 X		7278	-0-	-999	-0-	7278	2	N	-0-			-0-	
-----															
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009										TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8749	-	11439
12		8432 X		8376	-0-	-56	-0-	8376	2	N	-0-			-0-	
01		8370 X		8064	-0-	-306	-0-	8064	2	N	-0-			-0-	
02		7560 X		7368	-0-	-192	-0-	7368	2	N	-0-			-0-	
03		8381 X		8381	-0-	-0-	-0-	8381	2	N	-0-			-0-	
04		8670 X		8670	-0-	-0-	-0-	8670	2	N	-0-			-0-	
*05		8552 X		8552	-0-	-0-	-0-	8552	2	N	-0-			-0-	
-----															
KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008										TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9120	-	11290
12		11253 X		10347	-0-	-906	-0-	10347	2	N	-0-			-0-	
01		10726 X		10696	-0-	-30	-0-	10696	2	N	-0-			-0-	
02		9408 X		9272	-0-	-136	-0-	9272	2	N	-0-			-0-	
03		10416 X		10245	-0-	-171	-0-	10245	2	N	-0-			-0-	
04		10350 X		9860	-0-	-490	-0-	9860	2	N	-0-			-0-	
05		10695 X		9329	-0-	-1366	-0-	9329	2	N	-0-			-0-	
-----															
ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	8801	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7370	-	9872
12		9061 X		9061	-0-	-0-	-0-	9061	2	N	-0-			-0-	
01		8760 X		8760	-0-	-0-	-0-	8760	2	N	-0-			-0-	
02		6859 X		6859	-0-	-0-	-0-	6859	2	N	-0-			-0-	
03		5989 X		5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-			-0-	
04		4425 X		4425	-0-	-0-	-0-	4425	2	N	-0-			-0-	
05		620 X		209	-0-	-411	-0-	209	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15965 X	12623	-0-	-3342	-0-	12623	2		N	-0-			-0-
01	15376 X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2		N	-0-			-0-
02	13160 X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2		N	-0-			-0-
03	13640 X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	2		N	-0-			-0-
04	13200 X	9115	-0-	-4085	-0-	9115	2		N	-0-			-0-
05	12679 X	12437	-0-	-242	-0-	12437	2		N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950													
12	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2		N	-0-			-0-
01	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2		N	-0-			-0-
02	13888 X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2		N	-0-			-0-
03	15376 X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	2		N	-0-			-0-
04	14880 X	12208	-0-	-2672	-0-	12208	2		N	-0-			-0-
05	15004 X	10360	-0-	-4644	-0-	10360	2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
-----													
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709													
12	12028 X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2		N	-0-			-0-
01	11811 X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2		N	-0-			-0-
02	10500 X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2		N	-0-			-0-
03	11377 X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2		N	-0-			-0-
04	10770 X	10355	-0-	-415	-0-	10355	2		N	-0-			-0-
05	11160 X	10649	-0-	-511	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
MAYFLY EMERGER		WELL #: 6H		RRCID -> 239511		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6908 - 9635		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4526 X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: P 2H		RRCID -> 239512		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 6560 - 9480		
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5221	2	23 9	N	21	65 1	25
01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8 9	N	7		32
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69 9	N	63	74 1	21
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29 9	N	26		47
04	2580 X	667	-0-	-1913	-0-	659	2	8 9	N	7		54
05	2666 X	31	-0-	-2635	-0-	7	2	24 9	N	22		76
-----												
TRIMBLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239513		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7701 - 10807		
12	12989 X	9810	-0-	-3179	-0-	9810	2		N	-0-		-0-
01	12834 X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2		N	-0-		-0-
02	11648 X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2		N	-0-		-0-
03	12896 X	12131	-0-	-765	-0-	12131	2		N	-0-		-0-
04	12480 X	11467	-0-	-1013	-0-	11467	2		N	-0-		-0-
05	12369 X	11688	-0-	-681	-0-	11688	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: P 1H		RRCID -> 239516		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 6463 - 8326		
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3852	2	22 9	N	20	63 1	22
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7 9	N	6		28
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52 9	N	47	61 1	14
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22 9	N	20		34
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6 9	N	5		39
*05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4636	2	28 9	N	25		64
-----												
KIM		WELL #: 1H		RRCID -> 239517		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7776 - 10561		
12	4216 X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2		N	-0-		-0-
01	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2		N	-0-		-0-
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2		N	-0-		-0-
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		N	-0-		-0-
04	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-		-0-
05	5022 X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #: W 2H		RRCID -> 239519		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6379		PERF. 6554 - 9258		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		21
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-		21
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		21
04	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-		21
05	2666 X	1803	-0-	-863	-0-	1803	2		N	-0-		21
-----												
HIDDEN CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 239520		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7799 - 11672		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 5HU	RRCID ->	239523	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8679 - 11511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			-0-
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			-0-
03		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3825	-0-	-105	-0-	3825 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A 5HK	RRCID ->	239524	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8503 - 11156	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OTRA BACA A		WELL #:		1H	RRCID ->	239526	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	7479 - 11012	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A 2HN	RRCID ->	239530	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8535 - 12558	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UPCHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	239532	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7841 - 11208	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NORTH LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	239533	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	7234 - 9739	
12		5084 X	4795	-0-	-289	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N	-0-			-0-
02		4480 X	4408	-0-	-72	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
03		4960 X	4841	-0-	-119	-0-	4841 2		N	-0-			-0-
04		4920 X	4400	-0-	-520	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
05		5084 X	4836	-0-	-248	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
-----													
DFW NORTH		WELL #:		A 6HN	RRCID ->	239534	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8530 - 12248	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
HORSE CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 239536		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MERCADO		WELL #: 1H		RRCID -> 239539		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052		
12	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DFW		WELL #: A 6HU		RRCID -> 239543		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145		
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4088 X	2002	-0-	-2086	-0-	2002 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4526 X	1520	-0-	-3006	-0-	1520 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	1102	-0-	-3278	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	1042	-0-	-2895	-0-	1042 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRIMBLE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 239544		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712		
12	10261 X	10165	-0-	-96	-0-	10165 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10261 X	10215	-0-	-46	-0-	10215 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9866 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10912 X	10786	-0-	-126	-0-	10786 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DFW		WELL #: B 1HY		RRCID -> 239548		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #: 1H		RRCID -> 239550		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
LITTLE HOSS		WELL #: B 6H		RRCID -> 239623		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
CARDENAS		WELL #:		2H	RRCID ->	239626	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6896 - 9727						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PARNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7351 - 10445						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196						
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SPINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037						
12	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6719	-0-	-845	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
-----																	
CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	239657	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8283 - 10641						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	239660	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7674 - 10615						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DFW FAY		WELL #:		B 3HH	RRCID ->	239663	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8402 - 13012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4092 X	3580	-0-	-512	-0-	3580	2	N	-0-		-0-
01		4092 X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
02		3360 X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2	N	-0-		-0-
03		3720 X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
04		3450 X	1912	-0-	-1538	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
05		3565 X	1358	-0-	-2207	-0-	1358	2	N	-0-		-0-
-----												
DFW FAY		WELL #:		B 5HH	RRCID ->	239666	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 8416 - 12266	
12		7130 X	1333	-0-	-5797	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
01		6293 X	1268	-0-	-5025	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
02		5180 X	576	-0-	-4604	-0-	576	2	N	-0-		-0-
03		4123 X	998	-0-	-3125	-0-	998	2	N	-0-		-0-
04		2310 X	1265	-0-	-1045	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
05		1333 X	429	-0-	-904	-0-	429	2	N	-0-		-0-
-----												
DFW FAY		WELL #:		B 4HH	RRCID ->	239669	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8176 - 12490	
12		10602 X	10224	-0-	-378	-0-	10224	2	N	-0-		-0-
01		10602 X	9972	-0-	-630	-0-	9972	2	N	-0-		-0-
02		9576 X	9333	-0-	-243	-0-	9333	2	N	-0-		-0-
03		10323 X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2	N	-0-		-0-
04		9930 X	9400	-0-	-530	-0-	9400	2	N	-0-		-0-
05		10323 X	9701	-0-	-622	-0-	9701	2	N	-0-		-0-
-----												
OTRA BACA B		WELL #:		2H	RRCID ->	239673	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7500 - 11638	
12		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2	N	-0-		-0-
01		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2	N	-0-		-0-
02		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2	N	-0-		-0-
03		6231 X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2	N	-0-		-0-
04		6030 X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	2	N	-0-		-0-
05		6231 X	5671	-0-	-560	-0-	5671	2	N	-0-		-0-
-----												
SCOTT TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	239675	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7575 - 8934	
12		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
01		3193 X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2	N	-0-		-0-
02		2856 X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2828	-0-	-172	-0-	2828	2	N	-0-		-0-
05		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
-----												
HAWLEY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239678	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7386 - 10303	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OLIVIA		WELL #:		4H	RRCID ->	239682	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7121 - 10824	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7492	-	9528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008										TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7000	-	10666		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008										TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7724	-	10563		
12		10199 X	7964	-0-	-2235	-0-	7964	2		N	-0-						-0-
01		10199 X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2		N	-0-						-0-
02		7784 X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2		N	-0-						-0-
03		7967 X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2		N	-0-						-0-
04		8310 X	7060	-0-	-1250	-0-	7060	2		N	-0-						-0-
05		8587 X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2		N	-0-						-0-
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7136	-	10176		
12		8990 X	7908	-0-	-1082	-0-	7908	2		N	-0-						-0-
01		8680 X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2		N	-0-						-0-
02		8092 X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2		N	-0-						-0-
03		8959 X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2		N	-0-						-0-
04		8670 X	8041	-0-	-629	-0-	8041	2		N	-0-						-0-
*05		14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2		N	-0-						-0-
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7471	-	8983		
12		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2		N	-0-						-0-
01		7657 X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2		N	-0-						-0-
02		6916 X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2		N	-0-						-0-
03		7657 X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2		N	-0-						-0-
04		6960 X	5627	-0-	-1333	-0-	5627	2		N	-0-						-0-
*05		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2		N	-0-						-0-
MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7474	-	10629		
12		11160 X	8965	-0-	-2195	-0-	8965	2		N	-0-						-0-
01		11160 X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2		N	-0-						-0-
02		9772 X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2		N	-0-						-0-
03		10323 X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2		N	-0-						-0-
04		9990 X	8708	-0-	-1282	-0-	8708	2		N	-0-						-0-
05		9300 X	9077	-0-	-223	-0-	9077	2		N	-0-						-0-
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8350	-	12151		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FOSTER		WELL #: 3H		RRCID -> 239766		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 8435 - 10385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 239770		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 7194 - 11353		
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPINKS		WELL #: 4H		RRCID -> 239772		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7614 - 11292		
12	13795 X	12481	-0-	-1314	-0-	12481	2	N	-0-			-0-
01	13609 X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2	N	-0-			-0-
02	12012 X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2	N	-0-			-0-
03	12710 X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2	N	-0-			-0-
04	12090 X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2	N	-0-			-0-
05	12493 X	12314	-0-	-179	-0-	12314	2	N	-0-			-0-
-----												
SPINKS		WELL #: 7H		RRCID -> 239774		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7869 - 11496		
12	15376 X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2	N	-0-			-0-
01	15066 X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2	N	-0-			-0-
04	14370 X	13963	-0-	-407	-0-	13963	2	N	-0-			-0-
05	14849 X	13313	-0-	-1536	-0-	13313	2	N	-0-			-0-
-----												
SPINKS		WELL #: 1H		RRCID -> 239858		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7608 - 10607		
12	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2	N	-0-			-0-
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2	N	-0-			-0-
02	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2	N	-0-			-0-
03	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2	N	-0-			-0-
04	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2	N	-0-			-0-
*05	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2	N	-0-			-0-
-----												
HORSE CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 239860		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7182		PERF. 7354 - 9432		
12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2	N	-0-			-0-
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2	N	-0-			-0-
02	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2	N	-0-			-0-
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2	N	-0-			-0-
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-			-0-
*05	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2	N	-0-			-0-
-----												
SPINKS		WELL #: 6H		RRCID -> 239863		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 1381		PERF. 7694 - 10515		
12	12865 X	11989	-0-	-876	-0-	11989	2	N	-0-			-0-
01	12741 X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2	N	-0-			-0-
02	11116 X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2	N	-0-			-0-
03	12183 X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2	N	-0-			-0-
04	11700 X	10556	-0-	-1144	-0-	10556	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	11921	-0-	-76	-0-	11921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 239865		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 7026 - 10371							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS D		WELL #: D 5H		RRCID -> 239867		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6837 - 10218							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
KENAH		WELL #: 5H		RRCID -> 239886		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7940 - 11362							
12	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	2080	2				N	-0-					-0-
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2				N	-0-					-0-
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2				N	-0-					-0-
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2				N	-0-					-0-
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2				N	-0-					-0-
*05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2				N	-0-					-0-
-----																	
PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 239887		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7520 - 9928							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KENAH		WELL #: 1H		RRCID -> 239888		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 7909 - 12171							
12	13485 X	11817	-0-	-1668	-0-	11817	2				N	-0-					-0-
01	12183 X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2				N	-0-					-0-
02	11340 X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2				N	-0-					-0-
03	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2				N	-0-					-0-
04	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2				N	-0-					-0-
*05	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2				N	-0-					-0-
-----																	
DFW NORTH		WELL #: A 4HM		RRCID -> 239889		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8514 - 11329							
12	3472 X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2				N	-0-					-0-
01	3472 X	984	-0-	-2488	-0-	984	2				N	-0-					-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GRIZZLY KING		WELL #: 2H		RRCID -> 239890		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 7048 - 10337							
12	4557 X	404	-0-	-4153	-0-	404	2				N	-0-					-0-
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3892 X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2				N	-0-					-0-
03	4309 X	743	-0-	-3566	-0-	743	2				N	-0-					-0-
04	4170 X	1022	-0-	-3148	-0-	1022	2				N	-0-					-0-
*05	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402										
12	13609 X	11662	-0-	-1947	-0-	11662	2			-0-
01	13609 X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2			-0-
02	12292 X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2			-0-
03	12958 X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2			-0-
04	11580 X	8170	-0-	-3410	-0-	8170	2			-0-
05	11966 X	8159	-0-	-3807	-0-	8159	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 MACKKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

12	5332 X	4776	-0-	-556	-0-	4776	2					N	-0-					36
01	5332 X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2					N	-0-					36
02	4424 X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9			N	45	57	1			24
03	4836 X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2		1	9		N	1					25
04	4680 X	3980	-0-	-700	-0-	3969	2		11	9		N	10					35
05	4836 X	3847	-0-	-989	-0-	3845	2		2	9		N	2					37

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

12	9920 X	7591	-0-	-2329	-0-	7591	2					N	-0-					-0-
01	9920 X	8616	-0-	-1304	-0-	8616	2					N	-0-					-0-
02	8960 X	7666	-0-	-1294	-0-	7666	2					N	-0-					-0-
03	8649 X	8535	-0-	-114	-0-	8535	2					N	-0-					-0-
04	8340 X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	2					N	-0-					-0-
05	8618 X	4645	-0-	-3973	-0-	4645	2					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

12	13547 X	13263	-0-	-284	-0-	13250	2	13	9			Y	12					120
01	13547 X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2					Y	-0-					120
02	12012 X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9			Y	81	153	1			48
03	13268 X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2					Y	-0-					48
04	12840 X	11014	-0-	-1826	-0-	10990	2	24	9			Y	22					70
05	13268 X	11814	-0-	-1454	-0-	11803	2	11	9			Y	10					80

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2					N	-0-					-0-
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2					N	-0-					-0-
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2					N	-0-					-0-
04	1890 X	1469	-0-	-421	-0-	1469	2					N	-0-					-0-
05	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	1326	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TXI		WELL #:		2H	RRCID ->	239951	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7940 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	190	-0-	-1732	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
02	2100 X	2058	-0-	-42	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
03	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	2211 2		N	-0-		-0-
04	2520 X	1577	-0-	-943	-0-	1577 2		N	-0-		-0-
05	2604 X	1648	-0-	-956	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
-----											
BECKY		WELL #:		1H	RRCID ->	239952	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7301 - 10521
12	5766 X	5626	-0-	-140	-0-	5626 2		N	-0-		-0-
01	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2		N	-0-		-0-
02	5208 X	4812	-0-	-396	-0-	4812 2		N	-0-		-0-
03	5642 X	5417	-0-	-225	-0-	5417 2		N	-0-		-0-
04	5700 X	5114	-0-	-586	-0-	5114 2		N	-0-		-0-
05	5890 X	5150	-0-	-740	-0-	5150 2		N	-0-		-0-
-----											
LAIDLAW		WELL #:		3H	RRCID ->	239954	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7341	PERF. 7499 - 10278
12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
01	3968 X	2116	-0-	-1852	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			N	-0-		-0-
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-		-0-
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-		-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WINSKOTT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	239956	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7300 - 9501
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SUNBELT B		WELL #:		3H	RRCID ->	239957	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8584 - 12628
12	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22058 2		N	-0-		-0-
01	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	19927 2		N	-0-		-0-
02	18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	18344 2		N	-0-		-0-
03	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19800 2		N	-0-		-0-
04	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17774 2		N	-0-		-0-
*05	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17919 2		N	-0-		-0-
-----											
WINSKOTT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239959	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7180 - 9801
12	496 N	300	-0-	-196	-0-	300 2		N	-0-		-0-
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	258 2		N	-0-		-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
-----											
DONNA KAY		WELL #:		3H	RRCID ->	239963	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7676 - 10486
12	6324 X	5959	-0-	-365	-0-	5959 2		N	-0-		-0-
01	6262 X	5956	-0-	-306	-0-	5956 2		N	-0-		-0-
02	5600 X	5343	-0-	-257	-0-	5343 2		N	-0-		-0-
03	6076 X	5961	-0-	-115	-0-	5961 2		N	-0-		-0-
04	5880 X	5824	-0-	-56	-0-	5824 2		N	-0-		-0-
05	5952 X	5720	-0-	-232	-0-	5720 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CAMPBELL		WELL #:		1H	RRCID ->	239964	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9936 - 13795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		28055 X	25645	-0-	-2410	-0-	25645 2		N	-0-		-0-
01		27280 X	25241	-0-	-2039	-0-	25241 2		N	-0-		-0-
02		24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	24620 2		N	-0-		-0-
03		26257 X	26137	-0-	-120	-0-	26137 2		N	-0-		-0-
04		25410 X	24992	-0-	-418	-0-	24992 2		N	-0-		-0-
05		27249 X	25552	-0-	-1697	-0-	25552 2		N	-0-		-0-
-----												
WAKEMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7770 - 10198	
12		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 2		N	-0-		-0-
01		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2		N	-0-		-0-
02		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2		N	-0-		-0-
03		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	-0-		-0-
04		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2		N	-0-		-0-
*05		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2		N	-0-		-0-
-----												
EAST GODLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7150 - 9785	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DFW		WELL #:		A 7HU	RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8580 - 11865	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HAWLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7483 - 9982	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239972	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7472 - 10445	
12		15128 X	12188	-0-	-2940	-0-	12188 2		N	-0-		-0-
01		15128 X	12728	-0-	-2400	-0-	12728 2		N	-0-		-0-
02		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13816 2		N	-0-		-0-
03		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874 2		N	-0-		-0-
04		12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12335 2		N	-0-		-0-
05		15283 X	12701	-0-	-2582	-0-	12701 2		N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 3HM	RRCID ->	239973	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8401 - 11052	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUCK LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	239987	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7945 - 12552	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	24800 X	24169	-0-	-631	-0-	24169	2	N	-0-		-0-	
01	23312 X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2	N	-0-		-0-	
02	22876 X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2	N	-0-		-0-	
03	25327 X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2	N	-0-		-0-	
04	24510 X	22088	-0-	-2422	-0-	22088	2	N	-0-		-0-	
05	24180 X	23448	-0-	-732	-0-	23448	2	N	-0-		-0-	
-----												
WARD		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239988	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6929 - 9948	
12	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2	N	-0-		-0-	
01	6045 X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2	N	-0-		-0-	
02	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2	N	-0-		-0-	
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2	N	-0-		-0-	
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2	N	-0-		-0-	
05	7068 X	5503	-0-	-1565	-0-	5503	2	N	-0-		-0-	
-----												
DFW		WELL #:		C 1HL	RRCID ->	239989	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8354 - 12534	
12	7719 X	7638	-0-	-81	-0-	7638	2	N	-0-		-0-	
01	7719 X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2	N	-0-		-0-	
02	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2	N	-0-		-0-	
03	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2	N	-0-		-0-	
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2	N	-0-		-0-	
05	10881 X	8807	-0-	-2074	-0-	8807	2	N	-0-		-0-	
-----												
DOTY		WELL #:		5H	RRCID ->	239990	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7255 - 12305	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
STEPHENS		WELL #:		3H	RRCID ->	240041	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 7015 - 11236	
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SPINKS		WELL #:		9H	RRCID ->	240053	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7821 - 11123	
12	11563 X	11195	-0-	-368	-0-	11195	2	N	-0-		-0-	
01	11470 X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2	N	-0-		-0-	
02	10360 X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2	N	-0-		-0-	
03	11470 X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2	N	-0-		-0-	
04	10980 X	10185	-0-	-795	-0-	10185	2	N	-0-		-0-	
05	11191 X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2	N	-0-		-0-	
-----												
WALKER, FLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	240102	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8260 - 11148	
12	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2	N	-0-		-0-	
01	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2	N	-0-		-0-	
02	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2	N	-0-		-0-	
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2	N	-0-		-0-	
04	7620 X	7224	-0-	-396	-0-	7224	2	N	-0-		-0-	
05	7874 X	7210	-0-	-664	-0-	7210	2	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CROUCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7364 - 10562			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9920 X	8633	-0-	-1287	-0-		8633 2		N	-0-			-0-
01		9920 X	8486	-0-	-1434	-0-		8486 2		N	-0-			-0-
02		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-		8916 2		N	-0-			-0-
03		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-		11207 2		N	-0-			-0-
04		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-		10510 2		N	-0-			-0-
05		9858 X	8310	-0-	-1548	-0-		8310 2		N	-0-			-0-
-----														
DFW		WELL #:		B 7HY	RRCID ->	240149	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8410 - 12792			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240162	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7489 - 10163			
12		2604 X	766	-0-	-1838	-0-		766 2		N	-0-			-0-
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-				N	-0-			-0-
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
04		2190 X	143	-0-	-2047	-0-		143 2		N	-0-			-0-
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240216	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6722 - 9501			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STOLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	240247	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7375 - 10748			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		8H	RRCID ->	240389	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6650 - 8589			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GREEN OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7719 - 11151			
12		2356 X	2041	-0-	-315	-0-		2041 2		N	-0-			-0-
01		2511 X	1535	-0-	-976	-0-		1535 2		N	-0-			-0-
02		2268 X	1319	-0-	-949	-0-		1319 2		N	-0-			-0-
03		2511 X	754	-0-	-1757	-0-		754 2		N	-0-			-0-
04		2310 X	797	-0-	-1513	-0-		797 2		N	-0-			-0-
05		2046 X	858	-0-	-1188	-0-		858 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6631	-	8596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7624	-	9995
12	5425 X	3392	-0-	-2033	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
01	5239 X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
02	4732 X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	5239 X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
-----														
MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550	-	10276
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
03	6882 X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
04	6750 X	5942	-0-	-808	-0-	5942	2			N	-0-			-0-
*05	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
-----														
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008										TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7351	-	10004
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
02	5152 X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
03	6541 X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
04	6330 X	4276	-0-	-2054	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
05	6541 X	3728	-0-	-2813	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
-----														
HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7680	-	10143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7616	-	10495
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH	7498	PERF. 7857	-	9789
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7865 - 10753
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
*05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
-----													
HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008										TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7362 - 9390
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7507 - 10892
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7475 - 10072
12		9889 X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2	N	-0-			-0-
01		9889 X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2	N	-0-			-0-
02		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2	N	-0-			-0-
03		9734 X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2	N	-0-			-0-
04		9420 X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2	N	-0-			-0-
05		9982 X	9356	-0-	-626	-0-	9356	2	N	-0-			-0-
-----													
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7740 - 10269
12		3968 X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
01		3968 X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
02		3584 X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
03		3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
-----													
HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7366 - 9372
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7746 - 10037
12		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2	N	-0-			-0-
01		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	N	-0-			-0-
02		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2	N	-0-			-0-
03		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2	N	-0-			-0-
04		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
*05		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	240410	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7811 - 10295
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6107 X	4791	-0-	-1316	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
01	6107 X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2	N	-0-			-0-
03	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2	N	-0-			-0-
*05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	240412	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7870 - 11622
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	240452	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7676 - 9705
12	10385 X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2	N	-0-			-0-
01	10261 X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2	N	-0-			-0-
02	9268 X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2	N	-0-			-0-
03	10261 X	9648	-0-	-613	-0-	9648	2	N	-0-			-0-
04	9720 X	9246	-0-	-474	-0-	9246	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9415	-0-	-629	-0-	9415	2	N	-0-			-0-
-----												
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	240453	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6750 - 9392
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 2HS	RRCID ->	240454	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8500 - 11993
12	8618 X	4629	-0-	-3989	-0-	4629	2	N	-0-			-0-
01	8618 X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2	N	-0-			-0-
02	7784 X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	4622	-0-	-2308	-0-	4622	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240455	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7850 - 12015
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	27754 X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2	N	-0-			-0-
-----												
CARDEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240457	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7415 - 9948
12	13702 X	11272	-0-	-2430	-0-	11272	2	N	-0-			-0-
01	13392 X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2	N	-0-			-0-
02	11872 X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2	N	-0-			-0-
03	13144 X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2	N	-0-			-0-
04	11940 X	10649	-0-	-1291	-0-	10649	2	N	-0-			-0-
05	11563 X	10057	-0-	-1506	-0-	10057	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAIDLAW		WELL #:		4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7631 - 9979
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	616	-0-	616	616	616	2	N	-0-			-0-
02	3827 X	3211	-0-	-616	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
04	600 X	34	-0-	-566	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DONNA KAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7588 - 9885
12	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-			-0-
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2	N	-0-			-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2	N	-0-			-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-			-0-
*05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2	N	-0-			-0-
-----												
DANG		WELL #:		1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7226 - 9751
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID ->	240461	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8389 - 11886
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6937 - 9566
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 3HL	RRCID ->	240463	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8691 - 13452
12	11501 X	9607	-0-	-1894	-0-	9607	2	N	-0-			-0-
01	11501 X	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2	N	-0-			-0-
02	10388 X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	2	N	-0-			-0-
03	10726 X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	9171	-0-	-189	-0-	9171	2	N	-0-			-0-
*05	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-			-0-
-----												
DOTY		WELL #:		1H	RRCID ->	240464	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7701 - 11842
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
HUDSON		WELL #: 4H		RRCID -> 240465		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 7330 - 9662		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7843 X	7101	-0-	-742	-0-	7101	2	N	-0-		-0-	
01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2	N	-0-		-0-	
02	6076 X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	2	N	-0-		-0-	
03	7099 X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2	N	-0-		-0-	
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2	N	-0-		-0-	
05	7099 X	6394	-0-	-705	-0-	6394	2	N	-0-		-0-	
-----												
RICH		WELL #: 6H		RRCID -> 240466		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 7501 - 10016		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MACKEY		WELL #: 4H		RRCID -> 240468		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7631 - 10112		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DANG		WELL #: 2H		RRCID -> 240469		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7151 - 9231		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SUTTON		WELL #: 1H		RRCID -> 240515		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7176 - 11217		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DFW		WELL #: C 3HL		RRCID -> 240516		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 8450 - 10360		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-		-0-	
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-		-0-	
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-		-0-	
05	4774 X	2090	-0-	-2684	-0-	2090	2	N	-0-		-0-	
-----												
DOTY		WELL #: 3H		RRCID -> 240519		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 7419 - 11683		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	553	-0-	553	553	553	2	N	-0-		-0-	
*05	553 X	-0-	-0-	-553	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		11966 X	11349	-0-	-617	-0-	11349 2			Y	-0-	48
01		11966 X	11730	-0-	-236	-0-	11730 2			Y	-0-	48
02		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11582 2	10 9		Y	9	57
03		13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13787 2			Y	-0-	57
04		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618 2			Y	-0-	57
*05		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14069 2			Y	-0-	57
-----												
HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604												
12		T. A.	2361	-0-	2361	2361	2361 2			N	-0-	-0-
01		4393 X	2032	-0-	-2361	-0-	2032 2			N	-0-	-0-
02		3752 X	2555	-0-	-1197	-0-	2555 2			N	-0-	-0-
03		4154 X	2363	-0-	-1791	-0-	2363 2			N	-0-	-0-
04		4020 X	2922	-0-	-1098	-0-	2922 2			N	-0-	-0-
*05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2			N	-0-	-0-
-----												
HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590 2			N	-0-	-0-
03		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429 2			N	-0-	-0-
04		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738 2			N	-0-	-0-
*05		12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	12445 2			N	-0-	-0-
-----												
NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152												
12		7285 X	7051	-0-	-234	-0-	7051 2			N	-0-	-0-
01		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2			N	-0-	-0-
02		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753 2			N	-0-	-0-
03		7440 X	7328	-0-	-112	-0-	7328 2			N	-0-	-0-
04		7770 X	6878	-0-	-892	-0-	6878 2			N	-0-	-0-
05		8029 X	6983	-0-	-1046	-0-	6983 2			N	-0-	-0-
-----												
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401												
12		3565 X	2452	-0-	-1113	-0-	2452 2			N	-0-	-0-
01		3565 X	3047	-0-	-518	-0-	3047 2			N	-0-	-0-
02		3108 X	1898	-0-	-1210	-0-	1898 2			N	-0-	-0-
03		3441 X	2142	-0-	-1299	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
04		2940 X	1817	-0-	-1123	-0-	1817 2			N	-0-	-0-
05		3038 X	2221	-0-	-817	-0-	2221 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4495 X	1454	-0-	-3041	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
02	3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-				N	-0-			-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223													
12	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	7470	-0-	-32	-0-				N	-0-			-0-
02	6832 X	6661	-0-	-171	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	6890	-0-	-674	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
-----													
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956													
12	7905 X	7816	-0-	-89	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
01	7905 X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2		N	-0-			-0-
02	7140 X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6920	-0-	-640	-0-	6920	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	6735	-0-	-1077	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
-----													
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090													
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620													
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			13
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		N	-0-			13
02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			13
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			13
04	6030 X	5795	-0-	-235	-0-	5795	2		N	-0-			13
05	6603 X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2		N	-0-			13
-----													
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			15
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			15
03	3100 N	4091	-0-	991	991	4091	2		N	-0-			15
04	3000 N	3787	-0-	787	1778	3787	2		N	-0-			15
*05	5625 X	3847	-0-	-1778	-0-	3847	2		N	-0-			15
-----													
MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MACKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	240603	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7237	PERF. 7489 - 9860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TRWD		WELL #:		2H	RRCID ->	240605	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7392 - 9449
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-	-0-
01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	-0-	6362 2		N	-0-	-0-
02	5180 X	3844	-0-	-1336	-0-	-0-	3844 2		N	-0-	-0-
03	5890 X	3906	-0-	-1984	-0-	-0-	3906 2		N	-0-	-0-
04	6150 X	4035	-0-	-2115	-0-	-0-	4035 2		N	-0-	-0-
05	6355 X	5519	-0-	-836	-0-	-0-	5519 2		N	-0-	-0-
-----											
DAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240624	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8635 - 11823
12	19654 X	16766	-0-	-2888	-0-	-0-	16766 2		N	-0-	-0-
01	19003 X	14768	-0-	-4235	-0-	-0-	14768 2		N	-0-	-0-
02	16408 X	14126	-0-	-2282	-0-	-0-	14126 2		N	-0-	-0-
03	18166 X	16971	-0-	-1195	-0-	-0-	16971 2		N	-0-	-0-
04	17190 X	16166	-0-	-1024	-0-	-0-	16166 2		N	-0-	-0-
05	16771 X	16182	-0-	-589	-0-	-0-	16182 2		N	-0-	-0-
-----											
OLD WEATHERFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	240764	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7076 - 9186
12	5425 X	4551	-0-	-874	-0-	-0-	4537 2	14 9	N	13	107
01	5425 X	5198	-0-	-227	-0-	-0-	5183 2	15 9	N	14	121
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4787 2	11 9	N	10	50
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	5313 2	14 9	N	13	63
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	5070 2	11 9	N	10	73
05	5301 X	5205	-0-	-96	-0-	-0-	5194 2	11 9	N	10	83
-----											
FALVEL		WELL #:		12H	RRCID ->	240883	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 7437 - 11340
12	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	-0-	8331 2		N	-0-	-0-
01	5859 X	4781	-0-	-1078	-0-	-0-	4781 2		N	-0-	-0-
02	7476 X	5082	-0-	-2394	-0-	-0-	5082 2		N	-0-	-0-
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	-0-	8423 2		N	-0-	-0-
04	8070 X	2891	-0-	-5179	-0-	-0-	2891 2		N	-0-	-0-
05	8339 X	7190	-0-	-1149	-0-	-0-	7190 2		N	-0-	-0-
-----											
FALVEL		WELL #:		13H	RRCID ->	240884	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7262 - 10894
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LUCK		WELL #:		2H	RRCID ->	240885	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7496 - 8615
12	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	-0-	4462 2		N	-0-	-0-
01	5580 X	3011	-0-	-2569	-0-	-0-	3011 2		N	-0-	-0-
02	5264 X	4666	-0-	-598	-0-	-0-	4666 2		N	-0-	-0-
03	5828 X	4979	-0-	-849	-0-	-0-	4979 2		N	-0-	-0-
04	5640 X	4828	-0-	-812	-0-	-0-	4828 2		N	-0-	-0-
05	5177 X	4904	-0-	-273	-0-	-0-	4904 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WEST LAKE				WELL #:	3H	RRCID ->	240886	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7220 - 9902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6200 X	5599	-0-	-601	-0-	5599 2			N	-0-			-0-
01		6200 X	5466	-0-	-734	-0-	5466 2			N	-0-			-0-
02		5572 X	5189	-0-	-383	-0-	5189 2			N	-0-			-0-
03		6107 X	5602	-0-	-505	-0-	5602 2			N	-0-			-0-
04		5700 X	5352	-0-	-348	-0-	5352 2			N	-0-			-0-
05		5735 X	5265	-0-	-470	-0-	5265 2			N	-0-			-0-
-----														
WEST LAKE				WELL #:	8H	RRCID ->	240887	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7086 - 10355	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAMSEL FLY NYMPH				WELL #:	10H	RRCID ->	240888	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6680 - 8983	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST LAKE				WELL #:	7H	RRCID ->	240889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7338 - 10341	
12		6634 X	4689	-0-	-1945	-0-	4689 2			N	-0-			-0-
01		6634 X	3815	-0-	-2819	-0-	3815 2			N	-0-			-0-
02		5684 X	3597	-0-	-2087	-0-	3597 2			N	-0-			-0-
03		4681 X	4005	-0-	-676	-0-	4005 2			N	-0-			-0-
04		4530 X	3857	-0-	-673	-0-	3857 2			N	-0-			-0-
05		4681 X	3912	-0-	-769	-0-	3912 2			N	-0-			-0-
-----														
GRAVES				WELL #:	6H	RRCID ->	240890	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7432 - 9217	
12		5983 X	5906	-0-	-77	-0-	5906 2			N	-0-			-0-
01		6076 X	5892	-0-	-184	-0-	5892 2			N	-0-			-0-
02		5488 X	5294	-0-	-194	-0-	5294 2			N	-0-			-0-
03		6076 X	5635	-0-	-441	-0-	5635 2			N	-0-			-0-
04		5820 X	5600	-0-	-220	-0-	5600 2			N	-0-			-0-
05		5921 X	5555	-0-	-366	-0-	5555 2			N	-0-			-0-
-----														
MANN, S.				WELL #:	4H	RRCID ->	240891	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7457 - 9390	
12		3689 X	3526	-0-	-163	-0-	3526 2			N	-0-			-0-
01		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2			N	-0-			-0-
02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2			N	-0-			-0-
03		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2			N	-0-			-0-
04		5250 X	4789	-0-	-461	-0-	4789 2			N	-0-			-0-
*05		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7				WELL #:	E 2H	RRCID ->	240958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6585 - 9531	
12		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2599 2	17	9	Y	15	39	1	17
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2			Y	-0-			17
02		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2824 2	22	9	Y	20	25	1	12
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3150 2			Y	9			21
04		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2827 2			Y	5			26
*05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3039 2	2	9	Y	2	22	1	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MCNEILL		WELL #:		4H	RRCID ->	240982	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7650 - 10501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-	
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3220	-0-	120	120	120	3220	2	N	-0-		-0-	
04	2557 N	2437	-0-	-120	-0-	-0-	2437	2	N	-0-		-0-	
*05	3100 N	3102	-0-	2	2	2	3102	2	N	-0-		-0-	
-----													
CHILDRESS		WELL #:		8H	RRCID ->	240985	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7400 - 9383		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DFW		WELL #:		B 9HX	RRCID ->	241070	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8429 - 11202		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
PANCHASARP A		WELL #:		1H	RRCID ->	241075	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7522 - 10953		
12	9083 X	5448	-0-	-3635	-0-	-0-	5448	2	N	-0-		-0-	
01	9083 X	7465	-0-	-1618	-0-	-0-	7465	2	N	-0-		-0-	
02	6888 X	6606	-0-	-282	-0-	-0-	6606	2	N	-0-		-0-	
03	7626 X	6813	-0-	-813	-0-	-0-	6813	2	N	-0-		-0-	
04	7230 X	5734	-0-	-1496	-0-	-0-	5734	2	N	-0-		-0-	
05	7471 X	5676	-0-	-1795	-0-	-0-	5676	2	N	-0-		-0-	
-----													
ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	241077	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6806 - 9561		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ESPARZA		WELL #:		2H	RRCID ->	241082	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6776 - 9491		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
ROBINSON BRANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	241085	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7203 - 10373		
12	3007 X	1571	-0-	-1436	-0-	-0-	1571	2	N	-0-		-0-	
01	3751 X	1686	-0-	-2065	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-	
02	3388 X	3002	-0-	-386	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		-0-	
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	4725	2	N	-0-		-0-	
04	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	6098	2	N	-0-		-0-	
*05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HORSE CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	241088	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7562	- 10338
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9734 X	9036	-0-	-698	-0-	9036	2		N	-0-		-0-
01	9734 X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2		N	-0-		-0-
02	8512 X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2		N	-0-		-0-
03	9424 X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2		N	-0-		-0-
04	8910 X	8529	-0-	-381	-0-	8529	2		N	-0-		-0-
05	9393 X	8482	-0-	-911	-0-	8482	2		N	-0-		-0-
-----												
HORSE CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	241091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7437	- 10055
12	7161 X	6080	-0-	-1081	-0-	6080	2		N	-0-		-0-
01	7130 X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2		N	-0-		-0-
02	6300 X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2		N	-0-		-0-
03	6665 X	6070	-0-	-595	-0-	6070	2		N	-0-		-0-
04	6450 X	5833	-0-	-617	-0-	5833	2		N	-0-		-0-
05	6169 X	5951	-0-	-218	-0-	5951	2		N	-0-		-0-
-----												
DFW		WELL #:		C 5HM	RRCID ->	241092	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6514	- 11692
12	7874 X	3383	-0-	-4491	-0-	3383	2		N	-0-		-0-
01	7874 X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2		N	-0-		-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-		-0-
03	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-		-0-
04	4740 X	3894	-0-	-846	-0-	3894	2		N	-0-		-0-
05	5053 X	2553	-0-	-2500	-0-	2553	2		N	-0-		-0-
-----												
MEDC		WELL #:		2H	RRCID ->	241097	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8677	- 11216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON BRANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	241101	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7144	- 11486
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
*05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		N	-0-		-0-
-----												
LAIDLAW		WELL #:		2H	RRCID ->	241112	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8556	- 10390
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	241249	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7880	- 11180
12	8835 X	7226	-0-	-1609	-0-	7226	2		N	-0-		-0-
01	8835 X	8756	-0-	-79	-0-	8756	2		N	-0-		-0-
02	7980 X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2		N	-0-		-0-
03	8401 X	8152	-0-	-249	-0-	8152	2		N	-0-		-0-
04	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2		N	-0-		-0-
05	8742 X	8636	-0-	-106	-0-	8636	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JOHNS MANVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	241322	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7625 - 10421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	11966 X	9961	-0-	-2005	-0-	9961	2		N	-0-		-0-
01	11966 X	11007	-0-	-959	-0-	11007	2		N	-0-		-0-
02	10808 X	9097	-0-	-1711	-0-	9097	2		N	-0-		-0-
03	10850 X	9769	-0-	-1081	-0-	9769	2		N	-0-		-0-
04	10650 X	9245	-0-	-1405	-0-	9245	2		N	-0-		-0-
05	11005 X	10420	-0-	-585	-0-	10420	2		N	-0-		-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		16H	RRCID ->	241421	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7590 - 9833	
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-		-0-
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-				N	-0-		-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-		-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		14H	RRCID ->	241425	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7650 - 10003	
12	3999 X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2		N	-0-		-0-
01	3658 X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2		N	-0-		-0-
02	3164 X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2		N	-0-		-0-
03	3503 X	891	-0-	-2612	-0-	891	2		N	-0-		-0-
04	3390 X	504	-0-	-2886	-0-	504	2		N	-0-		-0-
05	3038 X	196	-0-	-2842	-0-	196	2		N	-0-		-0-
-----												
DFW		WELL #:		A 8HD	RRCID ->	241426	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8930 - 12137	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WINSCHOTT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	241439	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7348 - 9102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 5H	RRCID ->	242645	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6739 - 9431	
12	7068 X	5890	-0-	-1178	-0-	5890	2		Y	-0-		26
01	7068 X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2		Y	-0-		26
02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7 9	Y	6		32
03	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2		Y	-0-		32
04	6510 X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2		Y	-0-		32
*05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2		Y	-0-		32
-----												
J & L		WELL #:		1H	RRCID ->	242656	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6683 - 9436	
12	1612 N	512	-0-	-1100	-0-	512	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
02	1484 N	974	-0-	-510	-0-	974	2		N	-0-		-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
*05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
SHAW B		WELL #:		3H	RRCID ->	242658	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7223 - 11224
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	13981 X	10161	-0-	-3820	-0-	10161	2	N	-0-		-0-
01	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2	N	-0-		-0-
02	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2	N	-0-		-0-
03	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2	N	-0-		-0-
04	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2	N	-0-		-0-
*05	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2	N	-0-		-0-
-----											
SHAW B		WELL #:		1H	RRCID ->	242659	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7510 - 9203
12	5952 X	5707	-0-	-245	-0-	5707	2	N	-0-		-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-		-0-
02	5124 X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2	N	-0-		-0-
03	5766 X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2	N	-0-		-0-
04	5580 X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2	N	-0-		-0-
05	5704 X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2	N	-0-		-0-
-----											
TERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	242660	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7708 - 9910
12	9920 X	8981	-0-	-939	-0-	8981	2	N	-0-		-0-
01	9920 X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2	N	-0-		-0-
02	8960 X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2	N	-0-		-0-
03	9765 X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2	N	-0-		-0-
04	8790 X	7874	-0-	-916	-0-	7874	2	N	-0-		-0-
05	8990 X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2	N	-0-		-0-
-----											
WOODHAVEN		WELL #:		2H	RRCID ->	242661	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7733 - 10085
12	7936 X	5764	-0-	-2172	-0-	5764	2	N	-0-		-0-
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2	N	-0-		-0-
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	N	-0-		-0-
03	5766 X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2	N	-0-		-0-
04	5760 X	5095	-0-	-665	-0-	5095	2	N	-0-		-0-
05	6169 X	4123	-0-	-2046	-0-	4123	2	N	-0-		-0-
-----											
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		2H	RRCID ->	242662	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7488 - 9675
12	10199 X	9791	-0-	-408	-0-	9791	2	N	-0-		-0-
01	10199 X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2	N	-0-		-0-
02	9044 X	8977	-0-	-67	-0-	8977	2	N	-0-		-0-
03	10013 X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2	N	-0-		-0-
04	9690 X	9353	-0-	-337	-0-	9353	2	N	-0-		-0-
05	9951 X	9537	-0-	-414	-0-	9537	2	N	-0-		-0-
-----											
WHITE WING COACHMAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	242664	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6875 - 9302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BOATRAMP		WELL #:		2H	RRCID ->	242667	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7082 - 10718
12	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	2	N	-0-		-0-
01	4588 X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2	N	-0-		-0-
02	4200 X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	687	-0-	-3813	-0-	687	2	N	-0-		-0-
*05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BOATRAMP		WELL #: 3H		RRCID -> 242668		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
ACORN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 242669		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516								
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	-0-	6899	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	-0-	6612	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	-0-	5997	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	-0-	6382	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6109	-0-	-581	-0-	-0-	6109	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	-0-	6391	2	N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #: A 7HK		RRCID -> 242670		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709								
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	-0-	15808	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	-0-	14663	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	-0-	14745	2	N	-0-					-0-
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	-0-	16778	2	N	-0-					-0-
04	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	-0-	17406	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15396	-0-	-941	-0-	-0-	15396	2	N	-0-					-0-
-----																
MEDC		WELL #: 1H		RRCID -> 242671		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
ROKKAS		WELL #: 1H		RRCID -> 242673		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
DUCK LAKE		WELL #: 12H		RRCID -> 242674		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																
KIMBALL HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 242719		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		15655 X	10037	-0-	-5618	-0-	10037	2		N	-0-		-0-
01		11408 X	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2		N	-0-		-0-
02		10304 X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2		N	-0-		-0-
03		11408 X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2		N	-0-		-0-
04		10290 X	7209	-0-	-3081	-0-	7209	2		N	-0-		-0-
05		10044 X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2		N	-0-		-0-
-----													
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466													
12		5363 X	489	-0-	-4874	-0-	489	2		N	-0-		-0-
01		4774 X	474	-0-	-4300	-0-	474	2		N	-0-		-0-
02		4032 X	423	-0-	-3609	-0-	423	2		N	-0-		-0-
03		4464 X	456	-0-	-4008	-0-	456	2		N	-0-		-0-
04		1980 X	448	-0-	-1532	-0-	448	2		N	-0-		-0-
05		496 X	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-		-0-
-----													
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873													
12		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-		-0-
01		4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2		N	-0-		-0-
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-		-0-
03		5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2		N	-0-		-0-
04		4920 X	3704	-0-	-1216	-0-	3704	2		N	-0-		-0-
05		5084 X	3941	-0-	-1143	-0-	3941	2		N	-0-		-0-
-----													
SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041													
12		12307 X	11268	-0-	-1039	-0-	11268	2		N	-0-		-0-
01		11904 X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2		N	-0-		-0-
02		10640 X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2		N	-0-		-0-
03		11439 X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2		N	-0-		-0-
04		11070 X	10192	-0-	-878	-0-	10192	2		N	-0-		-0-
*05		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2		N	-0-		-0-
-----													
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396													
12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14	14
01		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-	14
02		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1	15
03		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7	22
04		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10	32
*05		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3	35
-----													
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811													
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27	32
01		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-	32
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-	32
03		3534 X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5	37
04		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7	44
05		3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3576	2	2	9	N	2	46



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RAMEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242825	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #:		A 7HM	RRCID ->	242826	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8545 - 12523
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #:		A 5HD	RRCID ->	242827	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF.10069 - 12398
12	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2				-0-
01	5518 X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2				-0-
02	5208 X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2				-0-
03	5766 X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2				-0-
04	5580 X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2				-0-
05	5704 X	5549	-0-	-155	-0-	5549	2				-0-
-----											
TORRES		WELL #:		3H	RRCID ->	242830	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7619 - 9580
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		3H	RRCID ->	243275	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7458 - 8709
12	7037 X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2				-0-
01	7223 X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2				-0-
02	6524 X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2				-0-
03	7223 X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2				-0-
04	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2				-0-
05	7130 X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2				-0-
-----											
RICHESON		WELL #:		2H	RRCID ->	243277	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6799 - 9530
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2				108
01	4836 X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2				108
02	4368 X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9		139
03	4867 X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	117	24
04	4710 X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2				24
05	4867 X	4513	-0-	-354	-0-	4513	2				24
-----											
MIZE FAMILY		WELL #:		21H	RRCID ->	243282	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7050 - 10373
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2				-0-
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2				-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	2				-0-
03	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2				-0-
04	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2				-0-
*05	3100 N	5645	-0-	2545	-0-	5645	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
LITTLE HOSS		WELL #: E 5H		RRCID ->	243283	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6899 - 9764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6133 X	6133	-0-	-0-	6133 2		N	-0-
01		5735 X	4989	-0-	-746	4989 2		N	-0-
02		5280 X	5280	-0-	-0-	5279 2	1 9	N	1
03		6138 X	5273	-0-	-865	5263 2	10 9	N	10
04		5940 X	5266	-0-	-674	5252 2	14 9	N	13
05		6138 X	4758	-0-	-1380	4754 2	4 9	N	27
-----									
MEDC		WELL #: 3H		RRCID ->	243284	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8356 PERF. 8658 - 10044
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WILLIAMS		WELL #: 11H		RRCID ->	243285	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7026 PERF. 7260 - 11976
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
DFW NORTH		WELL #: A 4HS		RRCID ->	243286	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	8287 PERF. 8620 - 11822
12		9158 X	9158	-0-	-0-	9158 2		N	-0-
01		8432 X	7891	-0-	-541	7891 2		N	-0-
02		7616 X	7471	-0-	-145	7471 2		N	-0-
03		9145 X	7844	-0-	-1301	7844 2		N	-0-
04		8850 X	7749	-0-	-1101	7749 2		N	-0-
05		9145 X	8400	-0-	-745	8400 2		N	-0-
-----									
CITY OF BURLESON		WELL #: 2H		RRCID ->	243288	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7349 PERF. 7764 - 10100
12		5549 X	4750	-0-	-799	4750 2		N	-0-
01		5270 X	4767	-0-	-503	4767 2		N	-0-
02		4760 X	4329	-0-	-431	4329 2		N	-0-
03		4960 X	4729	-0-	-231	4729 2		N	-0-
04		4800 X	4471	-0-	-329	4471 2		N	-0-
05		4805 X	4286	-0-	-519	4286 2		N	-0-
-----									
SHG MINERALS		WELL #: 2H		RRCID ->	243378	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7261 PERF. 7340 - 8151
12		3224 X	3042	-0-	-182	3042 2		N	-0-
01		3162 X	2898	-0-	-264	2898 2		N	-0-
02		2856 X	2113	-0-	-743	2113 2		N	-0-
03		3389 X	3389	-0-	-0-	3389 2		N	-0-
04		2970 X	2851	-0-	-119	2851 2		N	-0-
05		3038 X	2978	-0-	-60	2978 2		N	-0-
-----									
MIZE FAMILY		WELL #: 39H		RRCID ->	243400	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	6702 PERF. 6925 - 10000
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-	19
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-	19
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-	19
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-	19
04		4140 X	2201	-0-	-1939	-0-	2201	2		N	-0-	19
05		4278 X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2		N	-0-	19
-----												
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179												
12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5731	2	50	9	N	24
01		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	31
02		4956 X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	25
03		5487 X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	43
04		5310 X	4424	-0-	-886	-0-	4398	2	26	9	N	22
05		5487 X	5428	-0-	-59	-0-	5417	2	11	9	N	32
-----												
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755												
12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	N	11
01		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	14
02		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	14
03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	29
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	9	N	15
*05		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4425	2	9	9	N	23
-----												
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103												
12		4960 X	4949	-0-	-11	-0-	4949	2		N	-0-	-0-
01		4960 X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2		N	-0-	-0-
02		4480 X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4667	-0-	-133	-0-	4667	2		N	-0-	-0-
05		4960 X	4641	-0-	-319	-0-	4641	2		N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAVENPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	243834	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8150 - 11062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	-0-	10053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9982 X	9667	-0-	-315	-0-	-0-	9667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9072 X	7628	-0-	-1444	-0-	-0-	7628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10044 X	7964	-0-	-2080	-0-	-0-	7964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9720 X	7915	-0-	-1805	-0-	-0-	7915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10044 X	7916	-0-	-2128	-0-	-0-	7916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RICH		WELL #:		7H	RRCID ->	243839	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7089 - 10480	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MIZE FAMILY		WELL #:		42H	RRCID ->	243846	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7375 - 10877	
12	13764 X	12342	-0-	-1422	-0-	-0-	12342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13764 X	13026	-0-	-738	-0-	-0-	13026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12376 X	10953	-0-	-1423	-0-	-0-	10953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12958 X	12843	-0-	-115	-0-	-0-	12843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	-0-	12921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	-0-	14029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS		WELL #:		12H	RRCID ->	243847	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	7400 - 11001	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PARNOLAN		WELL #:		5H	RRCID ->	243848	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7578 - 11061	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
TRIMBLE		WELL #:		5H	RRCID ->	243853	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7740 - 10380	
12	10850 X	8010	-0-	-2840	-0-	-0-	8010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10850 X	5983	-0-	-4867	-0-	-0-	5983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9800 X	6504	-0-	-3296	-0-	-0-	6504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10044 X	7979	-0-	-2065	-0-	-0-	7979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8970 X	3354	-0-	-5616	-0-	-0-	3354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7998 X	3508	-0-	-4490	-0-	-0-	3508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		1H	RRCID ->	243855	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7531 - 9625	
12	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7896 X	-0-	-0-	-7896	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	8287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	-0-	8926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
KENNON, I. G.		WELL #:		2H	RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7450 - 11039		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
POINDEXTER		WELL #:		4H	RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7275 - 10681		
12	4061 X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2			N	-0-	-0-	
01	3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-	-0-	
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-	-0-	
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-	-0-	
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-	-0-	
05	4216 X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-	-0-	
-----													
SKAGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7410 - 12175		
12	10416 X	10065	-0-	-351	-0-	10065	2			N	-0-	-0-	
01	10354 X	9862	-0-	-492	-0-	9862	2			N	-0-	-0-	
02	9128 X	8644	-0-	-484	-0-	8644	2			N	-0-	-0-	
03	10075 X	9123	-0-	-952	-0-	9123	2			N	-0-	-0-	
04	9750 X	8602	-0-	-1148	-0-	8602	2			N	-0-	-0-	
05	10075 X	9545	-0-	-530	-0-	9545	2			N	-0-	-0-	
-----													
CISD		WELL #:		7H	RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7250 - 10630		
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	-0-	
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	-0-	
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-	-0-	
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-	
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-	
*05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	-0-	
-----													
RLB		WELL #:		1H	RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7410 - 9826		
12	14632 X	10402	-0-	-4230	-0-	10402	2			N	-0-	-0-	
01	14198 X	9667	-0-	-4531	-0-	9667	2			N	-0-	-0-	
02	12404 X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-	-0-	
03	13733 X	12447	-0-	-1286	-0-	12447	2			N	-0-	-0-	
04	12750 X	10804	-0-	-1946	-0-	10804	2			N	-0-	-0-	
05	12617 X	11239	-0-	-1378	-0-	11239	2			N	-0-	-0-	
-----													
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		6H	RRCID ->	243984	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7219 - 9834		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
FEATHERSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	243993	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7500 - 10569		
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-	-0-	
01	5301 X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-	-0-	
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-	-0-	
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-	-0-	
04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-	-0-	
05	5859 X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5704 X	2668	-0-	-3036	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
01		5704 X	2854	-0-	-2850	-0-	2854 2		N	-0-		-0-
02		4676 X	2871	-0-	-1805	-0-	2871 2		N	-0-		-0-
03		4619 X	2924	-0-	-1695	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	1619	-0-	-2161	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	359	-0-	-2834	-0-	359 2		N	-0-		-0-
-----												
SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264												
12		17639 X	15248	-0-	-2391	-0-	15248 2		N	-0-		-0-
01		17639 X	15083	-0-	-2556	-0-	15083 2		N	-0-		-0-
02		15568 X	13142	-0-	-2426	-0-	13142 2		N	-0-		-0-
03		16306 X	14513	-0-	-1793	-0-	14513 2		N	-0-		-0-
04		14760 X	14561	-0-	-199	-0-	14561 2		N	-0-		-0-
*05		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	16252 2		N	-0-		-0-
-----												
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	4785	-0-	4785	4785	4785 2		N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683												
12		6386 X	5065	-0-	-1321	-0-	5065 2		N	-0-		-0-
01		6386 X	4626	-0-	-1760	-0-	4626 2		N	-0-		-0-
02		5768 X	5596	-0-	-172	-0-	5596 2		N	-0-		-0-
03		6045 X	5545	-0-	-500	-0-	5545 2		N	-0-		-0-
04		5670 X	4947	-0-	-723	-0-	4947 2		N	-0-		-0-
05		6200 X	4027	-0-	-2173	-0-	4027 2		N	-0-		-0-
-----												
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682												
12		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971 2		N	-0-		-0-
01		6138 X	2471	-0-	-3667	-0-	2471 2		N	-0-		-0-
02		5544 X	1752	-0-	-3792	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
03		6975 X	5188	-0-	-1787	-0-	5188 2		N	-0-		-0-
04		6750 X	5242	-0-	-1508	-0-	5242 2		N	-0-		-0-
05		6975 X	4652	-0-	-2323	-0-	4652 2		N	-0-		-0-
-----												
BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PEACOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	244025	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7437 - 9754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-	-0-	
01		3410 X	1005	-0-	-2405	-0-	1005 2		N	-0-	-0-	
02		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-	-0-	
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2		N	-0-	-0-	
04		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2		N	-0-	-0-	
05		4805 X	4764	-0-	-41	-0-	4764 2		N	-0-	-0-	
-----												
WEST GATE		WELL #:		1H	RRCID ->	244029	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7314 - 9071	
12		11780 X	11056	-0-	-724	-0-	11056 2		N	-0-	-0-	
01		11563 X	10516	-0-	-1047	-0-	10516 2		N	-0-	-0-	
02		10444 X	9544	-0-	-900	-0-	9544 2		N	-0-	-0-	
03		11563 X	10376	-0-	-1187	-0-	10376 2		N	-0-	-0-	
04		10710 X	9911	-0-	-799	-0-	9911 2		N	-0-	-0-	
05		11067 X	10069	-0-	-998	-0-	10069 2		N	-0-	-0-	
-----												
KIMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	244032	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7235 - 12838	
12		11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721 2		N	-0-	-0-	
01		13888 X	11624	-0-	-2264	-0-	11624 2		N	-0-	-0-	
02		12544 X	8820	-0-	-3724	-0-	8820 2		N	-0-	-0-	
03		13888 X	12233	-0-	-1655	-0-	12233 2		N	-0-	-0-	
04		12030 X	5738	-0-	-6292	-0-	5738 2		N	-0-	-0-	
05		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
ALLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	244036	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7560 - 9111	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
LANDING		WELL #:		1H	RRCID ->	244309	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8864 - 12782	
12		16399 X	10992	-0-	-5407	-0-	10992 2		N	-0-	-0-	
01		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027 2		N	-0-	-0-	
02		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733 2		N	-0-	-0-	
03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2		N	-0-	-0-	
04		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758 2		N	-0-	-0-	
05		12028 X	11816	-0-	-212	-0-	11816 2		N	-0-	-0-	
-----												
DFW NORTH		WELL #:		A 1HV	RRCID ->	244558	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8723 - 11589	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
MASONIC		WELL #:		4H	RRCID ->	244559	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7720 - 10131	
12		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-	-0-	
01		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-	-0-	
02		6972 X	-0-	-0-	-6972	-0-			N	-0-	-0-	
03		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-	-0-	
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
WILLIAM RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244764	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8267 - 10469
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ELTZROTH		WELL #:		2H	RRCID ->	244774	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8040 - 12595
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DONNA KAY		WELL #:		4H	RRCID ->	244895	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7816 - 10602
12	7502 X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2	N	-0-		-0-
01	7502 X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2	N	-0-		-0-
02	6468 X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2	N	-0-		-0-
03	7130 X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2	N	-0-		-0-
04	6900 X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2	N	-0-		-0-
*05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2	N	-0-		-0-
DUKE UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	244898	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8450 - 10995
12	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2	N	-0-		-0-
01	7750 X	7565	-0-	-185	-0-	7565	2	N	-0-		-0-
02	7336 X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2	N	-0-		-0-
03	8122 X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2	N	-0-		-0-
04	7860 X	7308	-0-	-552	-0-	7308	2	N	-0-		-0-
05	7967 X	7505	-0-	-462	-0-	7505	2	N	-0-		-0-
CROSSROADS WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	244900	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8764 - 12677
12	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2	N	-0-		-0-
01	15345 X	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2	N	-0-		-0-
02	14196 X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2	N	-0-		-0-
03	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2	N	-0-		-0-
04	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2	N	-0-		-0-
05	15252 X	14099	-0-	-1153	-0-	14099	2	N	-0-		-0-
RIVERCREST		WELL #:		S 3H	RRCID ->	244904	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7186 - 12325
12	23405 X	22392	-0-	-1013	-0-	22392	2	N	-0-		-0-
01	22909 X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2	N	-0-		-0-
02	21069 X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2	N	-0-		-0-
03	22909 X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2	N	-0-		-0-
04	21870 X	18692	-0-	-3178	-0-	18692	2	N	-0-		-0-
05	23312 X	18835	-0-	-4477	-0-	18835	2	N	-0-		-0-
CLANECO A		WELL #:		1H	RRCID ->	244905	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7467	PERF. 7930 - 11588
12	17205 X	15555	-0-	-1650	-0-	15555	2	N	-0-		-0-
01	16895 X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2	N	-0-		-0-
02	15092 X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2	N	-0-		-0-
03	16461 X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2	N	-0-		-0-
04	15600 X	14747	-0-	-853	-0-	14747	2	N	-0-		-0-
05	15562 X	14630	-0-	-932	-0-	14630	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PEACEFUL		WELL #:		1H	RRCID ->	244912	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7508 - 11735		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REGENCY		WELL #:		1H	RRCID ->	244913	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8900 - 12665		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPARTO		WELL #:		1H	RRCID ->	244915	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7440 - 10272		
12	12400 X	9970	-0-	-2430	-0-	9970	2		N	-0-			-0-
01	12400 X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2		N	-0-			-0-
02	11200 X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
03	11098 X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
04	10380 X	8097	-0-	-2283	-0-	8097	2		N	-0-			-0-
*05	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2		N	-0-			-0-
EUDALY		WELL #:		2H	RRCID ->	244919	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7345 - 10382		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEGEND, LARRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244920	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7680 - 10696		
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2		N	-0-			-0-
01	9331 X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
02	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
03	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
04	9630 X	9086	-0-	-544	-0-	9086	2		N	-0-			-0-
05	10571 X	10278	-0-	-293	-0-	10278	2		N	-0-			-0-
PARK, LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	244921	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8560 - 11746		
12	14012 X	10561	-0-	-3451	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
01	13888 X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2		N	-0-			-0-
02	10948 X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
03	11718 X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
04	11340 X	9424	-0-	-1916	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
05	10571 X	7177	-0-	-3394	-0-	7177	2		N	-0-			-0-
STOCKYARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244922	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7339 - 11613		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024														
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290														
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	Y	4	50
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	50
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	1	8
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-	8
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2	3	9	Y	3	11
*05	3100	N	4028	-0-	928	-0-	-0-	4027	2	1	9	Y	1	12
-----														
DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831														
12	7998	X	5406	-0-	-2592	-0-	-0-	5406	2			N	-0-	-0-
01	7440	X	5788	-0-	-1652	-0-	-0-	5788	2			N	-0-	-0-
02	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	-0-	5262	2			N	-0-	-0-
03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	-0-	5306	2			N	-0-	-0-
04	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	-0-	4224	2			N	-0-	-0-
05	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	-0-	3762	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
NOVIKOFF		WELL #:		2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	2583	-0-	2583	2583		2583	2			-0-
*05	7527 X	4944	-0-	-2583			4944	2			-0-
-----											
TCC		WELL #:		4H	RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8834 - 11268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #:		A 3HK	RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8380 - 11898
12	9548 X	8864	-0-	-684	-0-		8864	2			-0-
01	9548 X	8215	-0-	-1333	-0-		8215	2			-0-
02	8624 X	7555	-0-	-1069	-0-		7555	2			-0-
03	9021 X	8954	-0-	-67	-0-		8954	2			-0-
04	8580 X	8543	-0-	-37	-0-		8543	2			-0-
05	8866 X	8557	-0-	-309	-0-		8557	2			-0-
-----											
SPARTO		WELL #:		3H	RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7470 - 10874
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
THORNTON		WELL #:		1H	RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7333 - 10018
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						-0-
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						-0-
02	4256 X	1978	-0-	-2278	-0-		1978	2			-0-
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		4560	2			-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-		4688	2			-0-
*05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		4332	2			-0-
-----											
CISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7440 - 11326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		2109	2			-0-
-----											
CROSSROADS EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	245262	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9095 - 11559
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	45	-0-	45	45		45	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUKE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8488 - 11237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		15128 X	10448	-0-	-4680	-0-	10448 2		N	-0-		-0-
01		14043 X	11918	-0-	-2125	-0-	11918 2		N	-0-		-0-
02		11816 X	10461	-0-	-1355	-0-	10461 2		N	-0-		-0-
03		12834 X	11186	-0-	-1648	-0-	11186 2		N	-0-		-0-
04		11880 X	10861	-0-	-1019	-0-	10861 2		N	-0-		-0-
05		11904 X	10311	-0-	-1593	-0-	10311 2		N	-0-		-0-
-----												
PRUETT		WELL #:		1H	RRCID ->	245269	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8466 - 11200	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRIMBLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245276	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7876 - 10937	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HORSE CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	245294	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7311 - 10010	
12		9765 X	8564	-0-	-1201	-0-	8564 2		N	-0-		-0-
01		9765 X	7711	-0-	-2054	-0-	7711 2		N	-0-		-0-
02		8820 X	7253	-0-	-1567	-0-	7253 2		N	-0-		-0-
03		8556 X	7804	-0-	-752	-0-	7804 2		N	-0-		-0-
04		8280 X	7495	-0-	-785	-0-	7495 2		N	-0-		-0-
05		8556 X	7698	-0-	-858	-0-	7698 2		N	-0-		-0-
-----												
LOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245344	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7301 - 9018	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MANVILLE, JOHNS		WELL #:		7H	RRCID ->	245345	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7578 - 9480	
12		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 2		N	-0-		-0-
01		6076 X	5760	-0-	-316	-0-	5760 2		N	-0-		-0-
02		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 2		N	-0-		-0-
03		6169 X	4580	-0-	-1589	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
04		5970 X	4144	-0-	-1826	-0-	4144 2		N	-0-		-0-
05		6355 X	4827	-0-	-1528	-0-	4827 2		N	-0-		-0-
-----												
WALLS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	245627	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6842 - 6872	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6045 X	5839	-0-	-206	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01		6045 X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02		5460 X	4991	-0-	-469	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03		5952 X	5530	-0-	-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04		5730 X	5382	-0-	-348	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05		5828 X	5396	-0-	-432	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
-----																	
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201																	
12		11253 X	10669	-0-	-584	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
01		10850 X	10741	-0-	-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02		9744 X	9517	-0-	-227	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03		10788 X	10238	-0-	-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04		10440 X	9905	-0-	-535	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05		10726 X	10065	-0-	-661	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
-----																	
ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487																	
12		4619 X	3548	-0-	-1071	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01		4092 X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*05		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
-----																	
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782																	
12		6355 X	4002	-0-	-2353	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01		5766 X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02		4788 X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03		5301 X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04		5130 X	2990	-0-	-2140	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05		5239 X	3000	-0-	-2239	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
-----																	
NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417																	
12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					84
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127
02		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30
03		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30
04		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7320	2	3	9	Y	3					33
*05		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6491	2	1	9	Y	1					34
-----																	
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716																	
12		6138 X	5607	-0-	-531	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01		6045 X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02		5516 X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03		6107 X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04		5910 X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*05		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3516 2	24 9	N	22	67 1	24
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3401 2	8 9	N	7		31
02		2576 X	2467	-0-	-109	-0-	2422 2	45 9	N	41	57 1	15
03		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3691 2	19 9	N	17		32
04		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3949 2	4 9	N	4		36
*05		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4530 2	24 9	N	22		58
-----												
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673												
12		11594 X	10412	-0-	-1182	-0-	10412 2		N	-0-		-0-
01		11284 X	10272	-0-	-1012	-0-	10272 2		N	-0-		-0-
02		10024 X	9256	-0-	-768	-0-	9256 2		N	-0-		-0-
03		11005 X	9647	-0-	-1358	-0-	9647 2		N	-0-		-0-
04		10380 X	9137	-0-	-1243	-0-	9137 2		N	-0-		-0-
05		10416 X	10089	-0-	-327	-0-	10089 2		N	-0-		-0-
-----												
NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425												
12		8525 X	7597	-0-	-928	-0-	7597 2		N	-0-		-0-
01		8432 X	6759	-0-	-1673	-0-	6759 2		N	-0-		-0-
02		8036 X	5974	-0-	-2062	-0-	5974 2		N	-0-		-0-
03		8897 X	5946	-0-	-2951	-0-	5946 2		N	-0-		-0-
04		8610 X	5742	-0-	-2868	-0-	5742 2		N	-0-		-0-
05		7595 X	5941	-0-	-1654	-0-	5941 2		N	-0-		-0-
-----												
SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520												
12		7502 X	7242	-0-	-260	-0-	7242 2		N	-0-		-0-
01		7440 X	7109	-0-	-331	-0-	7109 2		N	-0-		-0-
02		7084 X	6344	-0-	-740	-0-	6344 2		N	-0-		-0-
03		7843 X	6829	-0-	-1014	-0-	6829 2		N	-0-		-0-
04		7590 X	6304	-0-	-1286	-0-	6304 2		N	-0-		-0-
05		7254 X	6389	-0-	-865	-0-	6389 2		N	-0-		-0-
-----												
SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055												
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	2832	-0-	-392	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
02		2912 X	2698	-0-	-214	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
03		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-		-0-
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
*05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455												
12		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983 2		N	-0-		-0-
01		7688 X	7584	-0-	-104	-0-	7584 2		N	-0-		-0-
02		6944 X	5312	-0-	-1632	-0-	5312 2		N	-0-		-0-
03		7688 X	7637	-0-	-51	-0-	7637 2		N	-0-		-0-
04		7440 X	7103	-0-	-337	-0-	7103 2		N	-0-		-0-
05		7688 X	6036	-0-	-1652	-0-	6036 2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631												
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	31 1	7
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-		7
03		3100 N	7101	-0-	4001	4001	7101 2		Y	-0-		7
04		3000 N	5513	-0-	2513	6514	5513 2		Y	-0-	7 1	-0-
*05		3100 N	7167	-0-	4067	10581	7167 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MIZE FAMILY		WELL #:		30H	RRCID ->	245731	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7446	- 10380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SHADA		WELL #:		1H	RRCID ->	245732	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7639	- 11120	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
AZTEC MANUFACTURING		WELL #:		1H	RRCID ->	245733	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7930	- 9101	
12	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2		N	-0-		-0-
01	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2		N	-0-		-0-
02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2		N	-0-		-0-
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2		N	-0-		-0-
04	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	2		N	-0-		-0-
05	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2		N	-0-		-0-
-----													
FWISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245734	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7676	- 10124	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 1H	RRCID ->	245737	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 6490	- 9871	
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		6
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	3
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-	3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1
-----													
SUNSET OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	245739	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7676	- 10268	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2		N	-0-		-0-
*05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2		N	-0-		-0-
-----													
SUNSET OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	245740	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7740	- 10358	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164												
12		16833 X	14637	-0-	-2196	-0-	14637	2	N	-0-		-0-
01		16833 X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2	N	-0-		-0-
02		15204 X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2	N	-0-		-0-
03		15562 X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2	N	-0-		-0-
04		15060 X	7920	-0-	-7140	-0-	7920	2	N	-0-		-0-
05		15190 X	5568	-0-	-9622	-0-	5568	2	N	-0-		-0-
SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455												
12		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2	N	-0-		-0-
01		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2	N	-0-		-0-
02		6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2	N	-0-		-0-
03		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2	N	-0-		-0-
04		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2	N	-0-		-0-
05		7378 X	5960	-0-	-1418	-0-	5960	2	N	-0-		-0-
MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918												
12		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-		-0-
01		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2	N	-0-		-0-
02		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-		-0-
03		5983 X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2	N	-0-		-0-
04		5790 X	5555	-0-	-235	-0-	5555	2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2	N	-0-		-0-
HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384												
12		10943 X	10062	-0-	-881	-0-	10062	2	N	-0-		-0-
01		10943 X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2	N	-0-		-0-
02		9884 X	-0-	-0-	-9884	-0-			N	-0-		-0-
03		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2	N	-0-		-0-
04		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2	N	-0-		-0-
*05		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2	N	-0-		-0-
DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213												
12		5890 X	2144	-0-	-3746	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
01		2976 X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
02		2688 X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
04		2700 X	469	-0-	-2231	-0-	469	2	N	-0-		-0-
05		2139 X	1561	-0-	-578	-0-	1561	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		6603 X	5350	-0-	-1253	-0-	5350	2		N	-0-	-0-
01		6603 X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2		N	-0-	-0-
02		5964 X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2		N	-0-	-0-
03		6262 X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2		N	-0-	-0-
04		5670 X	5060	-0-	-610	-0-	5060	2		N	-0-	-0-
05		5363 X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2		N	-0-	-0-
-----												
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448												
12		8804 X	6886	-0-	-1918	-0-	6886	2		N	-0-	-0-
01		6913 X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2		N	-0-	-0-
02		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2		N	-0-	-0-
03		7440 X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2		N	-0-	-0-
04		7200 X	2899	-0-	-4301	-0-	2899	2		N	-0-	-0-
05		7874 X	4098	-0-	-3776	-0-	4098	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322												
12		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-	-0-
01		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-	-0-
02		3444 X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2		N	-0-	-0-
03		3813 X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2		N	-0-	-0-
04		3690 X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2		N	-0-	-0-
05		3782 X	3160	-0-	-622	-0-	3160	2		N	-0-	-0-
-----												
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936												
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-	-0-
01		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-	-0-
02		5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-				N	-0-	-0-
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-	-0-
04		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-	-0-
*05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-	-0-
-----												
SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252												
12		8153 X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2		N	-0-	-0-
01		8091 X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2		N	-0-	-0-
02		7224 X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2		N	-0-	-0-
03		7812 X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2		N	-0-	-0-
04		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2		N	-0-	-0-
05		7781 X	7200	-0-	-581	-0-	7200	2		N	-0-	-0-
-----												
MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
JACOB		WELL #:		3H	RRCID ->	245845	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7730 - 9926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYERS		WELL #:		2H	RRCID ->	245848	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7690 - 10278			
12	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
01	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-			-0-
02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FELLOWSHIP		WELL #:		6H	RRCID ->	245849	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	3675 - 11102			
12	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	5901	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	984	-0-	-5076	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	1306	-0-	-4584	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
-----															
DFW NORTH		WELL #:		A	4HR	RRCID ->	245850	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8465 - 12893		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VERMONT HARES EAR		WELL #:		3H	RRCID ->	245875	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6560 - 10278			
12	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9415	2	84	9	N	76	67	1	41
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1	53
02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1	42
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1	69
04	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8011	2	42	9	N	38	73	1	34
05	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7681	2	19	9	N	17			51
-----															
JACOB		WELL #:		2H	RRCID ->	245877	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8100 - 9991			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DFW NORTH		WELL #:		A	2HR	RRCID ->	245887	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8551 - 13312		
12	15655	X	15212	-0-	-443	-0-	15212	2			N	-0-			-0-
01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-			-0-
03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-			-0-
04	16500	X	15040	-0-	-1460	-0-	15040	2			N	-0-			-0-
05	15748	X	3933	-0-	-11815	-0-	3933	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4991 X	3738	-0-	-1253	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
01		4991 X	4566	-0-	-425	-0-	4566 2		N	-0-		-0-
02		4508 X	3075	-0-	-1433	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
03		4898 X	3082	-0-	-1816	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
04		4740 X	2085	-0-	-2655	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
05		4557 X	3960	-0-	-597	-0-	3960 2		N	-0-		-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677												
12		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	4602	-0-	-48	-0-	4602 2		N	-0-		-0-
02		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		N	-0-		-0-
03		4712 X	4086	-0-	-626	-0-	4086 2		N	-0-		-0-
04		4560 X	3907	-0-	-653	-0-	3907 2		N	-0-		-0-
*05		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		N	-0-		-0-
-----												
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691												
12		2046 X	510	-0-	-1536	-0-	510 2		N	-0-		-0-
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
02		1680 X	1525	-0-	-155	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
03		1860 X	1354	-0-	-506	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
04		1320 X	1309	-0-	-11	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GAINER		WELL #:		4H	RRCID ->	245911	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7052 - 9333	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	245913	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6841 - 11446	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
02	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2		N	-0-		66
03	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2		N	-0-		66
04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2		N	-0-		66
*05	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-		66
-----												
DFW		WELL #:		C 6HL	RRCID ->	245916	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8250 - 11851	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	109	-0-	109	-0-	109	2		N	-0-		-0-
03	T. A.	130	-0-	130	-0-	239	130	2	N	-0-		-0-
04	421 X	182	-0-	-239	-0-	182	2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STULTS-WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	245918	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8245 - 10259	
12	4247 X	248	-0-	-3999	-0-	248	2		N	-0-		-0-
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		N	-0-		-0-
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-		-0-
03	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-		-0-
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-		-0-
*05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		N	-0-		-0-
-----												
FORSBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	245921	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8218 - 9953	
12	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2		N	-0-		-0-
01	4123 X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2		N	-0-		-0-
02	3724 X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2		N	-0-		-0-
03	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2		N	-0-		-0-
04	3900 X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2		N	-0-		-0-
05	3906 X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		W 7H	RRCID ->	245926	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6588 - 9930	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
-----												
GAINER		WELL #:		5H	RRCID ->	245927	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7148 - 9199	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
TORRES		WELL #:		2H	RRCID ->	245930	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7640 - 9773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAWIKI		WELL #:		2H	RRCID ->	245931	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7701 - 9932					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DFW		WELL #:		B 1HN	RRCID ->	245932	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8209 - 11820					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILKINSON		WELL #:		B 3H	RRCID ->	245933	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6717 - 10563					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILKINSON		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245935	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 6796 - 10690					
12	11315 X	10490	-0-	-825	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	11315 X	10219	-0-	-1096	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	10052 X	9566	-0-	-486	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	11036 X	9539	-0-	-1497	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	10380 X	9318	-0-	-1062	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	9651	-0-	-951	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS		WELL #:		W 5H	RRCID ->	245946	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 6641 - 9522					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DFW NORTH		WELL #:		A 4HP	RRCID ->	245948	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8240 - 11905					
12	3875 X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3078	-0-	-797	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	1912	-0-	-1476	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2566	-0-	-1185	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	1829	-0-	-1711	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	1976	-0-	-1093	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
WILKINSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 245951		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5880 X	3905	-0-	-1975	-0-	3905	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6076 X	927	-0-	-5149	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SAWIKI		WELL #: 1H		RRCID -> 245952		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728			
12	4805 X	4593	-0-	-212	-0-	4593	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4805 X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4312 X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4774 X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4620 X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILKINSON		WELL #: D 1H		RRCID -> 245968		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293			
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9240 X	8575	-0-	-665	-0-	8575	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9548 X	8552	-0-	-996	-0-	8552	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILKINSON		WELL #: D 3H		RRCID -> 245975		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732			
12	3813 X	3364	-0-	-449	-0-	3364	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6960 X	4731	-0-	-2229	-0-	4731	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CATES		WELL #: 5H		RRCID -> 245977		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629			
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5012 X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	3943	-0-	-1482	-0-	3943	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LITTLE HOSS 7		WELL #: H 1H		RRCID -> 245981		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803			
12	7533 X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	7316 X	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	7000 X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7750 X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7500 X	6029	-0-	-1471	-0-	6029	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7037 X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GREEN OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 245982		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MANUEL LABOR		WELL #:		9H	RRCID ->	245983	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6705 -	9668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3028	-0-	-512	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2780	-0-	-816	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
-----													
ST. FRANCIS		WELL #:		2H	RRCID ->	245991	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6945 -	9897	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILKINSON		WELL #:		E 1H	RRCID ->	245992	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6774 -	8768	
12	9734 X	9545	-0-	-189	-0-	9545	2		N	-0-			-0-
01	9734 X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2		N	-0-			-0-
02	8820 X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2		N	-0-			-0-
03	9765 X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2		N	-0-			-0-
04	9450 X	8521	-0-	-929	-0-	8521	2		N	-0-			-0-
05	9548 X	8782	-0-	-766	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
-----													
WILKINSON		WELL #:		E 2H	RRCID ->	245993	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6750 -	9194	
12	7006 X	5042	-0-	-1964	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
01	6944 X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
*05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
-----													
RICHESON		WELL #:		1H	RRCID ->	245995	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 6891 -	9794	
12	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2		N	-0-			64
01	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2		N	-0-			64
02	2660 X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21 9	N	19			83
03	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2 9	N	2	72 1		13
04	2820 X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2		N	-0-			13
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2		N	-0-			13
-----													
DICKESON A		WELL #:		3H	RRCID ->	245997	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7494 -	10179	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MANN, S.		WELL #:		17H	RRCID ->	245998	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7436 -	8995	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DFW		WELL #:		C 4HE	RRCID ->	246012	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10113 - 11778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #:		A 4H	RRCID ->	246031	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 6588 - 10452
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
-----											
CULTON, ELVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	246040	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7516 - 9596
12	4774 X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2		N	-0-	-0-
01	4774 X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2		N	-0-	-0-
02	4312 X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2		N	-0-	-0-
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-	-0-
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-	-0-
05	4402 X	4395	-0-	-7	-0-	4395	2		N	-0-	-0-
-----											
TARRANT MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	246041	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7530 - 9701
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2		N	-0-	-0-
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-	-0-
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2		N	-0-	-0-
03	5797 X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2		N	-0-	-0-
04	5820 X	5462	-0-	-358	-0-	5462	2		N	-0-	-0-
05	6014 X	5961	-0-	-53	-0-	5961	2		N	-0-	-0-
-----											
CROUCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	246044	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7480 - 10685
12	6789 X	6280	-0-	-509	-0-	6280	2		N	-0-	-0-
01	7254 X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2		N	-0-	-0-
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-				N	-0-	-0-
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-	-0-
04	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-				N	-0-	-0-
05	7192 X	3022	-0-	-4170	-0-	3022	2		N	-0-	-0-
-----											
PARROT D		WELL #:		1H	RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480 - 10053
12	8928 X	2250	-0-	-6678	-0-	2250	2		N	-0-	-0-
01	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-				N	-0-	-0-
02	8064 X	-0-	-0-	-8064	-0-				N	-0-	-0-
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-	-0-
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-	-0-
05	2263 X	3	-0-	-2260	-0-	3	2		N	-0-	-0-
-----											
FINLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495 - 9481
12	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	6741	2		N	-0-	-0-
01	7037 X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2		N	-0-	-0-
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2		N	-0-	-0-
03	7037 X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2		N	-0-	-0-
04	6780 X	6467	-0-	-313	-0-	6467	2		N	-0-	-0-
05	7099 X	6680	-0-	-419	-0-	6680	2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 MACKKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

12	T. A.	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
01	516 X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

12	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	2267	2			Y	-0-					42
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18
03	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18
04	3000 N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					18
*05	3100 N	5077	-0-	1977	2002	5077	2			Y	-0-					18

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10199 X	9639	-0-	-560	-0-	9639	2			N	-0-			31
01		10199 X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-			31
02		9128 X	7910	-0-	-1218	-0-	7910	2	98	9	N	89	93	1	27
03		9641 X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2		1	9	N			28
04		9780 X	8921	-0-	-859	-0-	8899	2	22	9	N	20			48
05		10106 X	9771	-0-	-335	-0-	9767	2	4	9	N	4			52
-----															
WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
-----															
WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064															
12		9424 X	7652	-0-	-1772	-0-	7652	2			N	-0-			-0-
01		9424 X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
02		7756 X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-			-0-
03		8587 X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
04		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-			-0-
05		8060 X	8050	-0-	-10	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
-----															
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607															
12		4464 X	3572	-0-	-892	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
01		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
02		4396 X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
03		4867 X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
04		4770 X	3200	-0-	-1570	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
05		4929 X	3133	-0-	-1796	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
-----															
POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430															
12		9114 X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
01		9114 X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-			-0-
02		7896 X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
03		8246 X	7470	-0-	-776	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
04		7980 X	7133	-0-	-847	-0-	7133	2			N	-0-			-0-
05		8122 X	6571	-0-	-1551	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
-----															
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074															
12		6107 X	6029	-0-	-78	-0-	6029	2			N	-0-			-0-
01		6107 X	5828	-0-	-279	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
02		5516 X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
03		6014 X	5577	-0-	-437	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
04		5820 X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
05		6014 X	5556	-0-	-458	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
-----															
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006										TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7531	-	9063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		6479 X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2	N	-0-			-0-		
01		6479 X	6155	-0-	-324	-0-	6155	2	N	-0-			-0-		
02		5852 X	5014	-0-	-838	-0-	5014	2	N	-0-			-0-		
03		6355 X	5476	-0-	-879	-0-	5476	2	N	-0-			-0-		
04		6090 X	5374	-0-	-716	-0-	5374	2	N	-0-			-0-		
05		6293 X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2	N	-0-			-0-		
-----															
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008										TOTAL DEPTH	6289	PERF.	6587	-	9717
12		12927 X	12151	-0-	-776	-0-	12151	2	Y	-0-			44		
01		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2	Y	-0-			44		
02		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	Y	13			57		
03		13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	Y	28			85		
04		13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	13372	2	Y	6			91		
*05		13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2	Y	-0-			91		
-----															
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7670	-	10079
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008										TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6952	-	8507
12		2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2	N	-0-			45		
01		2790 X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	N	2			47		
02		2464 X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	N	1			48		
03		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	1	8	1	41		
04		2430 X	2298	-0-	-132	-0-	2297	2	N	1			42		
05		2635 X	2360	-0-	-275	-0-	2359	2	N	1			43		
-----															
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7310	-	11241
12		11470 X	10710	-0-	-760	-0-	10710	2	N	-0-			-0-		
01		11470 X	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2	N	-0-			-0-		
02		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2	N	-0-			-0-		
03		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2	N	-0-			-0-		
04		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2	N	-0-			-0-		
05		11501 X	11220	-0-	-281	-0-	11220	2	N	-0-			-0-		
-----															
BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7730	-	10396
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7500	-	10578
12		12927 X	12172	-0-	-755	-0-	12172	2	N	-0-			-0-		
01		12803 X	12067	-0-	-736	-0-	12067	2	N	-0-			-0-		
02		11564 X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2	N	-0-			-0-		
03		12803 X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2	N	-0-			-0-		
04		11880 X	11077	-0-	-803	-0-	11077	2	N	-0-			-0-		
05		12431 X	11401	-0-	-1030	-0-	11401	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
HF MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	246344	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7550 - 9881				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DFW NORTH		WELL #:		A 6HM	RRCID ->	246346	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8570 - 12383				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KENNON, I. G.		WELL #:		3H	RRCID ->	246350	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7700 - 9658				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARNOLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	246353	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7794 - 11676				
12	13423 X	9027	-0-	-4396	-0-	9027	2				N	-0-			-0-
01	12028 X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2				N	-0-			-0-
02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2				N	-0-			-0-
03	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2				N	-0-			-0-
04	10110 X	9693	-0-	-417	-0-	9693	2				N	-0-			-0-
*05	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2				N	-0-			-0-
-----															
SKAGGS		WELL #:		2H	RRCID ->	246354	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7400 - 12350				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 6H	RRCID ->	246355	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6622	PERF. 7028 - 11553				
12	9951 X	9486	-0-	-465	-0-	9486	2				Y	-0-			42
01	9951 X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2				Y	-0-			42
02	8848 X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2				Y	-0-			42
03	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2				Y	-0-			42
04	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2				Y	-0-			42
*05	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2				Y	-0-			42
-----															
ALLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	246357	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7382 - 9101				
12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2				N	-0-			-0-
01	3162 X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2				N	-0-			-0-
02	2856 X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2				N	-0-			-0-
03	3038 X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2				N	-0-			-0-
04	2760 X	2083	-0-	-677	-0-	2083	2				N	-0-			-0-
05	2666 X	452	-0-	-2214	-0-	452	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8455 - 14195	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8136 - 11350	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8080 - 10320	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8779 - 11192	
12		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
01		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-			-0-
02		4676 X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
03		5301 X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
04		5130 X	4268	-0-	-862	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
05		5301 X	4397	-0-	-904	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7550 - 10063	
12		9548 X	6810	-0-	-2738	-0-	6810	2		N	-0-			-0-
01		9548 X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
02		8624 X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
03		9455 X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
04		6600 X	4474	-0-	-2126	-0-	4474	2		N	-0-			-0-
05		6820 X	5883	-0-	-937	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008										TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7925 - 10428	
12		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	4603	-0-	1803	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4552	-0-	1452	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3522	-0-	522	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
*05		7443 X	3666	-0-	-3777	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008										TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7100 - 10096	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
UPCHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7758 - 10219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
ROYAL ARCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246422	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8633 - 10926			
12	6572	X	6034	-0-	-538	-0-	-0-	6034	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	-0-	5931	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	-0-	5068	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	-0-	5659	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	-0-	5580	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	246423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7350 - 10869			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3100	N	8128	-0-	5028	5028	5028	8128	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	6623	-0-	3623	6651	6623	6623	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	6146	-0-	3046	11697	6146	6146	2	N	-0-			-0-
-----														
ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7595 - 10940			
12	4123	X	2530	-0-	-1593	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	-0-	2297	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	1560	-0-	-960	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
-----														
SHADA		WELL #:		2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7540 - 11119			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
CITY OF BURLESON		WELL #:		4H	RRCID ->	246435	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7580 - 9116			
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	-0-	4762	2	N	-0-			-0-
01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	-0-	4519	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	-0-	3939	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3626	-0-	-1148	-0-	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
-----														
SABRE		WELL #:		1H	RRCID ->	246436	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7330 - 10072			
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	-0-	3096	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	-0-	2955	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	-0-	2930	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		17794 X	17624	-0-	-170	-0-	17624	2	N	-0-			-0-
01		17608 X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2	N	-0-			-0-
02		15960 X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2	N	-0-			-0-
03		17670 X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2	N	-0-			-0-
04		17100 X	15660	-0-	-1440	-0-	15660	2	N	-0-			-0-
05		17639 X	16042	-0-	-1597	-0-	16042	2	N	-0-			-0-
-----													
PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586													
12		9114 X	53	-0-	-9061	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01		9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-			N	-0-			-0-
02		8232 X	-0-	-0-	-8232	-0-			N	-0-			-0-
03		8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-			-0-
04		8190 X	6946	-0-	-1244	-0-	6946	2	N	-0-			-0-
*05		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2	N	-0-			-0-
-----													
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803													
12		7099 X	6929	-0-	-170	-0-	6929	2	N	-0-			-0-
01		7099 X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2	N	-0-			-0-
02		6412 X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
03		7068 X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2	N	-0-			-0-
04		6840 X	6091	-0-	-749	-0-	6091	2	N	-0-			-0-
05		6944 X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2	N	-0-			-0-
-----													
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199													
12		15686 X	13436	-0-	-2250	-0-	13436	2	N	-0-			-0-
01		17081 X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2	N	-0-			-0-
02		15428 X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2	N	-0-			-0-
03		17081 X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2	N	-0-			-0-
04		14160 X	12704	-0-	-1456	-0-	12704	2	N	-0-			-0-
05		14105 X	12629	-0-	-1476	-0-	12629	2	N	-0-			-0-
-----													
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966													
12		12679 X	9348	-0-	-3331	-0-	9336	2	12 9	N	11		118
01		10726 X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14 9	N	13		131
02		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7 9	N	6		137
03		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6 9	N	5		142
04		9480 X	8473	-0-	-1007	-0-	8467	2	6 9	N	5		147
*05		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11842	2	7 9	N	6		153
-----													
DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12		8029 X	6940	-0-	-1089	-0-	6940	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7781 X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7000 X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7223 X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6840 X	6596	-0-	-244	-0-	6596	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728												
12		11222 X	10294	-0-	-928	-0-	10294	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10974 X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9912 X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10974 X	10231	-0-	-743	-0-	10231	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10440 X	9428	-0-	-1012	-0-	9428	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10447 X	9830	-0-	-617	-0-	9830	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340												
12		7781 X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7719 X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6972 X	6196	-0-	-776	-0-	6196	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7719 X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7470 X	5869	-0-	-1601	-0-	5869	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7719 X	5609	-0-	-2110	-0-	5609	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	6
-----												
SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220												
12		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16306 X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14812 X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16399 X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15870 X	1527	-0-	-14343	-0-	1527	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: 0 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
01		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	10533	-0-	7733	7733	10533 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	11807	-0-	8707	16440	11807 2		N	-0-			-0-
04		28371 X	11931	-0-	-16440	-0-	11931 2		N	-0-			-0-
*05		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11715 2		N	-0-			-0-
-----													
LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227													
12		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13550 2		N	-0-			-0-
01		12493 X	12485	-0-	-8	-0-	12485 2		N	-0-			-0-
02		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551 2		N	-0-			-0-
03		13547 X	13076	-0-	-471	-0-	13076 2		N	-0-			-0-
04		13110 X	10569	-0-	-2541	-0-	10569 2		N	-0-			-0-
05		13547 X	10060	-0-	-3487	-0-	10060 2		N	-0-			-0-
-----													
WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217													
12		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597 2		N	-0-			-0-
01		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 2		N	-0-			-0-
02		7896 X	7506	-0-	-390	-0-	7506 2		N	-0-			-0-
03		8742 X	8293	-0-	-449	-0-	8293 2		N	-0-			-0-
04		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 2		N	-0-			-0-
*05		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118 2		N	-0-			-0-
-----													
SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497													
12		14880 X	13339	-0-	-1541	-0-	13339 2		N	-0-			-0-
01		13857 X	13339	-0-	-518	-0-	13339 2		N	-0-			-0-
02		12572 X	12209	-0-	-363	-0-	12209 2		N	-0-			-0-
03		13919 X	13397	-0-	-522	-0-	13397 2		N	-0-			-0-
04		13470 X	12413	-0-	-1057	-0-	12413 2		N	-0-			-0-
05		13516 X	12708	-0-	-808	-0-	12708 2		N	-0-			-0-
-----													
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6741	-	9156
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4334	2	N	-0-			15	
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		4722	2	N	-0-			15	
02		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		4409	2	N	50	56	1	9	
03		3534 X	2943	-0-	-591	-0-		2911	2	N	29			38	
04		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3719	2	N	24			62	
*05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		3973	2	N	21	59	1	24	
-----															
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	7454	PERF.	7801	-	10984
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7600	-	10373
12		10447 X	9550	-0-	-897	-0-		9550	2	N	-0-			-0-	
01		10447 X	8331	-0-	-2116	-0-		8331	2	N	-0-			-0-	
02		9436 X	7325	-0-	-2111	-0-		7325	2	N	-0-			-0-	
03		9765 X	7988	-0-	-1777	-0-		7988	2	N	-0-			-0-	
04		9330 X	8156	-0-	-1174	-0-		8156	2	N	-0-			-0-	
05		9548 X	8405	-0-	-1143	-0-		8405	2	N	-0-			-0-	
-----															
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7900	-	9791
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7535	-	10463
12		11625 X	9791	-0-	-1834	-0-		9791	2	N	-0-			-0-	
01		11625 X	8457	-0-	-3168	-0-		8457	2	N	-0-			-0-	
02		9828 X	8815	-0-	-1013	-0-		8815	2	N	-0-			-0-	
03		10230 X	8997	-0-	-1233	-0-		8997	2	N	-0-			-0-	
04		9570 X	4064	-0-	-5506	-0-		4064	2	N	-0-			-0-	
*05		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-		10541	2	N	-0-			-0-	
-----															
MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6697	-	9336
12		3224 X	2769	-0-	-455	-0-		2769	2	N	-0-			-0-	
01		3224 X	2696	-0-	-528	-0-		2696	2	N	-0-			-0-	
02		2912 X	1951	-0-	-961	-0-		1951	2	N	-0-			-0-	
03		3224 X	2244	-0-	-980	-0-		2244	2	N	-0-			-0-	
04		2670 X	2499	-0-	-171	-0-		2499	2	N	-0-			-0-	
*05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		2884	2	N	-0-			-0-	
-----															
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7362	-	9168
12		4960 X	4463	-0-	-497	-0-		4463	2	N	-0-			-0-	
01		4991 X	4697	-0-	-294	-0-		4697	2	N	-0-			-0-	
02		4508 X	4048	-0-	-460	-0-		4048	2	N	-0-			-0-	
03		4991 X	4852	-0-	-139	-0-		4852	2	N	-0-			-0-	
04		4620 X	4326	-0-	-294	-0-		4326	2	N	-0-			-0-	
05		4712 X	4450	-0-	-262	-0-		4450	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOWINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7180 - 9936
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3565 X	2780	-0-	-785	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2922	-0-	-678	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
-----												
NUNER		WELL #:		3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7425 - 9512
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
05	1302 N	701	-0-	-601	-0-	701	2	N	-0-			-0-
-----												
LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7520 - 9553
12	7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2	N	-0-			-0-
02	6972 X	6418	-0-	-554	-0-	6418	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6966	-0-	-536	-0-	6966	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	6319	-0-	-881	-0-	6319	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	3934	-0-	-3382	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
-----												
WILKINSON		WELL #:		A 2H	RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6800 - 9972
12	6634 X	6104	-0-	-530	-0-	6104	2	N	-0-			-0-
01	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
02	5628 X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	5060	-0-	-1210	-0-	5060	2	N	-0-			-0-
05	6479 X	5554	-0-	-925	-0-	5554	2	N	-0-			-0-
-----												
MANUEL LABOR		WELL #:		5H	RRCID ->	246712	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6840 - 9140
12	4743 X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
01	4619 X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2	N	-0-			-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	3955	2	N	-0-			-0-
-----												
TARRANT MINERALS B		WELL #:		3H	RRCID ->	246719	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7226 - 9194
12	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2	N	-0-			-0-
02	6272 X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
04	8700 X	4491	-0-	-4209	-0-	4491	2	N	-0-			-0-
05	8990 X	4224	-0-	-4766	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
-----												
JACOB		WELL #:		1H	RRCID ->	246722	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7950 - 10691
12	4557 X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-			-0-
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2	N	-0-			-0-
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2	N	-0-			-0-
*05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2		N	-0-		-0-
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2		N	-0-		-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	2		N	-0-		-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2		N	-0-		-0-
04		1020 N	662	-0-	-358	-0-		662	2		N	-0-		-0-
05		1054 N	784	-0-	-270	-0-		784	2		N	-0-		-0-
-----														
WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261														
12		12617 X	11496	-0-	-1121	-0-		11496	2		N	-0-		-0-
01		12617 X	11743	-0-	-874	-0-		11743	2		N	-0-		-0-
02		10892 X	10239	-0-	-653	-0-		10239	2		N	-0-		-0-
03		11563 X	11472	-0-	-91	-0-		11472	2		N	-0-		-0-
04		11370 X	11083	-0-	-287	-0-		11083	2		N	-0-		-0-
05		11749 X	11160	-0-	-589	-0-		11160	2		N	-0-		-0-
-----														
WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604														
12		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-		12114	2		N	-0-		-0-
01		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-		11592	2		N	-0-		-0-
02		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-		9610	2		N	-0-		-0-
03		12121 X	10966	-0-	-1155	-0-		10966	2		N	-0-		-0-
04		11730 X	10304	-0-	-1426	-0-		10304	2		N	-0-		-0-
05		12121 X	10708	-0-	-1413	-0-		10708	2		N	-0-		-0-
-----														
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355														
12		6355 X	4187	-0-	-2168	-0-		4187	2		N	-0-		-0-
01		6293 X	5066	-0-	-1227	-0-		5066	2		N	-0-		-0-
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		5529	2		N	-0-		-0-
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-		6590	2		N	-0-		-0-
04		4890 X	4823	-0-	-67	-0-		4823	2		N	-0-		-0-
05		6107 X	4884	-0-	-1223	-0-		4884	2		N	-0-		-0-
-----														
ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662														
12		6541 X	6509	-0-	-32	-0-		6509	2		N	-0-		-0-
01		6634 X	6580	-0-	-54	-0-		6580	2		N	-0-		-0-
02		6048 X	5873	-0-	-175	-0-		5873	2		N	-0-		-0-
03		6696 X	6215	-0-	-481	-0-		6215	2		N	-0-		-0-
04		6480 X	5886	-0-	-594	-0-		5886	2		N	-0-		-0-
05		6572 X	6011	-0-	-561	-0-		6011	2		N	-0-		-0-
-----														
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342														
12		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-		9532	2		Y	-0-		134
01		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-		9808	2		Y	-0-		134
02		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-		8914	2	98	9	Y	89	223
03		9517 X	8997	-0-	-520	-0-		8997	2		Y	-0-	190 1	33
04		9480 X	8958	-0-	-522	-0-		8940	2	18	9	Y	16	49
05		9982 X	9214	-0-	-768	-0-		9200	2	14	9	Y	13	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MACKKEY		WELL #: 5H		RRCID -> 246854		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: B 4H		RRCID -> 246855		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9151	2	17	9	Y	15					15
*05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9573	2	13	9	Y	12					27
-----																
FRITTS		WELL #: 5H		RRCID -> 246858		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942								
12	1116 N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	6	-0-	-1030	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
-----																
FRITTS		WELL #: 4H		RRCID -> 246859		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LINEAR PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 246860		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GLEN GARDEN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246865		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276								
12	7285 X	4897	-0-	-2388	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	1899	-0-	-2871	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOWINGTON		WELL #: 3H		RRCID -> 246866		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MAGNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	246868	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7426 - 9813	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	246873	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7589 - 11693	
12	11005 X	9666	-0-	-1339	-0-	9666	2		N	-0-		-0-
01	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2		N	-0-		-0-
02	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2		N	-0-		-0-
03	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2		N	-0-		-0-
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2		N	-0-		-0-
05	11005 X	6688	-0-	-4317	-0-	6688	2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		I 2H	RRCID ->	246883	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7993 - 9244	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		36
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
*05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		36
-----												
GOEX		WELL #:		7H	RRCID ->	246884	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7650 - 11720	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	246889	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7260 - 10122	
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-		-0-
01	5053 X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2		N	-0-		-0-
02	4676 X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2		N	-0-		-0-
03	5177 X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2		N	-0-		-0-
04	5010 X	4614	-0-	-396	-0-	4614	2		N	-0-		-0-
05	5115 X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2		N	-0-		-0-
-----												
GRAVES		WELL #:		5H	RRCID ->	246896	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7370 - 9581	
12	5084 X	4211	-0-	-873	-0-	4211	2		N	-0-		-0-
01	5084 X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2		N	-0-		-0-
02	4592 X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2		N	-0-		-0-
03	4216 X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2		N	-0-		-0-
04	4080 X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2		N	-0-		-0-
05	4216 X	3419	-0-	-797	-0-	3419	2		N	-0-		-0-
-----												
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		5H	RRCID ->	246910	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7349 - 9914	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SHAW B		WELL #:		5H	RRCID ->	246916	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7229 - 11024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9920 X	4625	-0-	-5295	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
01		9920 X	5437	-0-	-4483	-0-	5437 2		N	-0-			-0-
02		8960 X	4084	-0-	-4876	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
03		6727 X	4341	-0-	-2386	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
04		5250 X	3329	-0-	-1921	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
05		5425 X	2675	-0-	-2750	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
-----													
MIMS		WELL #:		1H	RRCID ->	246918	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 8019 - 9430		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEBB		WELL #:		1H	RRCID ->	246943	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8010 - 10367		
12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2		N	-0-			-0-
01		6882 X	4590	-0-	-2292	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
02		6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-			N	-0-			-0-
03		7316 X	1177	-0-	-6139	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
04		7080 X	3984	-0-	-3096	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
05		7316 X	3998	-0-	-3318	-0-	3998 2		N	-0-			-0-
-----													
S&B SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246957	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7615 - 9618		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GREEN DRAKE WULFF		WELL #:		1H	RRCID ->	246962	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6967 - 8772		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		4H	RRCID ->	246964	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6890 - 10785		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ARMET DALE STREET		WELL #:		2H	RRCID ->	246967	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8317 - 8566		
12		8277 X	7233	-0-	-1044	-0-	7233 2		N	-0-			-0-
01		8091 X	7120	-0-	-971	-0-	7120 2		N	-0-			-0-
02		7196 X	6798	-0-	-398	-0-	6798 2		N	-0-			-0-
03		7967 X	7321	-0-	-646	-0-	7321 2		N	-0-			-0-
04		7710 X	6907	-0-	-803	-0-	6907 2		N	-0-			-0-
05		7533 X	6763	-0-	-770	-0-	6763 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7905 X	7124	-0-	-781	-0-		7124	2			-0-
01		7905 X	6267	-0-	-1638	-0-		6267	2			-0-
02		7140 X	6810	-0-	-330	-0-		6810	2			-0-
03		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		7665	2			-0-
04		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-		7218	2			-0-
05		7533 X	7209	-0-	-324	-0-		7209	2			-0-
-----												
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642												
12		3999 X	3859	-0-	-140	-0-		3859	2			-0-
01		3999 X	3679	-0-	-320	-0-		3679	2			-0-
02		3584 X	2717	-0-	-867	-0-		2717	2			-0-
03		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		4054	2			-0-
04		3780 X	3578	-0-	-202	-0-		3578	2			-0-
05		3844 X	3556	-0-	-288	-0-		3556	2			-0-
-----												
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202												
12		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-		8492	2			-0-
01		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		8279	2			-0-
02		7728 X	7285	-0-	-443	-0-		7285	2			-0-
03		8556 X	8243	-0-	-313	-0-		8243	2			-0-
04		8280 X	8017	-0-	-263	-0-		8017	2			-0-
05		8494 X	8134	-0-	-360	-0-		8134	2			-0-
-----												
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241												
12		12493 X	12325	-0-	-168	-0-		12325	2			-0-
01		12493 X	11789	-0-	-704	-0-		11789	2			-0-
02		11284 X	9688	-0-	-1596	-0-		9688	2			-0-
03		12338 X	11334	-0-	-1004	-0-		11334	2			-0-
04		11940 X	10799	-0-	-1141	-0-		10799	2			-0-
05		12338 X	10806	-0-	-1532	-0-		10806	2			-0-
-----												
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945												
12		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			-0-
01		1798 X	1619	-0-	-179	-0-		1619	2			-0-
02		1624 X	1526	-0-	-98	-0-		1526	2			-0-
03		2263 X	1252	-0-	-1011	-0-		1252	2			-0-
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-						-0-
05		2263 X	1134	-0-	-1129	-0-		1134	2			-0-
-----												
COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363												
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	2			-0-
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2			-0-
02		2044 N	1846	-0-	-198	-0-		1846	2			-0-
03		2015 N	1901	-0-	-114	-0-		1901	2			-0-
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1827	2			-0-
05		2046 N	1768	-0-	-278	-0-		1768	2			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CANTRELL		WELL #:		3H	RRCID ->	247174	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7411 - 10223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2		N	-0-		-0-
01		5146 X	4687	-0-	-459	-0-	4687 2		N	-0-		-0-
02		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-		-0-
03		5270 X	4629	-0-	-641	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
04		5100 X	4694	-0-	-406	-0-	4694 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	4780	-0-	-707	-0-	4780 2		N	-0-		-0-
-----												
FWISD		WELL #:		5H	RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7500 - 10326	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MARYS CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7188 - 11068	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ARMET DALE STREET		WELL #:		7H	RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7605 - 10459	
12		7130 X	6560	-0-	-570	-0-	6560 2		N	-0-		-0-
01		6975 X	6528	-0-	-447	-0-	6528 2		N	-0-		-0-
02		6300 X	5646	-0-	-654	-0-	5646 2		N	-0-		-0-
03		6913 X	6101	-0-	-812	-0-	6101 2		N	-0-		-0-
04		6420 X	5916	-0-	-504	-0-	5916 2		N	-0-		-0-
05		6572 X	5986	-0-	-586	-0-	5986 2		N	-0-		-0-
-----												
FWISD		WELL #:		6H	RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7460 - 10384	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANNA		WELL #:		4H	RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7574 - 10770	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TARRANT MINERALS B		WELL #:		4H	RRCID ->	247244	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 8943	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE
12		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		2821	2		-0-
01		3937 X	7	-0-	-3930	-0-		7	2		-0-
02		3724 X	616	-0-	-3108	-0-		616	2		-0-
03		4123 X	1862	-0-	-2261	-0-		1862	2		-0-
04		3990 X	2796	-0-	-1194	-0-		2796	2		-0-
*05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3010	2		-0-
-----											
HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232											
12		7223 X	6978	-0-	-245	-0-		6978	2		-0-
01		7223 X	6805	-0-	-418	-0-		6805	2		-0-
02		6524 X	6261	-0-	-263	-0-		6261	2		-0-
03		7192 X	6804	-0-	-388	-0-		6804	2		-0-
04		6780 X	6499	-0-	-281	-0-		6499	2		-0-
05		6975 X	6743	-0-	-232	-0-		6743	2		-0-
-----											
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209											
12		6541 X	4046	-0-	-2495	-0-		4046	2		-0-
01		6541 X	5641	-0-	-900	-0-		5641	2		-0-
02		5908 X	5617	-0-	-291	-0-		5617	2		-0-
03		6231 X	6106	-0-	-125	-0-		6106	2		-0-
04		5460 X	5255	-0-	-205	-0-		5255	2		-0-
05		6231 X	5626	-0-	-605	-0-		5626	2		-0-
-----											
PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CLEAR CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	247371	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7163 - 9201		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1364 X	746	-0-	-618	-0-		746	2	N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	116	-0-	-1340	-0-		116	2	N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAKE OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	247377	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 8256 - 11692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	247378	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7619 - 10455		
12	11811 X	11192	-0-	-619	-0-		11192	2	N	-0-			-0-
01	11811 X	11037	-0-	-774	-0-		11037	2	N	-0-			-0-
02	10668 X	10046	-0-	-622	-0-		10046	2	N	-0-			-0-
03	11532 X	11356	-0-	-176	-0-		11356	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	10509	-0-	-381	-0-		10509	2	N	-0-			-0-
05	11191 X	10929	-0-	-262	-0-		10929	2	N	-0-			-0-
-----													
DOREX		WELL #:		1H	RRCID ->	247557	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7773 - 9135		
12	1953 X	1800	-0-	-153	-0-		1800	2	N	-0-			-0-
01	1953 X	1783	-0-	-170	-0-		1783	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1520	-0-	-104	-0-		1520	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	1493	-0-	-305	-0-		1493	2	N	-0-			-0-
04	1740 X	1458	-0-	-282	-0-		1458	2	N	-0-			-0-
*05	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2	N	-0-			-0-
-----													
ELTZROTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247581	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8000 - 12196		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRENTWOOD "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	247616	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7552 - 10488		
12	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-		13223	2	N	-0-			-0-
01	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-		13284	2	N	-0-			-0-
02	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-		11714	2	N	-0-			-0-
03	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-		11911	2	N	-0-			-0-
04	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-		12364	2	N	-0-			-0-
05	11315 X	10868	-0-	-447	-0-		10868	2	N	-0-			-0-
-----													
HUDSON		WELL #:		7H	RRCID ->	247622	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7247 - 9629		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11455 2	N	-0-			-0-
01		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251 2	N	-0-			-0-
02		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	10356 2	N	-0-			-0-
03		11470 X	11292	-0-	-178	-0-	11292 2	N	-0-			-0-
04		11100 X	10722	-0-	-378	-0-	10722 2	N	-0-			-0-
05		11470 X	10730	-0-	-740	-0-	10730 2	N	-0-			-0-
-----												
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961												
12		1096 N	-0-	-0-	-1096	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-		N	-0-			-0-
03		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		N	-0-			-0-
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949												
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-			-0-
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
02		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	-0-			-0-
03		3503 X	3025	-0-	-478	-0-	3025 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2780	-0-	-610	-0-	2780 2	N	-0-			-0-
05		3503 X	2790	-0-	-713	-0-	2790 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002												
12		6076 X	5649	-0-	-427	-0-	5649 2	N	-0-			-0-
01		5704 X	5412	-0-	-292	-0-	5412 2	N	-0-			-0-
02		5012 X	4723	-0-	-289	-0-	4723 2	N	-0-			-0-
03		5642 X	5406	-0-	-236	-0-	5406 2	N	-0-			-0-
04		5460 X	5385	-0-	-75	-0-	5385 2	N	-0-			-0-
05		5642 X	5576	-0-	-66	-0-	5576 2	N	-0-			-0-
-----												
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		196 N	8	-0-	-188	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366												
12		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2	N	-0-			-0-
01		8680 X	8655	-0-	-25	-0-	8655 2	N	-0-			-0-
02		8428 X	7844	-0-	-584	-0-	7844 2	N	-0-			-0-
03		9331 X	8589	-0-	-742	-0-	8589 2	N	-0-			-0-
04		9030 X	8030	-0-	-1000	-0-	8030 2	N	-0-			-0-
05		8680 X	8087	-0-	-593	-0-	8087 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7564 X	2355	-0-	-5209	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
01	6634 X	4879	-0-	-1755	-0-	4879 2		N	-0-		-0-
02	4984 X	4012	-0-	-972	-0-	4012 2		N	-0-		-0-
03	5518 X	2862	-0-	-2656	-0-	2862 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	116	-0-	-4594	-0-	116 2		N	-0-		-0-
05	4867 X	3860	-0-	-1007	-0-	3860 2		N	-0-		-0-
-----											
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A											
12	837 N	574	-0-	-263	-0-	574 2		N	-0-		-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 2		N	-0-		-0-
02	504 N	390	-0-	-114	-0-	390 2		N	-0-		-0-
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 2		N	-0-		-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2		N	-0-		-0-
*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
-----											
CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422											
12	8742 X	8219	-0-	-523	-0-	8219 2		N	-0-		-0-
01	8742 X	7885	-0-	-857	-0-	7885 2		N	-0-		-0-
02	7896 X	6963	-0-	-933	-0-	6963 2		N	-0-		-0-
03	8742 X	7574	-0-	-1168	-0-	7574 2		N	-0-		-0-
04	8370 X	7343	-0-	-1027	-0-	7343 2		N	-0-		-0-
05	8215 X	7417	-0-	-798	-0-	7417 2		N	-0-		-0-
-----											
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990											
12	6758 X	6321	-0-	-437	-0-	6321 2		N	-0-		-0-
01	6758 X	5267	-0-	-1491	-0-	5267 2		N	-0-		-0-
02	5516 X	3699	-0-	-1817	-0-	3699 2		N	-0-		-0-
03	6324 X	3332	-0-	-2992	-0-	3332 2		N	-0-		-0-
04	6120 X	3897	-0-	-2223	-0-	3897 2		N	-0-		-0-
05	6324 X	3112	-0-	-3212	-0-	3112 2		N	-0-		-0-
-----											
FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238											
12	6479 X	936	-0-	-5543	-0-	936 2		N	-0-		-0-
01	3844 X	1254	-0-	-2590	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PETRUS		WELL #:		1H	RRCID ->	248144	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7420	- 10889	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2	N	-0-			-0-
01		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2	N	-0-			-0-
02		8652 X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2	N	-0-			-0-
03		9579 X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2	N	-0-			-0-
04		9270 X	8692	-0-	-578	-0-	8692	2	N	-0-			-0-
05		9579 X	8871	-0-	-708	-0-	8871	2	N	-0-			-0-
-----													
MANN, S.		WELL #:		15H	RRCID ->	248146	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7710	- 9898	
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248187	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 9800	- 13172	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	559	-0-	559	559	559	2	N	-0-			-0-
-----													
TRIMBLE		WELL #:		8H	RRCID ->	248192	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7640	- 11149	
12		13485 X	12896	-0-	-589	-0-	12896	2	N	-0-			-0-
01		13144 X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2	N	-0-			-0-
02		11872 X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2	N	-0-			-0-
03		13082 X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2	N	-0-			-0-
04		12480 X	10373	-0-	-2107	-0-	10373	2	N	-0-			-0-
05		12896 X	12125	-0-	-771	-0-	12125	2	N	-0-			-0-
-----													
TRIMBLE		WELL #:		7H	RRCID ->	248195	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7670	- 10927	
12		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2	N	-0-			-0-
01		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2	N	-0-			-0-
02		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2	N	-0-			-0-
03		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2	N	-0-			-0-
04		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2	N	-0-			-0-
*05		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2	N	-0-			-0-
-----													
DAISEY		WELL #:		1H	RRCID ->	248221	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7185	- 9330	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WINSOTT WEST		WELL #:		D 3H	RRCID ->	248225	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 6969	- 11445	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
UPCHURCH		WELL #:		4H	RRCID ->	248226	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7808 - 9513							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WINSKOTT WEST		WELL #:		D 1H	RRCID ->	248227	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6984 - 12447							
12	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2					N	-0-					-0-
01	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2					N	-0-					-0-
02	11928 X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	2					N	-0-					-0-
03	13206 X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	2					N	-0-					-0-
04	12780 X	10763	-0-	-2017	-0-	10763	2					N	-0-					-0-
05	13206 X	10973	-0-	-2233	-0-	10973	2					N	-0-					-0-
-----																		
WINSKOTT WEST		WELL #:		C 3H	RRCID ->	248228	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6996 - 11032							
12	13919 X	12661	-0-	-1258	-0-	12661	2					N	-0-					-0-
01	13919 X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2					N	-0-					-0-
02	12572 X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2					N	-0-					-0-
03	13640 X	13568	-0-	-72	-0-	13568	2					N	-0-					-0-
04	12690 X	12209	-0-	-481	-0-	12209	2					N	-0-					-0-
05	12648 X	10847	-0-	-1801	-0-	10847	2					N	-0-					-0-
-----																		
HANNA		WELL #:		7H	RRCID ->	248229	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7500 - 12379							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-----																		
MIZE FAMILY		WELL #:		28H	RRCID ->	248249	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7383 - 9617							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-----																		
HANNA		WELL #:		12H	RRCID ->	248263	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7600 - 10501							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
-----																		
HANNA		WELL #:		11H	RRCID ->	248264	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 13701							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		16213 X	13236	-0-	-2977	-0-	13236 2		N	-0-		-0-
01		16213 X	13416	-0-	-2797	-0-	13416 2		N	-0-		-0-
02		14476 X	12887	-0-	-1589	-0-	12887 2		N	-0-		-0-
03		15221 X	14214	-0-	-1007	-0-	14214 2		N	-0-		-0-
04		14130 X	11987	-0-	-2143	-0-	11987 2		N	-0-		-0-
05		14260 X	13228	-0-	-1032	-0-	13228 2		N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662												
12		9827 X	3733	-0-	-6094	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
01		9827 X	8746	-0-	-1081	-0-	8746 2		N	-0-		-0-
02		8876 X	7854	-0-	-1022	-0-	7854 2		N	-0-		-0-
03		9362 X	9197	-0-	-165	-0-	9197 2		N	-0-		-0-
04		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188 2		N	-0-		-0-
*05		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839 2		N	-0-		-0-
-----												
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659												
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
-----												
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695												
12		3224 X	2341	-0-	-883	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
01		3224 X	3153	-0-	-71	-0-	3153 2		N	-0-		-0-
02		5208 X	2539	-0-	-2669	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
03		5766 X	5265	-0-	-501	-0-	5265 2		N	-0-		-0-
04		5580 X	3234	-0-	-2346	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
*05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
-----												
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353												
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
01		2697 X	965	-0-	-1732	-0-	965 2		N	-0-		-0-
02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	2738	-0-	-703	-0-	2738 2		N	-0-		-0-
04		3330 X	1794	-0-	-1536	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
05		4526 X	895	-0-	-3631	-0-	895 2		N	-0-		-0-
-----												
LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428												
12		6696 X	5578	-0-	-1118	-0-	5578 2		N	-0-		-0-
01		6169 X	5190	-0-	-979	-0-	5190 2		N	-0-		-0-
02		5376 X	4657	-0-	-719	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
03		5921 X	5123	-0-	-798	-0-	5123 2		N	-0-		-0-
04		5490 X	5110	-0-	-380	-0-	5110 2		N	-0-		-0-
05		5580 X	4949	-0-	-631	-0-	4949 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WINSKOTT				WELL #:	A 3H	RRCID ->	248381	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7340 - 10691	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	3472 X	172	-0-	-3300	-0-		172 2				N	-0-	-0-
01	1736 X	229	-0-	-1507	-0-		229 2				N	-0-	-0-
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-						N	-0-	-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-	-0-
04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		1009 2				N	-0-	-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	-0-
-----													
LUCK LEASE				WELL #:	1H	RRCID ->	248384	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7502 - 11065	
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		3418 2				N	-0-	-0-
01	3131 X	2755	-0-	-376	-0-		2755 2				N	-0-	-0-
02	2828 X	2668	-0-	-160	-0-		2668 2				N	-0-	-0-
03	3379 X	2289	-0-	-1090	-0-		2289 2				N	-0-	-0-
04	3270 X	1627	-0-	-1643	-0-		1627 2				N	-0-	-0-
05	3379 X	1981	-0-	-1398	-0-		1981 2				N	-0-	-0-
-----													
DFW NORTH				WELL #:	A 1HQ	RRCID ->	248387	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 8485 - 12435	
12	14105 X	13875	-0-	-230	-0-		13875 2				N	-0-	-0-
01	13640 X	12557	-0-	-1083	-0-		12557 2				N	-0-	-0-
02	12460 X	11704	-0-	-756	-0-		11704 2				N	-0-	-0-
03	13888 X	12153	-0-	-1735	-0-		12153 2				N	-0-	-0-
04	13440 X	7400	-0-	-6040	-0-		7400 2				N	-0-	-0-
05	13888 X	2137	-0-	-11751	-0-		2137 2				N	-0-	-0-
-----													
TXI A				WELL #:	1H	RRCID ->	248417	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7715 - 10614	
12	4061 X	3607	-0-	-454	-0-		3607 2				N	-0-	-0-
01	4061 X	3673	-0-	-388	-0-		3673 2				N	-0-	-0-
02	3668 X	2965	-0-	-703	-0-		2965 2				N	-0-	-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		4032 2				N	-0-	-0-
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4313 2				N	-0-	-0-
05	3658 X	2971	-0-	-687	-0-		2971 2				N	-0-	-0-
-----													
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	6H	RRCID ->	248419	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 6900 - 10347	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
WINSKOTT WEST				WELL #:	C 1H	RRCID ->	248420	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7566 - 10732	
12	12927 X	12404	-0-	-523	-0-		12404 2				N	-0-	-0-
01	12927 X	12562	-0-	-365	-0-		12562 2				N	-0-	-0-
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-		11848 2				N	-0-	-0-
03	12400 X	12025	-0-	-375	-0-		12025 2				N	-0-	-0-
04	12150 X	10894	-0-	-1256	-0-		10894 2				N	-0-	-0-
05	13113 X	11688	-0-	-1425	-0-		11688 2				N	-0-	-0-
-----													
WINSKOTT				WELL #:	G 2H	RRCID ->	248422	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7080 - 12393	
12	6293 X	668	-0-	-5625	-0-		668 2				N	-0-	-0-
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-						N	-0-	-0-
02	5684 X	49	-0-	-5635	-0-		49 2				N	-0-	-0-
03	5766 X	355	-0-	-5411	-0-		355 2				N	-0-	-0-
04	660 X	180	-0-	-480	-0-		180 2				N	-0-	-0-
05	682 X	222	-0-	-460	-0-		222 2				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW		WELL #: B 2HN		RRCID ->	248423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8200 - 12840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TARRANT MINERALS		WELL #: 3H		RRCID ->	248424	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7334 - 9656	
12	8556 X	7555	-0-	-1001	-0-	-0-		7555	2			-0-
01	8556 X	7298	-0-	-1258	-0-	-0-		7298	2			-0-
02	7728 X	6470	-0-	-1258	-0-	-0-		6470	2			-0-
03	8091 X	5860	-0-	-2231	-0-	-0-		5860	2			-0-
04	7830 X	6267	-0-	-1563	-0-	-0-		6267	2			-0-
05	7564 X	6696	-0-	-868	-0-	-0-		6696	2			-0-
-----												
CHEVY		WELL #: 4H		RRCID ->	248426	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7750 - 10456	
12	13392 X	13049	-0-	-343	-0-	-0-		13049	2			-0-
01	13392 X	12427	-0-	-965	-0-	-0-		12427	2			-0-
02	12096 X	10417	-0-	-1679	-0-	-0-		10417	2			-0-
03	13330 X	10859	-0-	-2471	-0-	-0-		10859	2			-0-
04	12900 X	10156	-0-	-2744	-0-	-0-		10156	2			-0-
05	13051 X	12843	-0-	-208	-0-	-0-		12843	2			-0-
-----												
C & E UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	248519	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7165 - 11606	
12	10230 X	9609	-0-	-621	-0-	-0-		9609	2			-0-
01	9889 X	9689	-0-	-200	-0-	-0-		9689	2			-0-
02	8876 X	8472	-0-	-404	-0-	-0-		8472	2			-0-
03	9672 X	9177	-0-	-495	-0-	-0-		9177	2			-0-
04	9390 X	8866	-0-	-524	-0-	-0-		8866	2			-0-
05	9703 X	8694	-0-	-1009	-0-	-0-		8694	2			-0-
-----												
BARABAS		WELL #: 1H		RRCID ->	248564	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7930 - 10860	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SPINKS		WELL #: 15H		RRCID ->	248568	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7742 - 9936	
12	8773 X	8000	-0-	-773	-0-	-0-		8000	2			-0-
01	8432 X	7659	-0-	-773	-0-	-0-		7659	2			-0-
02	7616 X	6916	-0-	-700	-0-	-0-		6916	2			-0-
03	8215 X	7563	-0-	-652	-0-	-0-		7563	2			-0-
04	7740 X	7061	-0-	-679	-0-	-0-		7061	2			-0-
05	7998 X	7119	-0-	-879	-0-	-0-		7119	2			-0-
-----												
SPINKS		WELL #: 10H		RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7827 - 11170	
12	15965 X	15195	-0-	-770	-0-	-0-		15195	2			-0-
01	15345 X	15272	-0-	-73	-0-	-0-		15272	2			-0-
02	14308 X	13210	-0-	-1098	-0-	-0-		13210	2			-0-
03	15841 X	14988	-0-	-853	-0-	-0-		14988	2			-0-
04	15330 X	13402	-0-	-1928	-0-	-0-		13402	2			-0-
*05	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	-0-		15509	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		10726 X	8469	-0-	-2257	-0-		8469 2		N	-0-			-0-
01		10726 X	6212	-0-	-4514	-0-		6212 2		N	-0-			-0-
02		9688 X	8768	-0-	-920	-0-		8768 2		N	-0-			-0-
03		10013 X	9619	-0-	-394	-0-		9619 2		N	-0-			-0-
04		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-		9963 2		N	-0-			-0-
*05		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-		14859 2		N	-0-			-0-
-----														
HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540			
12		2201 X	408	-0-	-1793	-0-		408 2		N	-0-			-0-
01		1550 X	310	-0-	-1240	-0-		310 2		N	-0-			-0-
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			-0-
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FOREST LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAVENPORT, BILLY		WELL #:		9H	RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7565 - 9616			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DFW		WELL #:		B 4HF	RRCID ->	248587	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 12127 - 14123			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FOSTER		WELL #:		2H	RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7100 - 10268			
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		3293 2		N	-0-			-0-
01		4743 X	3763	-0-	-980	-0-		3763 2		N	-0-			-0-
02		4284 X	2581	-0-	-1703	-0-		2581 2		N	-0-			-0-
03		4743 X	1146	-0-	-3597	-0-		1146 2		N	-0-			-0-
04		4470 X	1385	-0-	-3085	-0-		1385 2		N	-0-			-0-
05		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ST. FRANCIS		WELL #:		3H	RRCID ->	248589	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7068 - 10058			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FOSTER		WELL #:		7H	RRCID ->	248590	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7425 - 10145	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6417 X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2	N	-0-			-0-
01	6417 X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2	N	-0-			-0-
02	5796 X	5461	-0-	-335	-0-	5461	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
*05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2	N	-0-			-0-
-----												
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248591	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7788 - 11259	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	248592	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7818 - 11461	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHBURG		WELL #:		2H	RRCID ->	248593	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 6950 - 9716	
12	2914 X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-			-0-
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	806	-0-	-2852	-0-	806	2	N	-0-			-0-
-----												
WINSCOTT NORTHWEST		WELL #:		H 2H	RRCID ->	248594	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6913 - 10211	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	248595	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7559 - 10286	
12	27063 X	25985	-0-	-1078	-0-	25985	2	N	-0-			-0-
01	27063 X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2	N	-0-			-0-
02	24444 X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2	N	-0-			-0-
03	26784 X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2	N	-0-			-0-
04	25500 X	23704	-0-	-1796	-0-	23704	2	N	-0-			-0-
05	25978 X	23887	-0-	-2091	-0-	23887	2	N	-0-			-0-
-----												
TCC		WELL #:		3H	RRCID ->	248596	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8690 - 11685	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
LA	WELL #:	1H	RRCID ->	248597	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7590 - 11470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WASHINGTON, S.		WELL #:		1H	RRCID ->	248598	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8300 - 11252
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-	-0-	
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HIGH POINT		WELL #:		1H	RRCID ->	248599	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9000 - 11561
12	12617	X	11067	-0-	-1550	-0-	11067	2	N	-0-	-0-	
01	12617	X	11626	-0-	-991	-0-	11626	2	N	-0-	-0-	
02	10808	X	10008	-0-	-800	-0-	10008	2	N	-0-	-0-	
03	11253	X	9850	-0-	-1403	-0-	9850	2	N	-0-	-0-	
04	11250	X	8413	-0-	-2837	-0-	8413	2	N	-0-	-0-	
05	11625	X	8383	-0-	-3242	-0-	8383	2	N	-0-	-0-	
HENDERSON BAZAAR		WELL #:		1H	RRCID ->	248600	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7200 - 9532
12	13423	X	12330	-0-	-1093	-0-	12330	2	N	-0-	-0-	
01	12710	X	12456	-0-	-254	-0-	12456	2	N	-0-	-0-	
02	11704	X	10868	-0-	-836	-0-	10868	2	N	-0-	-0-	
03	13454	X	5641	-0-	-7813	-0-	5641	2	N	-0-	-0-	
04	13020	X	7813	-0-	-5207	-0-	7813	2	N	-0-	-0-	
05	12462	X	11108	-0-	-1354	-0-	11108	2	N	-0-	-0-	
RICHBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	248601	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7170 - 9737
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
DFW		WELL #:		B 9HN	RRCID ->	248602	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8255 - 13887
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
MANSFIELD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	248603	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8628 - 11116
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2	N	-0-	-0-	
04	3000	N	28442	-0-	25442	28659	28442	2	N	-0-	-0-	
*05	3100	N	29566	-0-	26466	55125	29566	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9393 X	8855	-0-	-538	-0-	8855	2			N	-0-				-0-
01	9393 X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-				-0-
02	8484 X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-				-0-
03	8866 X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-				-0-
04	8580 X	7725	-0-	-855	-0-	7725	2			N	-0-				-0-
05	8866 X	7721	-0-	-1145	-0-	7721	2			N	-0-				-0-
-----															
DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862															
12	6944 X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-				-0-
01	6944 X	6028	-0-	-916	-0-	6028	2			N	-0-				-0-
02	6272 X	5727	-0-	-545	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
03	6758 X	6151	-0-	-607	-0-	6151	2			N	-0-				-0-
04	6540 X	5945	-0-	-595	-0-	5945	2			N	-0-				-0-
05	6479 X	5921	-0-	-558	-0-	5921	2			N	-0-				-0-
-----															
BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765															
12	12090 X	11901	-0-	-189	-0-	11901	2			N	-0-				-0-
01	12090 X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-				-0-
02	10920 X	9907	-0-	-1013	-0-	9907	2			N	-0-				-0-
03	11997 X	11900	-0-	-97	-0-	11900	2			N	-0-				-0-
04	11550 X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-				-0-
05	11904 X	11451	-0-	-453	-0-	11451	2			N	-0-				-0-
-----															
BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896															
12	15066 X	9718	-0-	-5348	-0-	9718	2			N	-0-				-0-
01	15159 X	12652	-0-	-2507	-0-	12652	2			N	-0-				-0-
02	13692 X	11806	-0-	-1886	-0-	11806	2			N	-0-				-0-
03	15159 X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-				-0-
04	14400 X	11850	-0-	-2550	-0-	11850	2			N	-0-				-0-
05	13082 X	11907	-0-	-1175	-0-	11907	2			N	-0-				-0-
-----															
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776															
12	5084 X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-				-0-
01	5022 X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-				-0-
02	4536 X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-				-0-
03	4929 X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-				-0-
04	4410 X	3590	-0-	-820	-0-	3590	2			N	-0-				-0-
05	4588 X	3917	-0-	-671	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
-----															
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777															
12	6417 X	6379	-0-	-38	-0-	6353	2	26	9	N	24			108	108
01	6417 X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1		-0-
02	5796 X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-				-0-
03	6386 X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-				-0-
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-				-0-
05	6386 X	6357	-0-	-29	-0-	6357	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 7HZ	RRCID ->	248613	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8450 - 15742		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SHADA		WELL #:		3H	RRCID ->	248615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7580 - 11205		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CITY OF BURLESON		WELL #:		1H	RRCID ->	248642	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7910 - 10656		
12	12059 X	11308	-0-	-751	-0-	11308	2		N	-0-		-0-	
01	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2		N	-0-		-0-	
02	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2		N	-0-		-0-	
03	11501 X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2		N	-0-		-0-	
04	11280 X	10457	-0-	-823	-0-	10457	2		N	-0-		-0-	
05	11656 X	10466	-0-	-1190	-0-	10466	2		N	-0-		-0-	
-----													
BOSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	248645	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 6990 - 11543		
12	5828 X	4011	-0-	-1817	-0-	4000	2	11 9	N	10		196	
01	5828 X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11 9	N	10		206	
02	5264 X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7 9	N	6		212	
03	5770 X		-0-	-0-	-0-	5762	2	8 9	N	7		219	
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5333	2	103 9	N	94	102 1	211	
*05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2		N	-0-		211	
-----													
BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	248647	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7548 - 9270		
12	8773 X	8141	-0-	-632	-0-	8141	2		N	-0-		-0-	
01	8618 X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2		N	-0-		-0-	
02	7672 X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2		N	-0-		-0-	
03	8494 X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2		N	-0-		-0-	
04	8220 X	6928	-0-	-1292	-0-	6928	2		N	-0-		-0-	
05	8153 X	1112	-0-	-7041	-0-	1112	2		N	-0-		-0-	
-----													
DIAMOND OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	248649	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7290 - 12022		
12	9579 X	3952	-0-	-5627	-0-	3952	2		N	-0-		-0-	
01	9579 X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2		N	-0-		-0-	
02	8652 X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2		N	-0-		-0-	
03	8835 X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2		N	-0-		-0-	
04	8160 X	4866	-0-	-3294	-0-	4866	2		N	-0-		-0-	
05	6355 X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2		N	-0-		-0-	
-----													
MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	248650	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7530 - 9825		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PARNOLAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248653	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7551 - 11170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	9796 X	8266	-0-	-1530	-0-		8266 2		N	-0-		-0-
01	9672 X	7886	-0-	-1786	-0-		7886 2		N	-0-		-0-
02	8484 X	7415	-0-	-1069	-0-		7415 2		N	-0-		-0-
03	8928 X	6856	-0-	-2072	-0-		6856 2		N	-0-		-0-
04	8460 X	6796	-0-	-1664	-0-		6796 2		N	-0-		-0-
05	8277 X	7819	-0-	-458	-0-		7819 2		N	-0-		-0-
-----												
PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7717 - 11463	
12	13330 X	3521	-0-	-9809	-0-		3521 2		N	-0-		-0-
01	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-				N	-0-		-0-
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-				N	-0-		-0-
03	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-				N	-0-		-0-
04	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-				N	-0-		-0-
05	3534 X	623	-0-	-2911	-0-		623 2		N	-0-		-0-
-----												
PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7585 - 11313	
12	16647 X	15907	-0-	-740	-0-		15907 2		N	-0-		-0-
01	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-		16131 2		N	-0-		-0-
02	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-		14593 2		N	-0-		-0-
03	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-		16557 2		N	-0-		-0-
04	15600 X	13322	-0-	-2278	-0-		13322 2		N	-0-		-0-
*05	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-		16730 2		N	-0-		-0-
-----												
LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7344 - 9282	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		5H	RRCID ->	248661	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 8070 - 10371	
12	8959 X	7592	-0-	-1367	-0-		7592 2		N	-0-		-0-
01	8959 X	7404	-0-	-1555	-0-		7404 2		N	-0-		-0-
02	8092 X	6600	-0-	-1492	-0-		6600 2		N	-0-		-0-
03	8215 X	7172	-0-	-1043	-0-		7172 2		N	-0-		-0-
04	7650 X	6908	-0-	-742	-0-		6908 2		N	-0-		-0-
05	7595 X	6783	-0-	-812	-0-		6783 2		N	-0-		-0-
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		4H	RRCID ->	248662	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7870 - 9959	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248885	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7635 - 11009	
12	3658 X	3379	-0-	-279	-0-		3379 2		N	-0-		-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3581 2		N	-0-		-0-
02	3136 X	3117	-0-	-19	-0-		3117 2		N	-0-		-0-
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		3679 2		N	-0-		-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3691 2		N	-0-		-0-
*05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		3686 2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
RIDGLEA SOUTH		WELL #: 1H		RRCID ->	248897	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7079 - 9622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11067 X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2	N	-0-			-0-
01	10819 X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2	N	-0-			-0-
02	9660 X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2	N	-0-			-0-
04	10080 X	9758	-0-	-322	-0-	9758	2	N	-0-			-0-
05	10354 X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 2H		RRCID ->	248898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7530 - 11742	
12	35991 X	34670	-0-	-1321	-0-	34670	2	N	-0-			-0-
01	35681 X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2	N	-0-			-0-
02	32228 X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2	N	-0-			-0-
03	35681 X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	2	N	-0-			-0-
04	34020 X	31709	-0-	-2311	-0-	31709	2	N	-0-			-0-
05	35154 X	32359	-0-	-2795	-0-	32359	2	N	-0-			-0-
-----												
HICKMAN		WELL #: 5H		RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7645 - 10958	
12	13423 X	10887	-0-	-2536	-0-	10887	2	N	-0-			-0-
01	13423 X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2	N	-0-			-0-
02	12124 X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	10765	-0-	-860	-0-	10765	2	N	-0-			-0-
04	11160 X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2	N	-0-			-0-
05	10881 X	10831	-0-	-50	-0-	10831	2	N	-0-			-0-
-----												
BASS 311 A		WELL #: 2H		RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7710 - 10765	
12	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2	N	-0-			-0-
01	8556 X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2	N	-0-			-0-
02	7784 X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	7909	-0-	-709	-0-	7909	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2	N	-0-			-0-
-----												
TANTARRA ESTATES		WELL #: 5H		RRCID ->	249038	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7669 - 9339	
12	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
01	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2	N	-0-			-0-
02	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2	N	-0-			-0-
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2	N	-0-			-0-
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2	N	-0-			-0-
*05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLOW CREEK B		WELL #: 4H		RRCID ->	249040	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7580 - 10719	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DFW NORTH		WELL #: A 1HW		RRCID ->	249041	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8740 - 11459	
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			-0-
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3143	-0-	143	143	3143	2	N	-0-			-0-
*05	2427 N	2284	-0-	-143	-0-	2284	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KENAH		WELL #:		4H	RRCID ->	249042	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8225 - 11819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		7533 X	6422	-0-	-1111	-0-	6422 2		N	-0-		-0-
01		7533 X	6141	-0-	-1392	-0-	6141 2		N	-0-		-0-
02		5908 X	5308	-0-	-600	-0-	5308 2		N	-0-		-0-
03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 2		N	-0-		-0-
04		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622 2		N	-0-		-0-
*05		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2		N	-0-		-0-
-----												
MCANIER		WELL #:		3H	RRCID ->	249043	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7031	PERF. N/A	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	249044	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7475 - 10638	
12		7409 X	4452	-0-	-2957	-0-	4452 2		N	-0-		-0-
01		7409 X	469	-0-	-6940	-0-	469 2		N	-0-		-0-
02		5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-			N	-0-		-0-
03		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-		-0-
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-		-0-
05		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	249045	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6931 - 12286	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KENAH		WELL #:		2H	RRCID ->	249046	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7970 - 12978	
12		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 2		N	-0-		-0-
01		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243 2		N	-0-		-0-
02		9492 X	9378	-0-	-114	-0-	9378 2		N	-0-		-0-
03		10726 X	9767	-0-	-959	-0-	9767 2		N	-0-		-0-
04		10380 X	9531	-0-	-849	-0-	9531 2		N	-0-		-0-
05		10726 X	9989	-0-	-737	-0-	9989 2		N	-0-		-0-
-----												
MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		17H	RRCID ->	249049	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7386 - 9169	
12		2573 X	2238	-0-	-335	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
02		2324 X	2308	-0-	-16	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
03		2542 X	1828	-0-	-714	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
04		2340 X	2234	-0-	-106	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
05		2542 X	1405	-0-	-1137	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
-----												
TXI C		WELL #:		2H	RRCID ->	249053	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7877 - 10947	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MCCULLLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249057	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8097 - 11220						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CREED		WELL #:		3H	RRCID ->	249059	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7450 - 11725						
12	2728 X	980	-0-	-1748	-0-	980	2				N	-0-					-0-
01	1922 X	573	-0-	-1349	-0-	573	2				N	-0-					-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-						N	-0-					-0-
03	1209 X	829	-0-	-380	-0-	829	2				N	-0-					-0-
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2				N	-0-					-0-
*05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2				N	-0-					-0-
-----																	
DFW		WELL #:		A 8HZ	RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8516 - 15745						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
DFW		WELL #:		C 5HL	RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8300 - 11576						
12	6882 X	5090	-0-	-1792	-0-	5090	2				N	-0-					-0-
01	5332 X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2				N	-0-					-0-
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2				N	-0-					-0-
03	5394 X	5383	-0-	-11	-0-	5383	2				N	-0-					-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2				N	-0-					-0-
05	9207 X	4571	-0-	-4636	-0-	4571	2				N	-0-					-0-
-----																	
WILLOW CREEK B		WELL #:		3H	RRCID ->	249071	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7495 - 10761						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
KENAH		WELL #:		3H	RRCID ->	249072	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 8155 - 12766						
12	11222 X	10581	-0-	-641	-0-	10581	2				N	-0-					-0-
01	11222 X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2				N	-0-					-0-
02	10136 X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2				N	-0-					-0-
03	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2				N	-0-					-0-
04	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2				N	-0-					-0-
05	11129 X	10987	-0-	-142	-0-	10987	2				N	-0-					-0-
-----																	
WINSKOTT		WELL #:		F 4H	RRCID ->	249073	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7600 - 11637						
12	12741 X	8224	-0-	-4517	-0-	8224	2				N	-0-					-0-
01	11780 X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2				N	-0-					-0-
02	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2				N	-0-					-0-
03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2				N	-0-					-0-
04	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2				N	-0-					-0-
*05	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					-0-
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		259 N	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958																		
12		4619 X	3799	-0-	-820	-0-		3799	2			N	-0-					-0-
01		4309 X	4040	-0-	-269	-0-		4040	2			N	-0-					-0-
02		3472 X	2933	-0-	-539	-0-		2933	2			N	-0-					-0-
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		3954	2			N	-0-					-0-
04		3900 X	3735	-0-	-165	-0-		3735	2			N	-0-					-0-
05		4030 X	3437	-0-	-593	-0-		3437	2			N	-0-					-0-
-----																		
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881																		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091																		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		2802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
DFW		WELL #:		B 1HV	RRCID ->	249096	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8350 - 12861						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
QUAIL HOLLOW		WELL #:		3H	RRCID ->	249098	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7690 - 10621						
12		9579 X	7099	-0-	-2480	-0-	7099	2				N	-0-					-0-
01		9579 X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2				N	-0-					-0-
02		8652 X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2				N	-0-					-0-
03		7595 X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2				N	-0-					-0-
04		6870 X	6654	-0-	-216	-0-	6654	2				N	-0-					-0-
05		7130 X	6312	-0-	-818	-0-	6312	2				N	-0-					-0-
-----																		
CREED		WELL #:		1H	RRCID ->	249099	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7600 - 11835						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
HICKMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	249100	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7800 - 11562						
12		18290 X	16690	-0-	-1600	-0-	16690	2				N	-0-					-0-
01		16895 X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2				N	-0-					-0-
02		15260 X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2				N	-0-					-0-
03		16895 X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2				N	-0-					-0-
04		16260 X	15121	-0-	-1139	-0-	15121	2				N	-0-					-0-
05		16678 X	15433	-0-	-1245	-0-	15433	2				N	-0-					-0-
-----																		
FORSBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	249101	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8416 - 10308						
12		6448 X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2				N	-0-					-0-
01		6448 X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2				N	-0-					-0-
02		5516 X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2				N	-0-					-0-
03		6107 X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2				N	-0-					-0-
04		5850 X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2				N	-0-					-0-
05		6045 X	5153	-0-	-892	-0-	5153	2				N	-0-					-0-
-----																		
MINERALS, W. S.		WELL #:		11H	RRCID ->	249102	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7362 - 9718						
12		8308 X	7696	-0-	-612	-0-	7696	2				N	-0-					-0-
01		8060 X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2				N	-0-					-0-
02		7280 X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2				N	-0-					-0-
03		8060 X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2				N	-0-					-0-
04		7590 X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2				N	-0-					-0-
*05		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2				N	-0-					-0-
-----																		
BECKY		WELL #:		2H	RRCID ->	249103	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7200 - 10662						
12		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2				N	-0-					-0-
01		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2				N	-0-					-0-
02		4228 X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2				N	-0-					-0-
03		4929 X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2				N	-0-					-0-
04		4770 X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2				N	-0-					-0-
05		4929 X	4530	-0-	-399	-0-	4530	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
PHOENIX		WELL #:		5H	RRCID ->	249104	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7580 - 8943							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WARD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249105	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7350 - 12588							
12	9021 X	9005	-0-	-16	-0-	9005	2		N	-0-	-0-							
01	9021 X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2		N	-0-	-0-							
02	9016 X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2		N	-0-	-0-							
03	9982 X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2		N	-0-	-0-							
04	9660 X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2		N	-0-	-0-							
05	8990 X	7539	-0-	-1451	-0-	7539	2		N	-0-	-0-							
-----																		
WARD A		WELL #:		2H	RRCID ->	249126	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6760 - 10083							
12	7905 X	7159	-0-	-746	-0-	7159	2		N	-0-	-0-							
01	7874 X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2		N	-0-	-0-							
02	7112 X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2		N	-0-	-0-							
03	7502 X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2		N	-0-	-0-							
04	7260 X	5785	-0-	-1475	-0-	5785	2		N	-0-	-0-							
05	7378 X	6436	-0-	-942	-0-	6436	2		N	-0-	-0-							
-----																		
PEACOCK		WELL #:		4H	RRCID ->	249128	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7500 - 10291							
12	7781 X	7349	-0-	-432	-0-	7349	2		N	-0-	-0-							
01	7378 X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2		N	-0-	-0-							
02	6748 X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2		N	-0-	-0-							
03	7471 X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2		N	-0-	-0-							
04	7230 X	4585	-0-	-2645	-0-	4585	2		N	-0-	-0-							
05	7347 X	5088	-0-	-2259	-0-	5088	2		N	-0-	-0-							
-----																		
TXI B		WELL #:		3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7850 - 11800							
12	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2		N	-0-	-0-							
01	14725 X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2		N	-0-	-0-							
02	13300 X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2		N	-0-	-0-							
03	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2		N	-0-	-0-							
04	14430 X	13433	-0-	-997	-0-	13433	2		N	-0-	-0-							
05	14911 X	14597	-0-	-314	-0-	14597	2		N	-0-	-0-							
-----																		
FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	249132	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7275 - 10552							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
-----																		
BRANSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	249133	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7985 - 9775							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		20026 X	18390	-0-	-1636	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01		20026 X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
02		17976 X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
03		19313 X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04		18690 X	17763	-0-	-927	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
05		19127 X	17980	-0-	-1147	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
-----																	
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234																	
12		10540 X	10089	-0-	-451	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02		8540 X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04		11400 X	9986	-0-	-1414	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05		11780 X	11226	-0-	-554	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
-----																	
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617																	
12		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01		8494 X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02		7756 X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03		8587 X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04		8310 X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05		8525 X	7715	-0-	-810	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
-----																	
TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ESTES		WELL #:		2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8660 - 11222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SUNBELT C		WELL #:		1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8690 - 13747	
12	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2		N	-0-		-0-
01	20398 X	19624	-0-	-774	-0-	19624	2		N	-0-		-0-
02	18424 X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2		N	-0-		-0-
03	20398 X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2		N	-0-		-0-
04	19230 X	17073	-0-	-2157	-0-	17073	2		N	-0-		-0-
05	19623 X	17124	-0-	-2499	-0-	17124	2		N	-0-		-0-
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8800 - 11941	
12	18042 X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2		N	-0-		-0-
01	17081 X	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2		N	-0-		-0-
02	15036 X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2		N	-0-		-0-
03	16647 X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2		N	-0-		-0-
04	15840 X	11396	-0-	-4444	-0-	11396	2		N	-0-		-0-
05	16120 X	13726	-0-	-2394	-0-	13726	2		N	-0-		-0-
SMP		WELL #:		1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 8023 - 11440	
12	9176 X	7971	-0-	-1205	-0-	7971	2		N	-0-		-0-
01	10943 X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2		N	-0-		-0-
02	9940 X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2		N	-0-		-0-
03	11005 X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2		N	-0-		-0-
04	10650 X	9233	-0-	-1417	-0-	9233	2		N	-0-		-0-
05	10540 X	9618	-0-	-922	-0-	9618	2		N	-0-		-0-
RALL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7368 - 11531	
12	13454 X	1050	-0-	-12404	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
01	13237 X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2		N	-0-		-0-
02	8120 X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2		N	-0-		-0-
03	8990 X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2		N	-0-		-0-
04	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-				N	-0-		-0-
05	7936 X	7196	-0-	-740	-0-	7196	2		N	-0-		-0-
LANDING		WELL #:		2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8656 - 13229	
12	17298 X	16360	-0-	-938	-0-	16360	2		N	-0-		-0-
01	17298 X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2		N	-0-		-0-
02	15624 X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2		N	-0-		-0-
03	17298 X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2		N	-0-		-0-
04	16740 X	14616	-0-	-2124	-0-	14616	2		N	-0-		-0-
05	16430 X	15193	-0-	-1237	-0-	15193	2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7936 - 11079						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7430 - 9946						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7837 - 10639						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
RIVERCREST		WELL #:		S 1H	RRCID ->	249670	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7200 - 10466						
12	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2				N	-0-					-0-
01	8928 X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2				N	-0-					-0-
02	8120 X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2				N	-0-					-0-
03	9207 X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2				N	-0-					-0-
04	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-						N	-0-					-0-
05	9207 X	6071	-0-	-3136	-0-	6071	2				N	-0-					-0-
-----																	
OTRA BACA B		WELL #:		17H	RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7375 - 10976						
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-					-0-
01	2635 X	493	-0-	-2142	-0-	493	2				N	-0-					-0-
02	2380 X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2				N	-0-					-0-
03	2635 X	924	-0-	-1711	-0-	924	2				N	-0-					-0-
04	1410 X	686	-0-	-724	-0-	686	2				N	-0-					-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
BERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7643 - 10206						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 2H	RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7092 - 11375						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	249942	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7587 - 11379				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14508	X	13693	-0-	-815	-0-		13693	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	13625	-0-	-759	-0-		13625	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-		12130	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-		13118	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12598	-0-	-752	-0-		12598	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12709	-0-	-993	-0-		12709	2	N	-0-					-0-
-----																
WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	249944	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7650 - 11569				
12	9920	X	9267	-0-	-653	-0-		9267	2	N	-0-					-0-
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-		9439	2	N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-		8283	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-		8861	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-		7850	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	7895	-0-	-1529	-0-		7895	2	N	-0-					-0-
-----																
OAKWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	249945	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7370 - 10700				
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-		6053	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4696	-0-	-667	-0-		4696	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-		4732	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-		4170	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-		5098	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5137	-0-	-908	-0-		5137	2	N	-0-					-0-
-----																
GOLF		WELL #:		2H	RRCID ->	249951	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	8143 - 11297				
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CENTREPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	249952	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9891 - 13567				
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ROBINSON, BARNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7205 - 9593				
12	19561	X	17147	-0-	-2414	-0-		17147	2	N	-0-					-0-
01	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-		17409	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-		15626	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-		17183	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	12492	-0-	-6108	-0-		12492	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	5565	-0-	-11857	-0-		5565	2	N	-0-					-0-
-----																
GOLF		WELL #:		3H	RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7379 - 10984				
12	11966	X	4312	-0-	-7654	-0-		4312	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-		7335	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-		6722	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-		5828	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	2997	-0-	-4833	-0-		2997	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	3209	-0-	-4231	-0-		3209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361															
12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		6876	2		N	-0-				-0-
01	7347 X	6718	-0-	-629	-0-		6718	2		N	-0-				-0-
02	6636 X	6005	-0-	-631	-0-		6005	2		N	-0-				-0-
03	7347 X	6424	-0-	-923	-0-		6424	2		N	-0-				-0-
04	6870 X	6191	-0-	-679	-0-		6191	2		N	-0-				-0-
05	6882 X	6394	-0-	-488	-0-		6394	2		N	-0-				-0-
-----															
HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011															
12	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-		9857	2		N	-0-				-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-		8384	2		N	-0-				-0-
02	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-		6249	2		N	-0-				-0-
03	5611 X	1743	-0-	-3868	-0-		1743	2		N	-0-				-0-
04	5430 X	4191	-0-	-1239	-0-		4191	2		N	-0-				-0-
*05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		5696	2		N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801															
12	4588 X	4030	-0-	-558	-0-		4030	2		N	-0-				-0-
01	4464 X	3852	-0-	-612	-0-		3852	2		N	-0-				-0-
02	3976 X	3412	-0-	-564	-0-		3412	2		N	-0-				-0-
03	4030 X	3914	-0-	-116	-0-		3914	2		N	-0-				-0-
04	3900 X	3722	-0-	-178	-0-		3722	2		N	-0-				-0-
05	4030 X	3800	-0-	-230	-0-		3800	2		N	-0-				-0-
-----															
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	-0-	12885	2	N	-0-	-0-	-0-
01		13361 X	6375	-0-	-6986	-0-	-0-	6375	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12068 X	11785	-0-	-283	-0-	-0-	11785	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13361 X	12374	-0-	-987	-0-	-0-	12374	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12870 X	11175	-0-	-1695	-0-	-0-	11175	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13051 X	9939	-0-	-3112	-0-	-0-	9939	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005													
12		10385 X	9558	-0-	-827	-0-	-0-	9558	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9920 X	9438	-0-	-482	-0-	-0-	9438	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8736 X	8438	-0-	-298	-0-	-0-	8438	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9579 X	9264	-0-	-315	-0-	-0-	9264	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9270 X	8890	-0-	-380	-0-	-0-	8890	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9548 X	9133	-0-	-415	-0-	-0-	9133	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522													
12		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	-0-	5216	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5580 X	5202	-0-	-378	-0-	-0-	5202	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5040 X	4714	-0-	-326	-0-	-0-	4714	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5580 X	5223	-0-	-357	-0-	-0-	5223	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5280 X	4955	-0-	-325	-0-	-0-	4955	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5208 X	3029	-0-	-2179	-0-	-0-	3029	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639													
12		16554 X	10522	-0-	-6032	-0-	-0-	10522	2	N	-0-	-0-	-0-
01		15252 X	11222	-0-	-4030	-0-	-0-	11222	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12796 X	4204	-0-	-8592	-0-	-0-	4204	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13950 X	12510	-0-	-1440	-0-	-0-	12510	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11880 X	9949	-0-	-1931	-0-	-0-	9949	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11222 X	10676	-0-	-546	-0-	-0-	10676	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206													
12		11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	-0-	11553	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	-0-	11477	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10696 X	10472	-0-	-224	-0-	-0-	10472	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11842 X	11334	-0-	-508	-0-	-0-	11334	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11460 X	8887	-0-	-2573	-0-	-0-	8887	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11594 X	10527	-0-	-1067	-0-	-0-	10527	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022													
12		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	-0-	6399	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	6441	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7056 X	6673	-0-	-383	-0-	-0-	6673	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7812 X	7658	-0-	-154	-0-	-0-	7658	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	-0-	7621	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7378 X	7179	-0-	-199	-0-	-0-	7179	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WINSYCOTT WEST		WELL #:		D 2H	RRCID ->	250255	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6950 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		22506 X	9226	-0-	-13280	-0-	9226 2		N	-0-		-0-
01		22506 X	14178	-0-	-8328	-0-	14178 2		N	-0-		-0-
02		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	19235 2		N	-0-		-0-
03		21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	21392 2		N	-0-		-0-
04		20626 X	20626	-0-	-0-	-0-	20626 2		N	-0-		-0-
05		21297 X	21126	-0-	-171	-0-	21126 2		N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.		WELL #:		10H	RRCID ->	250256	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7402 - 9343	
12		6138 X	5967	-0-	-171	-0-	5967 2		N	-0-		-0-
01		6138 X	5668	-0-	-470	-0-	5668 2		N	-0-		-0-
02		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837 2		N	-0-		-0-
03		5952 X	4061	-0-	-1891	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
04		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-		-0-
05		6882 X	2948	-0-	-3934	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE B		WELL #:		4H	RRCID ->	250258	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 9132 - 11559	
12		15221 X	12727	-0-	-2494	-0-	12727 2		N	-0-		-0-
01		13392 X	12824	-0-	-568	-0-	12824 2		N	-0-		-0-
02		12040 X	11439	-0-	-601	-0-	11439 2		N	-0-		-0-
03		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	13676 2		N	-0-		-0-
04		12810 X	12693	-0-	-117	-0-	12693 2		N	-0-		-0-
05		12834 X	11814	-0-	-1020	-0-	11814 2		N	-0-		-0-
-----												
TECH CHEMICAL		WELL #:		2H	RRCID ->	250261	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 7469 - 10856	
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-		-0-
01		2945 X	2232	-0-	-713	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
02		2660 X	1580	-0-	-1080	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
03		2945 X	2764	-0-	-181	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2421	-0-	-429	-0-	2421 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2108	-0-	-837	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
-----												
MATTINGLY		WELL #:		4H	RRCID ->	250277	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7635 - 9643	
12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-		-0-
01		3162 X	3069	-0-	-93	-0-	3069 2		N	-0-		-0-
02		2968 X	2460	-0-	-508	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
03		3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004 2		N	-0-		-0-
04		3240 X	2924	-0-	-316	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
05		3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
-----												
MCANIER		WELL #:		4H	RRCID ->	250279	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7675 - 12749	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PANCHASARP A		WELL #:		3H	RRCID ->	250286	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7657 - 11393	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
TECH CHEMICAL		WELL #:		3H	RRCID ->	250289	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 8062 - 11175				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TRINITY FORGE		WELL #:		2H	RRCID ->	250290	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8479 - 10562				
12	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			-0-
-----															
HYDER		WELL #:		10H	RRCID ->	250301	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7600 - 10920				
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-			-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-			-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-			-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-			-0-
*05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
-----															
HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	250306	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7902 - 11090				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HORNED FROG		WELL #:		7H	RRCID ->	250332	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7628 - 9535				
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-			-0-
01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-			-0-
02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-			-0-
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-			-0-
04	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	15031	2			N	-0-			-0-
05	16523	X	16097	-0-	-426	-0-	16097	2			N	-0-			-0-
-----															
LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7990 - 12454				
12	13609	X	11829	-0-	-1780	-0-	11829	2			N	-0-			-0-
01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	9956	-0-	-2584	-0-	9956	2			N	-0-			-0-
05	12493	X	8683	-0-	-3810	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
-----															
PHOENIX		WELL #:		2H	RRCID ->	250343	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7570 - 10908				
12	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	17840	2			N	-0-			-0-
01	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-			-0-
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-			-0-
03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-			-0-
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	19005	2			N	-0-			-0-
*05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BRIGHT STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250344	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8966 - 11622		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CITY OF EULESS		WELL #:		2H	RRCID ->	250346	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7800 - 10202		
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	266	-0-	-304	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
-----														
DFW		WELL #:		A 2HU	RRCID ->	250347	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8700 - 11334		
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HART		WELL #:		1H	RRCID ->	250348	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	9550 - 12379		
12	10168 X	9211	-0-	-957	-0-	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
01	10168 X	9690	-0-	-478	-0-	-0-	9690	2		N	-0-			-0-
02	9184 X	8796	-0-	-388	-0-	-0-	8796	2		N	-0-			-0-
03	9672 X	9560	-0-	-112	-0-	-0-	9560	2		N	-0-			-0-
04	9390 X	9337	-0-	-53	-0-	-0-	9337	2		N	-0-			-0-
*05	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	-0-	10160	2		N	-0-			-0-
-----														
HIGH POINT		WELL #:		3H	RRCID ->	250350	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8706 - 11219		
12	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	-0-	9107	2		N	-0-			-0-
01	8649 X	8426	-0-	-223	-0-	-0-	8426	2		N	-0-			-0-
02	8372 X	7296	-0-	-1076	-0-	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
03	9269 X	7307	-0-	-1962	-0-	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
04	8970 X	6974	-0-	-1996	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
05	9114 X	7537	-0-	-1577	-0-	-0-	7537	2		N	-0-			-0-
-----														
WINSBROTT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	250351	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7450 - 12660		
12	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	-0-	19200	2		N	-0-			-0-
01	19933 X	19581	-0-	-352	-0-	-0-	19581	2		N	-0-			-0-
02	18004 X	16356	-0-	-1648	-0-	-0-	16356	2		N	-0-			-0-
03	19933 X	12069	-0-	-7864	-0-	-0-	12069	2		N	-0-			-0-
04	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	-0-	18983	2		N	-0-			-0-
05	19592 X	15236	-0-	-4356	-0-	-0-	15236	2		N	-0-			-0-
-----														
SHADY OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	250353	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7411 - 11536		
12	14446 X	14129	-0-	-317	-0-	-0-	14129	2		N	-0-			-0-
01	15252 X	14078	-0-	-1174	-0-	-0-	14078	2		N	-0-			-0-
02	13776 X	12725	-0-	-1051	-0-	-0-	12725	2		N	-0-			-0-
03	15252 X	13802	-0-	-1450	-0-	-0-	13802	2		N	-0-			-0-
04	13680 X	13209	-0-	-471	-0-	-0-	13209	2		N	-0-			-0-
05	14136 X	13102	-0-	-1034	-0-	-0-	13102	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2		N	-0-			-0-
*05		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2		N	-0-			-0-
-----														
POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737														
12		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		N	-0-			-0-
01		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2		N	-0-			-0-
02		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
03		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2		N	-0-			-0-
04		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2		N	-0-			-0-
*05		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2		N	-0-			-0-
-----														
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168														
12		16523 X	15818	-0-	-705	-0-	15818	2		N	-0-			-0-
01		17639 X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2		N	-0-			-0-
02		15932 X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2		N	-0-			-0-
03		17639 X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2		N	-0-			-0-
04		15300 X	14456	-0-	-844	-0-	14456	2		N	-0-			-0-
05		15810 X	14640	-0-	-1170	-0-	14640	2		N	-0-			-0-
-----														
GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473														
12		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
01		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
02		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-			-0-
03		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
04		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
*05		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2		N	-0-			-0-
-----														
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WINSKOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398														
12		5177 X	4631	-0-	-546	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
01		5146 X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
02		4648 X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
03		5146 X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
04		4590 X	4357	-0-	-233	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
05		4743 X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
-----														
BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037														
12		23281 X	21462	-0-	-1819	-0-	21462	2		N	-0-			-0-
01		22413 X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2		N	-0-			-0-
02		20020 X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2		N	-0-			-0-
03		21824 X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2		N	-0-			-0-
04		21120 X	19587	-0-	-1533	-0-	19587	2		N	-0-			-0-
05		21452 X	19584	-0-	-1868	-0-	19584	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851										
12	25978 X	24334	-0-	-1644	-0-	24334	2	N	-0-	-0-
01	25978 X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2	N	-0-	-0-
02	23464 X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2	N	-0-	-0-
03	25637 X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2	N	-0-	-0-
04	24420 X	19513	-0-	-4907	-0-	19513	2	N	-0-	-0-
05	24335 X	24038	-0-	-297	-0-	24038	2	N	-0-	-0-
HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201										
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-	-0-
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-	-0-
02	3752 X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2	N	-0-	-0-
03	4154 X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2	N	-0-	-0-
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	N	-0-	-0-
*05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-	-0-
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291										
12	5394 X	3919	-0-	-1475	-0-	3919	2	N	-0-	-0-
01	5394 X	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2	N	-0-	-0-
02	4872 X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2	N	-0-	-0-
04	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	-0-	-0-
*05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-	-0-
GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408										
12	5828 X	4567	-0-	-1261	-0-	4567	2	N	-0-	-0-
01	5828 X	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2	N	-0-	-0-
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	N	-0-	-0-
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-	-0-
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2	N	-0-	-0-
05	6045 X	5569	-0-	-476	-0-	5569	2	N	-0-	-0-
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PARNELL		WELL #:		8H	RRCID ->	250873	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7435 - 10490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOYD PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	250889	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 8660 - 11940				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SOWELL, NORTH A		WELL #:		3H	RRCID ->	250912	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7657 - 9620				
12	4867 X	3057	-0-	-1810	-0-	3057	2				N	-0-			-0-
01	4867 X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2				N	-0-			-0-
02	4312 X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2				N	-0-			-0-
03	4774 X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2				N	-0-			-0-
04	4620 X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2				N	-0-			-0-
05	3968 X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2				N	-0-			-0-
-----															
DFW		WELL #:		A 4HU	RRCID ->	250937	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8530 - 11193				
12	9548 X	7384	-0-	-2164	-0-	7384	2				N	-0-			-0-
01	9548 X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2				N	-0-			-0-
02	8624 X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2				N	-0-			-0-
03	9083 X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2				N	-0-			-0-
04	7770 X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2				N	-0-			-0-
05	8153 X	6649	-0-	-1504	-0-	6649	2				N	-0-			-0-
-----															
DFW		WELL #:		A 3HU	RRCID ->	250938	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8800 - 10946				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RENFRO		WELL #:		5H	RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8200 - 11044				
12	12462 X	11185	-0-	-1277	-0-	11185	2				N	-0-			-0-
01	12462 X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2				N	-0-			-0-
02	11256 X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2				N	-0-			-0-
03	11532 X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2				N	-0-			-0-
04	11160 X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2				N	-0-			-0-
05	11191 X	9637	-0-	-1554	-0-	9637	2				N	-0-			-0-
-----															
RALL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7305 - 10437				
12	19034 X	16239	-0-	-2795	-0-	16239	2				N	-0-			-0-
01	17980 X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2				N	-0-			-0-
02	16240 X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2				N	-0-			-0-
03	17980 X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2				N	-0-			-0-
04	16830 X	16144	-0-	-686	-0-	16144	2				N	-0-			-0-
05	17391 X	16171	-0-	-1220	-0-	16171	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MERCADO		WELL #:		10H	RRCID ->	250941	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7640 - 9868
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	13578 X	11000	-0-	-2578	-0-	11000	2			N	-0-	-0-
01	11966 X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-	-0-
02	10780 X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-	-0-
03	11935 X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-	-0-
04	11130 X	9376	-0-	-1754	-0-	9376	2			N	-0-	-0-
05	11005 X	9558	-0-	-1447	-0-	9558	2			N	-0-	-0-
-----												
INDUS NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	250942	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7650 - 10137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
STONER		WELL #:		2H	RRCID ->	250943	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8575 - 11759
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
INDUS NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250944	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7700 - 10177
12	11160 X	4185	-0-	-6975	-0-	4185	2			N	-0-	-0-
01	11160 X	7412	-0-	-3748	-0-	7412	2			N	-0-	-0-
02	10080 X	6079	-0-	-4001	-0-	6079	2			N	-0-	-0-
03	5704 X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-	-0-
04	7170 X	3241	-0-	-3929	-0-	3241	2			N	-0-	-0-
05	7409 X	639	-0-	-6770	-0-	639	2			N	-0-	-0-
-----												
DFW		WELL #:		A 8HU	RRCID ->	250945	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8345 - 14830
12	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-	-0-
01	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-	-0-
02	11564 X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-	-0-
03	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-	-0-
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WINSKOTT WEST		WELL #:		D 4H	RRCID ->	250946	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7457 - 10717
12	23033 X	21407	-0-	-1626	-0-	21407	2			N	-0-	-0-
01	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-	-0-
02	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-	-0-
03	22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-	-0-
04	22170 X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-	-0-
05	22909 X	21889	-0-	-1020	-0-	21889	2			N	-0-	-0-
-----												
S WASHINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	250947	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8300 - 11077
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STONER		WELL #:		1H	RRCID ->	250948	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8700 - 11752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6944 X	1342	-0-	-5602	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
01		6944 X	469	-0-	-6475	-0-	469 2		N	-0-		-0-
02		6076 X	1472	-0-	-4604	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
03		6727 X	888	-0-	-5839	-0-	888 2		N	-0-		-0-
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		-0-
05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REGENCY		WELL #:		2H	RRCID ->	250949	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8670 - 13063
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POLY		WELL #:		3H	RRCID ->	250950	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7846 - 10409
12		12586 X	7857	-0-	-4729	-0-	7857 2		N	-0-		-0-
01		12586 X	10127	-0-	-2459	-0-	10127 2		N	-0-		-0-
02		11368 X	10124	-0-	-1244	-0-	10124 2		N	-0-		-0-
03		12059 X	9378	-0-	-2681	-0-	9378 2		N	-0-		-0-
04		10320 X	9936	-0-	-384	-0-	9936 2		N	-0-		-0-
05		11222 X	9462	-0-	-1760	-0-	9462 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCULLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	250951	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7800 - 10292
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250955	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 13082
12		28799 X	15336	-0-	-13463	-0-	15336 2		N	-0-		-0-
01		25699 X	13605	-0-	-12094	-0-	13605 2		N	-0-		-0-
02		20944 X	14160	-0-	-6784	-0-	14160 2		N	-0-		-0-
03		23188 X	21016	-0-	-2172	-0-	21016 2		N	-0-		-0-
04		23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	23700 2		N	-0-		-0-
*05		24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	24090 2		N	-0-		-0-
-----												
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250957	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9350 - 11823
12		16926 X	14146	-0-	-2780	-0-	14146 2		N	-0-		-0-
01		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684 2		N	-0-		-0-
02		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860 2		N	-0-		-0-
03		14136 X	13844	-0-	-292	-0-	13844 2		N	-0-		-0-
04		14220 X	13098	-0-	-1122	-0-	13098 2		N	-0-		-0-
05		14694 X	12411	-0-	-2283	-0-	12411 2		N	-0-		-0-
-----												
CROSSROADS EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	250958	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8700 - 11102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2		N	-0-		-0-
*05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	13901 2		N	-0-	-0-
01	13919 X	13623	-0-	-296	-0-	13623 2		N	-0-	-0-
02	12572 X	11483	-0-	-1089	-0-	11483 2		N	-0-	-0-
03	13919 X	12245	-0-	-1674	-0-	12245 2		N	-0-	-0-
04	13440 X	11567	-0-	-1873	-0-	11567 2		N	-0-	-0-
05	13888 X	10605	-0-	-3283	-0-	10605 2		N	-0-	-0-
-----										
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584										
12	10013 X	9358	-0-	-655	-0-	9358 2		N	-0-	-0-
01	9765 X	9145	-0-	-620	-0-	9145 2		N	-0-	-0-
02	8708 X	8404	-0-	-304	-0-	8404 2		N	-0-	-0-
03	9548 X	9408	-0-	-140	-0-	9408 2		N	-0-	-0-
04	9090 X	8543	-0-	-547	-0-	8543 2		N	-0-	-0-
05	9362 X	8719	-0-	-643	-0-	8719 2		N	-0-	-0-
-----										
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807										
12	8246 X	7795	-0-	-451	-0-	7795 2		N	-0-	-0-
01	8246 X	7666	-0-	-580	-0-	7666 2		N	-0-	-0-
02	7448 X	6357	-0-	-1091	-0-	6357 2		N	-0-	-0-
03	7998 X	6835	-0-	-1163	-0-	6835 2		N	-0-	-0-
04	7560 X	7054	-0-	-506	-0-	7054 2		N	-0-	-0-
05	7781 X	6816	-0-	-965	-0-	6816 2		N	-0-	-0-
-----										
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576										
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-	-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-	-0-
02	504 N	332	-0-	-172	-0-	332 2		N	-0-	-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12214 X	11036	-0-	-1178	-0-	11036 2		N	-0-			-0-
01		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765 2		N	-0-			-0-
02		11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11581 2		N	-0-			-0-
03		11036 X	9606	-0-	-1430	-0-	9606 2		N	-0-			-0-
04		12360 X	8551	-0-	-3809	-0-	8551 2		N	-0-			-0-
05		12834 X	9955	-0-	-2879	-0-	9955 2		N	-0-			-0-
-----													
ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586													
12	5239 X	4822	-0-	-417	-0-	4822	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4352	-0-	-658	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
-----													
EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	291	-0-	291	291	291	2		N	-0-			-0-
04	2619 X	2328	-0-	-291	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
*05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
-----													
BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120													
12	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
01	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2		N	-0-			-0-
02	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
05	2914 X	576	-0-	-2338	-0-	576	2		N	-0-			-0-
-----													
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023													
12	8215 X	7065	-0-	-1150	-0-	7065	2		N	-0-			-0-
01	8246 X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
02	7448 X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2		N	-0-			-0-
03	8246 X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	5494	-0-	-1796	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	5200	-0-	-1868	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
-----													
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
*05	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
PEACOCK		WELL #:	6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7587 - 9514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 2		N	-0-
01		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	1744 2		N	-0-
02		2016 N	1104	-0-	-912	-0-	1104 2		N	-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-
*05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-
-----										
PEACOCK		WELL #:	5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7620 - 10449
12		6107 X	5646	-0-	-461	-0-	5646 2		N	-0-
01		5983 X	5807	-0-	-176	-0-	5807 2		N	-0-
02		5404 X	5009	-0-	-395	-0-	5009 2		N	-0-
03		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2		N	-0-
04		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441 2		N	-0-
*05		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323 2		N	-0-
-----										
ALLENCO		WELL #:	2H	RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7761 - 9242
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:	3H	RRCID ->	251136	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 7453 - 9410
12		4464 X	4119	-0-	-345	-0-	4119 2		N	-0-
01		4464 X	4063	-0-	-401	-0-	4063 2		N	-0-
02		3892 X	3530	-0-	-362	-0-	3530 2		N	-0-
03		4247 X	4073	-0-	-174	-0-	4073 2		N	-0-
04		4020 X	3713	-0-	-307	-0-	3713 2		N	-0-
05		4123 X	3526	-0-	-597	-0-	3526 2		N	-0-
-----										
BRENTWOOD B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	251137	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7652 - 9920
12		9796 X	7991	-0-	-1805	-0-	7991 2		N	-0-
01		9145 X	8509	-0-	-636	-0-	8509 2		N	-0-
02		8260 X	7560	-0-	-700	-0-	7560 2		N	-0-
03		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284 2		N	-0-
04		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9544 2		N	-0-
*05		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 2		N	-0-
-----										
LITTLE HOSS 6		WELL #:	K 4H	RRCID ->	251193	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6930 - 11378
12		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2		Y	-0-
01		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155 2		Y	-0-
02		8204 X	7880	-0-	-324	-0-	7880 2		Y	-0-
03		9455 X	7711	-0-	-1744	-0-	7711 2		Y	-0-
04		9150 X	8899	-0-	-251	-0-	8899 2		Y	-0-
05		9455 X	4225	-0-	-5230	-0-	4225 2		Y	-0-
-----										
PETTY		WELL #:	3H	RRCID ->	251195	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7402 - 9775
12		12865 X	10023	-0-	-2842	-0-	10023 2		N	-0-
01		12865 X	8209	-0-	-4656	-0-	8209 2		N	-0-
02		11200 X	7547	-0-	-3653	-0-	7547 2		N	-0-
03		12307 X	9810	-0-	-2497	-0-	9810 2		N	-0-
04		11520 X	8881	-0-	-2639	-0-	8881 2		N	-0-
*05		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807 2		N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MEADOWS		WELL #:		8H	RRCID ->	251197	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6882 - 10354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARSON RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	251384	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7300 - 10573			
12		6479 X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
01		6479 X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
02		5740 X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
03		6045 X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2		N	-0-			-0-
04		5730 X	5368	-0-	-362	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
05		5921 X	5376	-0-	-545	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
LAGUNA POINT		WELL #:		8H	RRCID ->	251385	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7358 - 10936			
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2		N	-0-			-0-
01		6293 X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
02		5712 X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
03		6944 X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
04		6720 X	47	-0-	-6673	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05		6944 X	2428	-0-	-4516	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
DANCIGER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	251388	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9272 - 12249			
12		10447 X	7364	-0-	-3083	-0-	7364	2		N	-0-			-0-
01		8618 X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
02		7784 X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
03		8618 X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
04		7980 X	7576	-0-	-404	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
*05		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2		N	-0-			-0-
MCMILLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 7850 - 9616			
12		3999 X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
01		3999 X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
02		3612 X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	2127	-0-	-1413	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2946	-0-	-681	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7819 - 11855			
12		7874 X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2		N	-0-			-0-
01		7688 X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2		N	-0-			-0-
02		6468 X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6017	-0-	-463	-0-	6017	2		N	-0-			-0-
05		6479 X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
ALLENCO		WELL #:		3H	RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7683 - 9152			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
SENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7600 - 10262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4061 X	1037	-0-	-3024	-0-	1037	2		N	-0-		-0-	
01	4061 X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2		N	-0-		-0-	
02	3668 X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2		N	-0-		-0-	
03	2914 X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	2		N	-0-		-0-	
04	2280 X	1109	-0-	-1171	-0-	1109	2		N	-0-		-0-	
05	3069 X	264	-0-	-2805	-0-	264	2		N	-0-		-0-	
-----													
SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7240 - 10626		
12	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2		N	-0-		-0-	
01	7285 X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2		N	-0-		-0-	
02	6580 X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2		N	-0-		-0-	
03	7285 X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2		N	-0-		-0-	
04	6870 X	4901	-0-	-1969	-0-	4901	2		N	-0-		-0-	
05	6727 X	5701	-0-	-1026	-0-	5701	2		N	-0-		-0-	
-----													
HYDER		WELL #:		9H	RRCID ->	251397	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7530 - 10906		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-		-0-	
04	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2		N	-0-		-0-	
*05	3100 N	15248	-0-	12148	12148	15248	2		N	-0-		-0-	
-----													
SENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	251400	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7560 - 9551		
12	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2		N	-0-		-0-	
01	11904 X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2		N	-0-		-0-	
02	10640 X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2		N	-0-		-0-	
03	12059 X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2		N	-0-		-0-	
04	11670 X	10625	-0-	-1045	-0-	10625	2		N	-0-		-0-	
05	12059 X	9943	-0-	-2116	-0-	9943	2		N	-0-		-0-	
-----													
GAINER		WELL #:		1H	RRCID ->	251442	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7190 - 10558		
12	6076 X	4990	-0-	-1086	-0-	4990	2		N	-0-		-0-	
01	4061 X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2		N	-0-		-0-	
02	4592 X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2		N	-0-		-0-	
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-		-0-	
04	4920 X	2757	-0-	-2163	-0-	2757	2		N	-0-		-0-	
05	4991 X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2		N	-0-		-0-	
-----													
HYDER		WELL #:		7H	RRCID ->	251451	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7474 - 10718		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-	
*05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-		-0-	
-----													
MARYS CREEK UNIT E		WELL #:		8H	RRCID ->	251452	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7110 - 7702		
12	1023 X	819	-0-	-204	-0-	819	2		N	-0-		-0-	
01	1023 X	804	-0-	-219	-0-	804	2		N	-0-		-0-	
02	924 X	690	-0-	-234	-0-	690	2		N	-0-		-0-	
03	806 X	736	-0-	-70	-0-	736	2		N	-0-		-0-	
04	780 X	529	-0-	-251	-0-	529	2		N	-0-		-0-	
05	806 X	451	-0-	-355	-0-	451	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12	12958 X	12256	-0-	-702	-0-	12256	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12958 X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11704 X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12710 X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12245 X	12203	-0-	-42	-0-	12203	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506											
12	5487 X	2856	-0-	-2631	-0-	2856	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5084 X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4424 X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4898 X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	2113	-0-	-2627	-0-	2113	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595											
12	14136 X	14051	-0-	-85	-0-	14051	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14043 X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14070 X	13843	-0-	-227	-0-	13843	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14539 X	13597	-0-	-942	-0-	13597	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284											
12	5301 X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5301 X	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4788 X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408											
12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2044	2		N	-0-			-0-
*05		3100 N	4093	-0-	993	993		4093	2		N	-0-			-0-
-----															
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200															
12		844 X	844	-0-	-0-	-0-		844	2		N	-0-			-0-
01		1457 X	777	-0-	-680	-0-		777	2		N	-0-			-0-
02		1316 X	526	-0-	-790	-0-		526	2		N	-0-			-0-
03		1457 X	771	-0-	-686	-0-		771	2		N	-0-			-0-
04		930 X	819	-0-	-111	-0-		819	2		N	-0-			-0-
*05		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2		N	-0-			-0-
-----															
FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832															
12		7130 X	5574	-0-	-1556	-0-		5574	2		N	-0-			-0-
01		6913 X	5971	-0-	-942	-0-		5971	2		N	-0-			-0-
02		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-		6926	2		N	-0-			-0-
03		6913 X	5339	-0-	-1574	-0-		5339	2		N	-0-			-0-
04		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-		7515	2		N	-0-			-0-
05		7657 X	6316	-0-	-1341	-0-		6316	2		N	-0-			-0-
-----															
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620															
12		17019 X	15767	-0-	-1252	-0-		15767	2		N	-0-			-0-
01		16337 X	14156	-0-	-2181	-0-		14156	2		N	-0-			-0-
02		14336 X	12654	-0-	-1682	-0-		12654	2		N	-0-			-0-
03		15872 X	14225	-0-	-1647	-0-		14225	2		N	-0-			-0-
04		15360 X	13063	-0-	-2297	-0-		13063	2		N	-0-			-0-
05		15779 X	10971	-0-	-4808	-0-		10971	2		N	-0-			-0-
-----															
CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7150	-	10379
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		5239 X	4872	-0-	-367	-0-	4872 2			N	-0-			-0-	
01		5177 X	4994	-0-	-183	-0-	4994 2			N	-0-			-0-	
02		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2			N	-0-			-0-	
03		5115 X	5086	-0-	-29	-0-	5086 2			N	-0-			-0-	
04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 2			N	-0-			-0-	
*05		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2			N	-0-			-0-	
-----															
OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008										TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7100	-	11819
12		5177 X	1712	-0-	-3465	-0-	1712 2			N	-0-			-0-	
01		4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3546 2			N	-0-			-0-	
02		3668 X	3404	-0-	-264	-0-	3404 2			N	-0-			-0-	
03		4061 X	3722	-0-	-339	-0-	3722 2			N	-0-			-0-	
04		3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587 2			N	-0-			-0-	
05		3782 X	3405	-0-	-377	-0-	3405 2			N	-0-			-0-	
-----															
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008										TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9582	-	12045
12		9331 X	7699	-0-	-1632	-0-	7699 2			N	-0-			-0-	
01		9176 X	8332	-0-	-844	-0-	8332 2			N	-0-			-0-	
02		8288 X	7615	-0-	-673	-0-	7615 2			N	-0-			-0-	
03		8742 X	8184	-0-	-558	-0-	8184 2			N	-0-			-0-	
04		8070 X	7816	-0-	-254	-0-	7816 2			N	-0-			-0-	
05		8432 X	7947	-0-	-485	-0-	7947 2			N	-0-			-0-	
-----															
GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010										TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8905	-	10737
12		6417 X	4503	-0-	-1914	-0-	4503 2			N	-0-			-0-	
01		6448 X	6220	-0-	-228	-0-	6220 2			N	-0-			-0-	
02		5824 X	2265	-0-	-3559	-0-	2265 2			N	-0-			-0-	
03		6448 X	4076	-0-	-2372	-0-	4076 2			N	-0-			-0-	
04		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2			N	-0-			-0-	
*05		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2			N	-0-			-0-	
-----															
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7587	-	9515
12		14B2 EXT	1745	-0-	1745	1745	1745 2			N	-0-			-0-	
01		6499 X	4754	-0-	-1745	-0-	4754 2			N	-0-			-0-	
02		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2			N	-0-			-0-	
03		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2			N	-0-			-0-	
04		4590 X	3951	-0-	-639	-0-	3951 2			N	-0-			-0-	
05		4743 X	2979	-0-	-1764	-0-	2979 2			N	-0-			-0-	
-----															
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010										TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7320	-	10540
12		3255 X	793	-0-	-2462	-0-	793 2			N	-0-			67	
01		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			67	
02		5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-				N	-0-			67	
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			67	
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			67	
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	1			68	
-----															
PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8399	-	11373
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251687	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7722 - 10483
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DUKE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	251873	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8774 - 10487
12	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2	N	-0-		-0-
01	10912 X	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2	N	-0-		-0-
02	9856 X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2	N	-0-		-0-
03	10912 X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2	N	-0-		-0-
04	9780 X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2	N	-0-		-0-
05	10075 X	8954	-0-	-1121	-0-	8954	2	N	-0-		-0-
-----											
ASH GROVE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	251875	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 9000 - 14160
12	12617 X	10988	-0-	-1629	-0-	10988	2	N	-0-		-0-
01	12276 X	11823	-0-	-453	-0-	11823	2	N	-0-		-0-
02	11088 X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2	N	-0-		-0-
03	12276 X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2	N	-0-		-0-
04	11610 X	4948	-0-	-6662	-0-	4948	2	N	-0-		-0-
05	12028 X	3944	-0-	-8084	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
-----											
HAWLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252056	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7493 - 9673
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DONNA KAY		WELL #:		2H	RRCID ->	252061	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7644 - 9979
12	5983 X	4880	-0-	-1103	-0-	4880	2	N	-0-		-0-
01	6045 X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2	N	-0-		-0-
02	5460 X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2	N	-0-		-0-
03	6045 X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2	N	-0-		-0-
04	4980 X	4440	-0-	-540	-0-	4440	2	N	-0-		-0-
05	5208 X	1917	-0-	-3291	-0-	1917	2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNS MANVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	252063	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7456 - 9671
12	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2	N	-0-		-0-
01	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2	N	-0-		-0-
02	7532 X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2	N	-0-		-0-
03	8339 X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2	N	-0-		-0-
04	8070 X	5854	-0-	-2216	-0-	5854	2	N	-0-		-0-
05	7657 X	5355	-0-	-2302	-0-	5355	2	N	-0-		-0-
-----											
MCANIER		WELL #:		13H	RRCID ->	252084	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7465 - 12805
12	2387 X	843	-0-	-1544	-0-	843	2	N	-0-		-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
02	3164 X	850	-0-	-2314	-0-	850	2	N	-0-		-0-
03	3503 X	405	-0-	-3098	-0-	405	2	N	-0-		-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		15686 X	14510	-0-	-1176	-0-	14510	2		N	-0-			-0-
01		15686 X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2		N	-0-			-0-
02		14168 X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2		N	-0-			-0-
03		14911 X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2		N	-0-			-0-
04		14040 X	13798	-0-	-242	-0-	13798	2		N	-0-			-0-
05		14508 X	14370	-0-	-138	-0-	14370	2		N	-0-			-0-
-----														
LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673														
12		8928 X	8597	-0-	-331	-0-	8597	2		N	-0-			-0-
01		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2		N	-0-			-0-
02		7644 X	7549	-0-	-95	-0-	7549	2		N	-0-			-0-
03		8587 X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
04		8310 X	7784	-0-	-526	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
05		8587 X	8290	-0-	-297	-0-	8290	2		N	-0-			-0-
-----														
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093														
12		6200 X	5622	-0-	-578	-0-	5608	2	14	9	N	13		82
01		5580 X	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4		86
02		5068 X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6		92
03		5611 X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7		99
04		5430 X	5351	-0-	-79	-0-	5349	2	2	9	N	2		101
05		5611 X	5536	-0-	-75	-0-	5535	2	1	9	N	1		102
-----														
ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426														
12		7223 X	2091	-0-	-5132	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
01		7223 X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
02		4676 X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
03		5022 X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
04		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
05		4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
-----														
FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	179	-0-	179	179	179	2		N	-0-			-0-
04		11991 X	11812	-0-	-179	-0-	11812	2		N	-0-			-0-
*05		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2		N	-0-			-0-
-----														
DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917														
12		1302 X	1248	-0-	-54	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
01		1302 X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
02		1176 X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
03		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04		1200 X	1026	-0-	-174	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
05		1240 X	1134	-0-	-106	-0-	1134	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 X	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464																	
12		4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01		3906 X	3520	-0-	-386	-0-					N	-0-					-0-
02		3304 X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03		3658 X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04		3480 X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
-----																	
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702																	
12		13144 X	12804	-0-	-340	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01		12958 X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02		11592 X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03		12834 X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04		12390 X	11738	-0-	-652	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05		12803 X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
-----																	
SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414																	
12		12462 X	11786	-0-	-676	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01		12121 X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02		10948 X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
03		12028 X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04		11640 X	11082	-0-	-558	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
05		11842 X	11516	-0-	-326	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
-----																	
SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552																	
12		8246 X	7783	-0-	-463	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01		8060 X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02		7168 X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03		7874 X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04		7620 X	7338	-0-	-282	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
05		7781 X	7520	-0-	-261	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
-----																	
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650																	
12		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
02		14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03		16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
04		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
*05		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
ARMET DALE STREET		WELL #: 5H		RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169 PERF. 7517 - 9730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9982 X	8388	-0-	-1594	-0-	8388 2	N	-0-		-0-
01	9858 X	9394	-0-	-464	-0-	9394 2	N	-0-		-0-
02	8904 X	7697	-0-	-1207	-0-	7697 2	N	-0-		-0-
03	9858 X	8691	-0-	-1167	-0-	8691 2	N	-0-		-0-
04	9090 X	8509	-0-	-581	-0-	8509 2	N	-0-		-0-
05	9393 X	8889	-0-	-504	-0-	8889 2	N	-0-		-0-
-----										
MT. OLIVET		WELL #: 1H		RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034 PERF. 8213 - 11467	
12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632 2	N	-0-		-0-
01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300 2	N	-0-		-0-
02	10304 X	-0-	-0-	-10304	-0-		N	-0-		-0-
03	11408 X	685	-0-	-10723	-0-	685 2	N	-0-		-0-
04	11040 X	6843	-0-	-4197	-0-	6843 2	N	-0-		-0-
*05	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760 2	N	-0-		-0-
-----										
DONNA RAY		WELL #: 1H		RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405 PERF. 7950 - 12450	
12	13237 X	13168	-0-	-69	-0-	13168 2	N	-0-		-0-
01	13237 X	12052	-0-	-1185	-0-	12052 2	N	-0-		-0-
02	13804 X	12444	-0-	-1360	-0-	12444 2	N	-0-		-0-
03	15283 X	14303	-0-	-980	-0-	14303 2	N	-0-		-0-
04	14790 X	13107	-0-	-1683	-0-	13107 2	N	-0-		-0-
*05	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	17130 2	N	-0-		-0-
-----										
ARMET DALE STREET		WELL #: 6H		RRCID ->	252170	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7149 PERF. 7485 - 10405	
12	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13155 2	N	-0-		-0-
01	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13099 2	N	-0-		-0-
02	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235 2	N	-0-		-0-
03	13144 X	13010	-0-	-134	-0-	13010 2	N	-0-		-0-
04	12720 X	12546	-0-	-174	-0-	12546 2	N	-0-		-0-
05	13144 X	13093	-0-	-51	-0-	13093 2	N	-0-		-0-
-----										
DONNA RAY EAST		WELL #: 1H		RRCID ->	252171	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7476 PERF. 7930 - 13281	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
I G KENNON		WELL #: 6H		RRCID ->	252173	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	7201 PERF. 7800 - 9660	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EUDALY		WELL #: 3H		RRCID ->	252174	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7129 PERF. 7355 - 10103	
12	3875 X	1203	-0-	-2672	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-		-0-
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
*05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MIZE FAMILY				WELL #:	27H	RRCID ->	252182	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7150 - 8855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MIZE FAMILY				WELL #:	29H	RRCID ->	252183	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7700 - 10290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MIZE FAMILY				WELL #:	24H	RRCID ->	252184	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 8568 - 9361
12	5053 X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2		N	-0-		-0-
01	5053 X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2		N	-0-		-0-
02	4452 X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2		N	-0-		-0-
03	4929 X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2		N	-0-		-0-
04	4410 X	3028	-0-	-1382	-0-	3028	2		N	-0-		-0-
*05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
LITTLE HOSS				WELL #:	N 2H	RRCID ->	252186	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 6772 - 10355
12	8401 X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2		N	-0-		58
01	8401 X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2		N	-0-	58 1	-0-
02	7588 X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2		N	-0-		-0-
03	8308 X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2		N	-0-		-0-
04	8040 X	6272	-0-	-1768	-0-	6272	2		N	-0-		-0-
05	7781 X	6548	-0-	-1233	-0-	6548	2		N	-0-		-0-
MOUNTAIN VALLEY				WELL #:	2H	RRCID ->	252187	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7702 - 9392
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOUNTAIN VALLEY				WELL #:	3H	RRCID ->	252189	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7737 - 10386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TLH B				WELL #:	1H	RRCID ->	252190	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7655 - 12178
12	12307 X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2		N	-0-		-0-
01	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2		N	-0-		-0-
02	10472 X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2		N	-0-		-0-
03	11687 X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2		N	-0-		-0-
04	11850 X	10897	-0-	-953	-0-	10897	2		N	-0-		-0-
05	12245 X	10871	-0-	-1374	-0-	10871	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-			-0-
01		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-			-0-
02		8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-			N	-0-			-0-
03		7409 X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
04		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	-0-			-0-
*05		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656													
12		6820 X	2707	-0-	-4113	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
01		6820 X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2	N	-0-			-0-
02		3948 X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2	N	-0-			-0-
03		2697 X	486	-0-	-2211	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-			-0-
05		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893													
12		7936 X	5446	-0-	-2490	-0-	5446	2	N	-0-			-0-
01		9889 X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2	N	-0-			-0-
02		8932 X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
03		9889 X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4954	-0-	-326	-0-	4954	2	N	-0-			-0-
05		5456 X	3344	-0-	-2112	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
-----													
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166													
12		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2	N	-0-			-0-
01		12245 X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2	N	-0-			-0-
02		11060 X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2	N	-0-			-0-
03		12493 X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2	N	-0-			-0-
04		12090 X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2	N	-0-			-0-
05		12493 X	10311	-0-	-2182	-0-	10311	2	N	-0-			-0-
-----													
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811													
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01		2015 X	18	-0-	-1997	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-			-0-
03		1023 X	274	-0-	-749	-0-	274	2	N	-0-			-0-
04		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*05		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
-----													
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500													
12		6882 X	2653	-0-	-4229	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
01		6727 X	771	-0-	-5956	-0-	771	2	N	-0-			-0-
02		6076 X	749	-0-	-5327	-0-	749	2	N	-0-			-0-
03		6634 X	268	-0-	-6366	-0-	268	2	N	-0-			-0-
04		6240 X	1563	-0-	-4677	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
*05		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRINITY FORGE		WELL #:		3H	RRCID ->	252238	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8886 - 10589	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	252260	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8950 - 9250	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
I G KENNON		WELL #:		4H	RRCID ->	252267	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7545 - 11352	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ATHERTON MURPHY D		WELL #:		1H	RRCID ->	252320	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 8380 - 13070	
12	6975 X	5546	-0-	-1429	-0-	5546	2		N	-0-		-0-
01	6975 X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2		N	-0-		-0-
02	6300 X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2		N	-0-		-0-
03	6355 X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2		N	-0-		-0-
04	6150 X	5084	-0-	-1066	-0-	5084	2		N	-0-		-0-
05	6479 X	3236	-0-	-3243	-0-	3236	2		N	-0-		-0-
-----												
BENBROOK		WELL #:		1H	RRCID ->	252325	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7303 - 9938	
12	3627 X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2		N	-0-		168
01	3844 X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2		N	-0-		168
02	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2		N	-0-		168
03	3844 X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20 9	N	18		186
04	2850 X	2558	-0-	-292	-0-	2558	2		N	-0-		186
05	3410 X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2		N	-0-		186
-----												
MT. OLIVET		WELL #:		2H	RRCID ->	252331	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7570 - 11302	
12	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2		N	-0-		-0-
01	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2		N	-0-		-0-
02	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2		N	-0-		-0-
03	12896 X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2		N	-0-		-0-
04	12480 X	10323	-0-	-2157	-0-	10323	2		N	-0-		-0-
05	15903 X	7184	-0-	-8719	-0-	7184	2		N	-0-		-0-
-----												
BARABAS		WELL #:		2H	RRCID ->	252405	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7583 - 9854	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 6H		RRCID ->	252408	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7426 - 10323
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CORDELIA		WELL #: 4H		RRCID ->	252410	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7535 - 11036
12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	-0-	8413	2			-0-
01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	-0-	8727	2			-0-
02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	-0-	7485	2			-0-
03	8401 X	8005	-0-	-396	-0-	-0-	8005	2			-0-
04	8430 X	7814	-0-	-616	-0-	-0-	7814	2			-0-
05	8711 X	4812	-0-	-3899	-0-	-0-	4812	2			-0-
-----											
CORDELIA		WELL #: 1H		RRCID ->	252415	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7663 - 11546
12	8060 X	6772	-0-	-1288	-0-	-0-	6772	2			-0-
01	8060 X	6928	-0-	-1132	-0-	-0-	6928	2			-0-
02	6944 X	5626	-0-	-1318	-0-	-0-	5626	2			-0-
03	7688 X	6410	-0-	-1278	-0-	-0-	6410	2			-0-
04	7440 X	6175	-0-	-1265	-0-	-0-	6175	2			-0-
05	6913 X	6655	-0-	-258	-0-	-0-	6655	2			-0-
-----											
DFW FAY		WELL #: B 2HH		RRCID ->	252416	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8560 - 13990
12	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	-0-	13880	2			-0-
01	13175 X	12083	-0-	-1092	-0-	-0-	12083	2			-0-
02	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	-0-	12673	2			-0-
03	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	-0-	14179	2			-0-
04	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	-0-	13723	2			-0-
05	14043 X	12895	-0-	-1148	-0-	-0-	12895	2			-0-
-----											
DFW NORTH		WELL #: A 7HN		RRCID ->	252419	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8640 - 11592
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FOSTER		WELL #: 8H		RRCID ->	252421	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7625 - 11878
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					-0-
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	-0-	29	2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			-0-
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			-0-
-----											
GLADE TRUST		WELL #: 2H		RRCID ->	252426	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7635 - 10082
12	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	-0-	8767	2			-0-
01	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	-0-	9249	2			-0-
02	7644 X	7303	-0-	-341	-0-	-0-	7303	2			-0-
03	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	-0-	9165	2			-0-
04	8940 X	8187	-0-	-753	-0-	-0-	8187	2			-0-
05	9238 X	8482	-0-	-756	-0-	-0-	8482	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		6727 X	3516	-0-	-3211	-0-	3516	2	N	-0-		-0-
01		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-		-0-
02		6104 X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
03		6758 X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	2	N	-0-		-0-
04		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		-0-
*05		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	-0-		-0-
-----												
LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247												
12		17736 X	8054	-0-	-9682	-0-	8054	2	N	-0-		-0-
01		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2	N	-0-		-0-
03		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2	N	-0-		-0-
04		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2	N	-0-		-0-
*05		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2	N	-0-		-0-
-----												
MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649												
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370												
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780												
12		3069 X	1562	-0-	-1507	-0-	1562	2	N	-0-		-0-
01		3069 X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2	N	-0-		-0-
02		2296 X	941	-0-	-1355	-0-	941	2	N	-0-		-0-
03		2356 X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
04		2280 X	1265	-0-	-1015	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
05		1581 X	455	-0-	-1126	-0-	455	2	N	-0-		-0-
-----												
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330												
12		8339 X	6486	-0-	-1853	-0-	6486	2	N	-0-		-0-
01		8339 X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2	N	-0-		-0-
02		7532 X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2	N	-0-		-0-
03		6851 X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2	N	-0-		-0-
04		6630 X	5132	-0-	-1498	-0-	5132	2	N	-0-		-0-
05		6479 X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PENSKE		WELL #:		1H	RRCID ->	252478	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7540 - 10128			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		21018 X	5823	-0-	-15195	-0-		5823 2		N	-0-			-0-
01		20305 X	10006	-0-	-10299	-0-		10006 2		N	-0-			-0-
02		18340 X	1167	-0-	-17173	-0-		1167 2		N	-0-			-0-
03		19778 X	49	-0-	-19729	-0-		49 2		N	-0-			-0-
04		15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				N	-0-			-0-
05		10013 X	5468	-0-	-4545	-0-		5468 2		N	-0-			-0-
-----														
LAGUNA POINT		WELL #:		5H	RRCID ->	252486	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7354 - 11222			
12		15531 X	14157	-0-	-1374	-0-		14157 2		N	-0-			-0-
01		15531 X	14291	-0-	-1240	-0-		14291 2		N	-0-			-0-
02		14028 X	12508	-0-	-1520	-0-		12508 2		N	-0-			-0-
03		14725 X	13473	-0-	-1252	-0-		13473 2		N	-0-			-0-
04		14100 X	13729	-0-	-371	-0-		13729 2		N	-0-			-0-
05		14291 X	13726	-0-	-565	-0-		13726 2		N	-0-			-0-
-----														
I. G. KENNON		WELL #:		7H	RRCID ->	252490	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7630 - 11544			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRINITY FORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	252492	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8350 - 10432			
12		7595 X	7276	-0-	-319	-0-		7276 2		N	-0-			-0-
01		7502 X	6951	-0-	-551	-0-		6951 2		N	-0-			-0-
02		6916 X	5702	-0-	-1214	-0-		5702 2		N	-0-			-0-
03		7657 X	6746	-0-	-911	-0-		6746 2		N	-0-			-0-
04		7410 X	6622	-0-	-788	-0-		6622 2		N	-0-			-0-
05		7285 X	7057	-0-	-228	-0-		7057 2		N	-0-			-0-
-----														
DFW NORTH		WELL #:		A 8H	RRCID ->	252500	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8284	PERF. 8550 - 13152			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DFW NORTH		WELL #:		A 9H	RRCID ->	252502	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8685 - 13688			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELLIVER		WELL #:		6H	RRCID ->	252515	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7332 - 10705			
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
04		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WALKER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	252516	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8975 - 13199			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9083 X	7223	-0-	-1860	-0-	7223	2			N	-0-				-0-
01	8742 X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-				-0-
02	7336 X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-				-0-
03	7936 X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-				-0-
04	7230 X	1029	-0-	-6201	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
05	7223 X	2206	-0-	-5017	-0-	2206	2			N	-0-				-0-
-----															
GLADE TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	252525	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7660 - 10135			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CISD		WELL #:		3H	RRCID ->	252527	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7412 - 11643			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CISD		WELL #:		5H	RRCID ->	252528	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7350 - 12366			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-				-0-
03	13292 X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-				-0-
04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-				-0-
*05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-				-0-
-----															
GATEWAY PARK		WELL #:		5H	RRCID ->	252591	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7567 - 11599			
12	25420 X	24826	-0-	-594	-0-	24826	2			N	-0-				-0-
01	24800 X	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-				-0-
02	22400 X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-				-0-
03	24831 X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-				-0-
04	24030 X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-				-0-
05	24831 X	21246	-0-	-3585	-0-	21246	2			N	-0-				-0-
-----															
BURLESON ELKS		WELL #:		3H	RRCID ->	252617	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7752 - 10493			
12	13020 X	12891	-0-	-129	-0-	12891	2			N	-0-				-0-
01	12927 X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-				-0-
02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-				-0-
03	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-				-0-
04	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-				-0-
05	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GANN		WELL #:		4H	RRCID ->	252618	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7788 - 11459			
12	16461 X	6607	-0-	-9854	-0-	6607	2			N	-0-				-0-
01	16988 X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	15344 X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-				-0-
03	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-				-0-
04	15630 X	1069	-0-	-14561	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7650	-	11746
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		5208 X	4302	-0-	-906	-0-	4291	2	11	9	N	10	180		
01		5208 X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10	190		
02		4704 X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7	197		
03		5208 X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6	203		
04		5040 X	4196	-0-	-844	-0-	4093	2	103	9	N	94	218		
05		4960 X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			N	-0-	218		
-----															
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8350	-	15602
12		13578 X	11558	-0-	-2020	-0-	11558	2			N	-0-	-0-		
01		13609 X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2			N	-0-	-0-		
02		12992 X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2			N	-0-	-0-		
03		14384 X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2			N	-0-	-0-		
04		13920 X	12994	-0-	-926	-0-	12994	2			N	-0-	-0-		
*05		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-	-0-		
-----															
BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009										TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7090	-	11746
12		15159 X	13777	-0-	-1382	-0-	13777	2			N	-0-	-0-		
01		14756 X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2			N	-0-	-0-		
02		13300 X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2			N	-0-	-0-		
03		14539 X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-	-0-		
04		13740 X	13160	-0-	-580	-0-	13160	2			N	-0-	-0-		
05		13888 X	13369	-0-	-519	-0-	13369	2			N	-0-	-0-		
-----															
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009										TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7800	-	8249
12		21545 X	19140	-0-	-2405	-0-	19140	2			N	-0-	-0-		
01		21049 X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2			N	-0-	-0-		
02		18480 X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2			N	-0-	-0-		
03		21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-	-0-		
04		21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2			N	-0-	-0-		
*05		21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-	-0-		
-----															
TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7600	-	9054
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-	-0-		
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----															
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009										TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7730	-	10776
12		10044 X	8183	-0-	-1861	-0-	8183	2			N	-0-	-0-		
01		10044 X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-	-0-		
02		9072 X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-	-0-		
03		10013 X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	2			N	-0-	-0-		
04		8730 X	7866	-0-	-864	-0-	7866	2			N	-0-	-0-		
05		8897 X	7834	-0-	-1063	-0-	7834	2			N	-0-	-0-		
-----															
MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009										TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7611	-	9671
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-		
01		2790 X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-	-0-		
02		2884 X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-	-0-		
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	-0-		
04		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-	-0-		
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MANN, S.		WELL #: 13H		RRCID -> 252669		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLE HOSS 7		WELL #: D 5H		RRCID -> 252670		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
-----																
LITTLE HOSS		WELL #: N 7H		RRCID -> 252671		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460								
12	8091 X	7950	-0-	-141	-0-	7949	2	1	9	N	1					52
01	8091 X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30
02	7140 X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30
03	7936 X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30
04	7710 X	6849	-0-	-861	-0-	6849	2			N	-0-					30
05	7967 X	6850	-0-	-1117	-0-	6850	2			N	-0-					30
-----																
KINNEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 252672		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820								
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	859	-0-	-1841	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLLY		WELL #: 4H		RRCID -> 252673		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLLY		WELL #: 6H		RRCID -> 252674		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969								
12	2170 X	1521	-0-	-649	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2900	-0-	-100	157	2900	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					-0-
-----																
GEARHART		WELL #: 1H		RRCID -> 252675		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601								
12	7006 X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
*05	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
GEARHART		WELL #:		2H	RRCID ->	252676	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7683 - 11745						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
04		41 X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
*05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
-----																	
FORSBERG		WELL #:		5H	RRCID ->	252677	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8122	PERF. 8360 - 11542						
12		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*05		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
-----																	
FORSBERG		WELL #:		6H	RRCID ->	252678	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8359 - 11490						
12		7595 X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01		7595 X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02		6860 X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03		7595 X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04		7260 X	6917	-0-	-343	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05		7254 X	7062	-0-	-192	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
-----																	
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252679	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7906 - 11419						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252680	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7973 - 11411						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHEVY		WELL #:		1H	RRCID ->	252681	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7680 - 11611						
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
-----																	
CHEVY		WELL #:		2H	RRCID ->	252683	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7575 - 11756						
12		13950 X	7185	-0-	-6765	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01		13950 X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02		11368 X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03		7750 X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04		10050 X	5884	-0-	-4166	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*05		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
EAST GODLEY		WELL #: 12H		RRCID ->	252684	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	6699 PERF. 7050 - 9752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EAST GODLEY		WELL #: 13H		RRCID ->	252685	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6690 PERF. 7012 - 11212			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLY B		WELL #: 1H		RRCID ->	252732	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7374 PERF. 7815 - 11064			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINSCOTT WEST		WELL #: C 2H		RRCID ->	252733	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	6793 PERF. 7650 - 11464			
12	12958 X	12569	-0-	-389	-0-	12569	2	N	-0-			-0-
01	12958 X	12543	-0-	-415	-0-	12543	2	N	-0-			-0-
02	11956 X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2	N	-0-			-0-
03	13237 X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2	N	-0-			-0-
04	12810 X	10824	-0-	-1986	-0-	10824	2	N	-0-			-0-
05	12555 X	10860	-0-	-1695	-0-	10860	2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #: 4H		RRCID ->	252734	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7330 PERF. 7530 - 11796			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURLESON ELKS		WELL #: 1H		RRCID ->	252736	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7495 PERF. 8062 - 13327			
12	15500 X	12856	-0-	-2644	-0-	12856	2	N	-0-			-0-
01	15500 X	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2	N	-0-			-0-
02	13888 X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2	N	-0-			-0-
03	13113 X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	2	N	-0-			-0-
04	12690 X	5176	-0-	-7514	-0-	5176	2	N	-0-			-0-
05	12865 X	4043	-0-	-8822	-0-	4043	2	N	-0-			-0-
-----												
BURLESON ELKS		WELL #: 5H		RRCID ->	252737	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7392 PERF. 7650 - 14381			
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GRAHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	252785	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8332 - 12998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		19344 X	17506	-0-	-1838	-0-	17506 2		N	-0-			-0-
01		19344 X	16513	-0-	-2831	-0-	16513 2		N	-0-			-0-
02		17472 X	15430	-0-	-2042	-0-	15430 2		N	-0-			-0-
03		19127 X	17274	-0-	-1853	-0-	17274 2		N	-0-			-0-
04		18240 X	16050	-0-	-2190	-0-	16050 2		N	-0-			-0-
05		17515 X	14500	-0-	-3015	-0-	14500 2		N	-0-			-0-
-----													
BLT		WELL #:		1H	RRCID ->	252843	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7061 - 10535	
12		10881 X	9943	-0-	-938	-0-	9904 2	39 9	N	35			181
01		10881 X	9463	-0-	-1418	-0-	9431 2	32 9	N	29			210
02		9828 X	8392	-0-	-1436	-0-	8360 2	32 9	N	29			239
03		9951 X	8379	-0-	-1572	-0-	8351 2	28 9	N	25	189 1		75
04		9630 X	7200	-0-	-2430	-0-	7180 2	20 9	N	18			93
05		9951 X	8104	-0-	-1847	-0-	8083 2	21 9	N	19			112
-----													
GM		WELL #:		3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9221 - 11133	
12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			-0-
01		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-			-0-
02		6244 X	-0-	-0-	-6244	-0-			N	-0-			-0-
03		6913 X	241	-0-	-6672	-0-	241 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	4982	-0-	-1708	-0-	4982 2		N	-0-			-0-
*05		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8804 - 11588	
12		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	-0-			-0-
01		12090 X	711	-0-	-11379	-0-	711 2		N	-0-			-0-
02		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10477 2		N	-0-			-0-
03		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	12966 2		N	-0-			-0-
04		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-			-0-
05		11594 X	11174	-0-	-420	-0-	11174 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252847	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8517 - 11169	
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N	-0-			-0-
01		14384 X	5666	-0-	-8718	-0-	5666 2		N	-0-			-0-
02		4900 X	4251	-0-	-649	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
04		5490 X	4996	-0-	-494	-0-	4996 2		N	-0-			-0-
05		5673 X	3875	-0-	-1798	-0-	3875 2		N	-0-			-0-
-----													
GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8955 - 10738	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7345 - 8929	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GM		WELL #:		7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF. 9050 - 10945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUNBELT C		WELL #:		2H	RRCID ->	252959	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8565 - 12541				
12	11842 X	10718	-0-	-1124	-0-	10718	2		N	-0-	-0-				
01	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2		N	-0-	-0-				
02	9996 X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2		N	-0-	-0-				
03	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2		N	-0-	-0-				
04	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2		N	-0-	-0-				
05	11067 X	10997	-0-	-70	-0-	10997	2		N	-0-	-0-				
-----															
DAVENPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	253126	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7710 - 11135				
12	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2		N	-0-	-0-				
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-	-0-				
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2		N	-0-	-0-				
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2		N	-0-	-0-				
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2		N	-0-	-0-				
*05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-	-0-				
-----															
DFW		WELL #:		A 7HD	RRCID ->	253128	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 9100 - 14573				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----															
AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9350 - 13355				
12	17267 X	15465	-0-	-1802	-0-	15465	2		N	-0-	-0-				
01	16926 X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2		N	-0-	-0-				
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2		N	-0-	-0-				
03	15469 X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2		N	-0-	-0-				
04	14970 X	12417	-0-	-2553	-0-	12417	2		N	-0-	-0-				
05	15469 X	12973	-0-	-2496	-0-	12973	2		N	-0-	-0-				
-----															
GOODMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	253142	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 7810 - 9366				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
-----															
WILLOW CREEK A		WELL #:		2H	RRCID ->	253157	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7652 - 11070				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968												
12	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2	N	-0-	-0-	
01	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2	N	-0-	-0-	
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2	N	-0-	-0-	
03	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2	N	-0-	-0-	
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2	N	-0-	-0-	
*05	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2	N	-0-	-0-	
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897												
12	4867	X	3754	-0-	-1113	-0-	3754	2	N	-0-	-0-	
01	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2	N	-0-	-0-	
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2	N	-0-	-0-	
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2	N	-0-	-0-	
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-	-0-	
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-	-0-	
KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813												
12	9455	X	6348	-0-	-3107	-0-	6348	2	N	-0-	-0-	
01	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2	N	-0-	-0-	
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2	N	-0-	-0-	
03	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2	N	-0-	-0-	
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2	N	-0-	-0-	
*05	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2	N	-0-	-0-	
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701												
12	7533	X	138	-0-	-7395	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2	N	-0-	-0-	
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2	N	-0-	-0-	
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2	N	-0-	-0-	
04	8310	X	5146	-0-	-3164	-0-	5146	2	N	-0-	-0-	
05	9393	X	6468	-0-	-2925	-0-	6468	2	N	-0-	-0-	
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060												
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2	N	-0-	-0-	
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	
03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2	N	-0-	-0-	
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2	N	-0-	-0-	
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TLH B		WELL #:		2H	RRCID ->	253173	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7665 - 11977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10664 X	10211	-0-	-453	-0-	10211 2		N	-0-		-0-
01		10664 X	10398	-0-	-266	-0-	10398 2		N	-0-		-0-
02		9520 X	9200	-0-	-320	-0-	9200 2		N	-0-		-0-
03		10323 X	9866	-0-	-457	-0-	9866 2		N	-0-		-0-
04		10050 X	9582	-0-	-468	-0-	9582 2		N	-0-		-0-
05		10385 X	9493	-0-	-892	-0-	9493 2		N	-0-		-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253174	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7910 - 9999	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		7H	RRCID ->	253177	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7980 - 10418	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02		2800 N	3103	-0-	303	-0-	3103 2		N	-0-		-0-
03		2353 N	2050	-0-	-303	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UPCHURCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253178	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8500 - 9487	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PVI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253315	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7350 - 9612	
12		13578 X	12006	-0-	-1572	-0-	12006 2		N	-0-		-0-
01		13578 X	9331	-0-	-4247	-0-	9331 2		N	-0-		-0-
02		12152 X	10229	-0-	-1923	-0-	10229 2		N	-0-		-0-
03		11997 X	11646	-0-	-351	-0-	11646 2		N	-0-		-0-
04		11610 X	11247	-0-	-363	-0-	11247 2		N	-0-		-0-
05		11997 X	11725	-0-	-272	-0-	11725 2		N	-0-		-0-
-----												
LINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7720 - 12558	
12		15965 X	14820	-0-	-1145	-0-	14820 2		N	-0-		-0-
01		15965 X	13811	-0-	-2154	-0-	13811 2		N	-0-		-0-
02		14336 X	12393	-0-	-1943	-0-	12393 2		N	-0-		-0-
03		15872 X	13967	-0-	-1905	-0-	13967 2		N	-0-		-0-
04		15360 X	13600	-0-	-1760	-0-	13600 2		N	-0-		-0-
05		14818 X	14240	-0-	-578	-0-	14240 2		N	-0-		-0-
-----												
EAST GODLEY		WELL #:		14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7238 - 8853	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6200 X	5672	-0-	-528	-0-	5672	2		N	-0-		-0-
01	6107 X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2		N	-0-		-0-
02	5180 X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		N	-0-		-0-
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-		-0-
05	5673 X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2		N	-0-		-0-
-----												
MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WINSOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514												
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2		N	-0-		-0-
*05	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2		N	-0-		-0-
-----												
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594												
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-		4
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-		4
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23 9	N	21	18 1	7
03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-		7
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6 9	N	5		12
*05	3100 N	3157	-0-	57	57	3156	2	1 9	N	1		13
-----												
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381												
12	9827 X	9564	-0-	-263	-0-	9564	2		N	-0-		-0-
01	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2		N	-0-		-0-
02	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2		N	-0-		-0-
03	9920 X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2		N	-0-		-0-
04	9840 X	9292	-0-	-548	-0-	9292	2		N	-0-		-0-
05	10168 X	9583	-0-	-585	-0-	9583	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		27218 X	25484	-0-	-1734	-0-	25484	2	N	-0-	-0-
01		26753 X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2	N	-0-	-0-
02		23604 X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2	N	-0-	-0-
03		26133 X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2	N	-0-	-0-
04		25290 X	23886	-0-	-1404	-0-	23886	2	N	-0-	-0-
05		25482 X	23981	-0-	-1501	-0-	23981	2	N	-0-	-0-
-----											
CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662											
12		15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2	N	-0-	-0-
01		14973 X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2	N	-0-	-0-
02		14308 X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2	N	-0-	-0-
03		15841 X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2	N	-0-	-0-
04		15330 X	12598	-0-	-2732	-0-	12598	2	N	-0-	-0-
05		15531 X	13303	-0-	-2228	-0-	13303	2	N	-0-	-0-
-----											
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108											
12		13919 X	13242	-0-	-677	-0-	13242	2	N	-0-	-0-
01		13733 X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2	N	-0-	-0-
02		12236 X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2	N	-0-	-0-
03		13547 X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2	N	-0-	-0-
04		12870 X	9758	-0-	-3112	-0-	9758	2	N	-0-	-0-
05		13268 X	10064	-0-	-3204	-0-	10064	2	N	-0-	-0-
-----											
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570											
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-	-0-
-----											
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680											
12		11129 X	7712	-0-	-3417	-0-	7712	2	N	-0-	-0-
01		11067 X	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2	N	-0-	-0-
02		9576 X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2	N	-0-	-0-
03		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2	N	-0-	-0-
04		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2	N	-0-	-0-
05		9765 X	8142	-0-	-1623	-0-	8142	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11005 X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9940 X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11005 X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10650 X	9376	-0-	-1274	-0-	9376	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11005 X	9158	-0-	-1847	-0-	9158	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598												
12		13082 X	11912	-0-	-1170	-0-	11912	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12462 X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11060 X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2	N	-0-	-0-	-0-
03		12245 X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11670 X	10968	-0-	-702	-0-	10968	2	N	-0-	-0-	-0-
05		12059 X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345												
12		14446 X	14426	-0-	-20	-0-	14426	2	N	-0-	-0-	-0-
01		15252 X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13776 X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15252 X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14190 X	10634	-0-	-3556	-0-	10634	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14415 X	11363	-0-	-3052	-0-	11363	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016												
12		18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111												
12		18042 X	17372	-0-	-670	-0-	17372	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17918 X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16184 X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16920 X	15502	-0-	-1418	-0-	15502	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17360 X	15207	-0-	-2153	-0-	15207	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WINSKOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992												
12		3100 N	4317	-0-	1217	1217	4317	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3100 N	2184	-0-	-916	301	2184	2	N	-0-	-0-	-0-
02		3387 X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2940 X	887	-0-	-2053	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610												
12		9393 X	8687	-0-	-706	-0-	8687	2	N	-0-		-0-
01		9393 X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2	N	-0-		-0-
02		8484 X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2	N	-0-		-0-
03		8804 X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2	N	-0-		-0-
04		8520 X	5478	-0-	-3042	-0-	5478	2	N	-0-		-0-
05		8680 X	6464	-0-	-2216	-0-	6464	2	N	-0-		-0-
TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	1340	-0-	1340	1340	1340	2	N	-0-		-0-
*05		15323 X	13983	-0-	-1340	-0-	13983	2	N	-0-		-0-
TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435												
12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-		-0-
01		2604 X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
02		2380 X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
03		3720 X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
04		3600 X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2	N	-0-		-0-
*05		13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2	N	-0-		-0-
TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449												
12		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2	N	-0-		-0-
01		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2	N	-0-		-0-
02		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2	N	-0-		-0-
03		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2	N	-0-		-0-
04		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2	N	-0-		-0-
*05		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2	N	-0-		-0-
JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281												
12		21142 X	17163	-0-	-3979	-0-	17163	2	N	-0-		-0-
01		20274 X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2	N	-0-		-0-
02		17136 X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2	N	-0-		-0-
03		18166 X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2	N	-0-		-0-
04		17250 X	16951	-0-	-299	-0-	16951	2	N	-0-		-0-
*05		18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		10044 X	9756	-0-	-288	-0-	9756 2	N	-0-			-0-
01		10044 X	9984	-0-	-60	-0-	9984 2	N	-0-			-0-
02		9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	9051 2	N	-0-			-0-
03		9889 X	9517	-0-	-372	-0-	9517 2	N	-0-			-0-
04		9660 X	9165	-0-	-495	-0-	9165 2	N	-0-			-0-
05		10013 X	9215	-0-	-798	-0-	9215 2	N	-0-			-0-
-----												
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751												
12		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196 2	N	-0-			-0-
01		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11905 2	N	-0-			-0-
02		10556 X	10333	-0-	-223	-0-	10333 2	N	-0-			-0-
03		12183 X	11721	-0-	-462	-0-	11721 2	N	-0-			-0-
04		11790 X	11002	-0-	-788	-0-	11002 2	N	-0-			-0-
05		12183 X	10966	-0-	-1217	-0-	10966 2	N	-0-			-0-
-----												
PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178												
12		8401 X	6715	-0-	-1686	-0-	6715 2	N	-0-			-0-
01		8432 X	7028	-0-	-1404	-0-	7028 2	N	-0-			-0-
02		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088 2	N	-0-			-0-
03		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520 2	N	-0-			-0-
04		7230 X	7039	-0-	-191	-0-	7039 2	N	-0-			-0-
05		8959 X	8325	-0-	-634	-0-	8325 2	N	-0-			-0-
-----												
I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002												
12		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010 2	N	-0-			-0-
01		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114 2	N	-0-			-0-
02		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529 2	N	-0-			-0-
03		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067 2	N	-0-			-0-
04		9780 X	7852	-0-	-1928	-0-	7852 2	N	-0-			-0-
05		10540 X	9742	-0-	-798	-0-	9742 2	N	-0-			-0-
-----												
HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258												
12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2	N	-0-			-0-
01		6634 X	6580	-0-	-54	-0-	6580 2	N	-0-			-0-
02		7000 X	4126	-0-	-2874	-0-	4126 2	N	-0-			-0-
03		7750 X	6798	-0-	-952	-0-	6798 2	N	-0-			-0-
04		7500 X	4224	-0-	-3276	-0-	4224 2	N	-0-			-0-
05		6944 X	4963	-0-	-1981	-0-	4963 2	N	-0-			-0-
-----												
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637												
12		32581 X	28423	-0-	-4158	-0-	28423 2	N	-0-			-0-
01		32209 X	27325	-0-	-4884	-0-	27325 2	N	-0-			-0-
02		28056 X	26110	-0-	-1946	-0-	26110 2	N	-0-			-0-
03		30876 X	29212	-0-	-1664	-0-	29212 2	N	-0-			-0-
04		28920 X	27825	-0-	-1095	-0-	27825 2	N	-0-			-0-
05		28923 X	28105	-0-	-818	-0-	28105 2	N	-0-			-0-
-----												
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899												
12		14880 X	13080	-0-	-1800	-0-	13080 2	N	-0-			-0-
01		14601 X	13701	-0-	-900	-0-	13701 2	N	-0-			-0-
02		12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	12393 2	N	-0-			-0-
03		13547 X	12913	-0-	-634	-0-	12913 2	N	-0-			-0-
04		13260 X	10961	-0-	-2299	-0-	10961 2	N	-0-			-0-
05		13733 X	11306	-0-	-2427	-0-	11306 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DFW		WELL #:		A 9HU	RRCID ->	253684	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8400 - 14457	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
INDUS NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	253685	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7900 - 9722	
12	8866 X	8780	-0-	-86	-0-	8780	2		N	-0-		-0-
01	9207 X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2		N	-0-		-0-
02	8316 X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2		N	-0-		-0-
03	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2		N	-0-		-0-
04	8790 X	8692	-0-	-98	-0-	8692	2		N	-0-		-0-
05	8773 X	8022	-0-	-751	-0-	8022	2		N	-0-		-0-
-----												
PHOENIX		WELL #:		4H	RRCID ->	253692	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7539 - 9567	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FORSBERG		WELL #:		3H	RRCID ->	253707	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8391 - 10568	
12	4774 X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2		N	-0-		-0-
01	5456 X	4542	-0-	-914	-0-	4542	2		N	-0-		-0-
02	4928 X	3811	-0-	-1117	-0-	3811	2		N	-0-		-0-
03	5456 X	4340	-0-	-1116	-0-	4340	2		N	-0-		-0-
04	5100 X	4731	-0-	-369	-0-	4731	2		N	-0-		-0-
05	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2		N	-0-		-0-
-----												
FORSBERG		WELL #:		4H	RRCID ->	253711	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8357 - 12172	
12	8401 X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2		N	-0-		-0-
01	8401 X	7791	-0-	-610	-0-	7791	2		N	-0-		-0-
02	7476 X	6840	-0-	-636	-0-	6840	2		N	-0-		-0-
03	8277 X	6996	-0-	-1281	-0-	6996	2		N	-0-		-0-
04	7710 X	7598	-0-	-112	-0-	7598	2		N	-0-		-0-
05	7781 X	7612	-0-	-169	-0-	7612	2		N	-0-		-0-
-----												
MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7837 - 9399	
12	5580 X	4682	-0-	-898	-0-	4682	2		N	-0-		-0-
01	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2		N	-0-		-0-
02	4732 X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2		N	-0-		-0-
03	5239 X	4532	-0-	-707	-0-	4532	2		N	-0-		-0-
04	4770 X	4049	-0-	-721	-0-	4049	2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2		N	-0-		-0-
-----												
SW BAPTIST		WELL #:		2H	RRCID ->	253726	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7695 - 10191	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
DFW		WELL #: C 5HQ		RRCID -> 253742		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 9515		PERF.10551 - 16233						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVERCREST		WELL #: S 6H		RRCID -> 253744		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7165 - 11367						
12	15655 X	14976	-0-	-679	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	15655 X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
03	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
04	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
05	17639 X	16871	-0-	-768	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
-----																
PHOENIX		WELL #: 3H		RRCID -> 253760		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 7575 - 10464						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	12920	-0-	9920	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	18182	-0-	15082	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
-----																
BIG BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 253793		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7475 - 10438						
12	17546 X	14831	-0-	-2715	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	16833 X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
02	15204 X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	16833 X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	14850 X	13887	-0-	-963	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	14818 X	14342	-0-	-476	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
-----																
DAKOTA		WELL #: 1H		RRCID -> 253795		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7330 - 12394						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLAIR		WELL #: 4H		RRCID -> 253797		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 8038 - 10384						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUCK LAKE		WELL #: 10H		RRCID -> 253798		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7965 - 11709						
12	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	11780 X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12183 X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	7174	-0-	-4616	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	8265	-0-	-2120	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LARUE WELTY		WELL #:		1H	RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8259 - 11408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DFW		WELL #:		A 6HC	RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8685 - 14302			
12	12090 X	9760	-0-	-2330	-0-	9760	2				N	-0-			-0-
01	12090 X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2				N	-0-			-0-
02	9520 X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2				N	-0-			-0-
03	10540 X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2				N	-0-			-0-
04	10080 X	9809	-0-	-271	-0-	9809	2				N	-0-			-0-
05	10416 X	10314	-0-	-102	-0-	10314	2				N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 5H	RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6936 - 11358			
12	5890 X	2984	-0-	-2906	-0-	2984	2				Y	-0-			22
01	6045 X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2				Y	-0-			22
02	5488 X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2				Y	-0-			22
03	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2				Y	-0-			22
04	5880 X	4106	-0-	-1774	-0-	4106	2				Y	-0-			22
*05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2				Y	-0-			22
-----															
COOPER		WELL #:		13H	RRCID ->	253805	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7566 - 12933			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MIZE FAMILY		WELL #:		33H	RRCID ->	253807	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6951 - 10046			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
COOPER		WELL #:		10H	RRCID ->	253808	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7470 - 13755			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS		WELL #:		T 2H	RRCID ->	253809	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6830 - 11690			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		12896 X	10352	-0-	-2544	-0-	10352 2		N	-0-		-0-
01		12896 X	11101	-0-	-1795	-0-	11101 2		N	-0-		-0-
02		11648 X	9853	-0-	-1795	-0-	9853 2		N	-0-		-0-
03		12152 X	10202	-0-	-1950	-0-	10202 2		N	-0-		-0-
04		11040 X	9059	-0-	-1981	-0-	9059 2		N	-0-		-0-
05		11098 X	10243	-0-	-855	-0-	10243 2		N	-0-		-0-
-----												
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081												
12		9486 X	9088	-0-	-398	-0-	9088 2		N	-0-		-0-
01		9920 X	8939	-0-	-981	-0-	8939 2		N	-0-		-0-
02		8960 X	6944	-0-	-2016	-0-	6944 2		N	-0-		-0-
03		9920 X	8416	-0-	-1504	-0-	8416 2		N	-0-		-0-
04		9000 X	7243	-0-	-1757	-0-	7243 2		N	-0-		-0-
05		9083 X	7813	-0-	-1270	-0-	7813 2		N	-0-		-0-
-----												
DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384												
12		12276 X	11107	-0-	-1169	-0-	11107 2		N	-0-		-0-
01		12028 X	10837	-0-	-1191	-0-	10837 2		N	-0-		-0-
02		10416 X	9668	-0-	-748	-0-	9668 2		N	-0-		-0-
03		11532 X	10574	-0-	-958	-0-	10574 2		N	-0-		-0-
04		11160 X	9887	-0-	-1273	-0-	9887 2		N	-0-		-0-
05		11098 X	10018	-0-	-1080	-0-	10018 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882												
12		16275 X	14671	-0-	-1604	-0-	14671 2		N	-0-		-0-
01		15562 X	14896	-0-	-666	-0-	14896 2		N	-0-		-0-
02		13944 X	13761	-0-	-183	-0-	13761 2		N	-0-		-0-
03		15438 X	14913	-0-	-525	-0-	14913 2		N	-0-		-0-
04		14850 X	13578	-0-	-1272	-0-	13578 2		N	-0-		-0-
05		15221 X	13011	-0-	-2210	-0-	13011 2		N	-0-		-0-
-----												
CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711												
12		6200 X	6031	-0-	-169	-0-	6031 2		N	-0-		-0-
01		6200 X	5492	-0-	-708	-0-	5492 2		N	-0-		-0-
02		5600 X	4611	-0-	-989	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
03		6200 X	5015	-0-	-1185	-0-	5015 2		N	-0-		-0-
04		6000 X	4836	-0-	-1164	-0-	4836 2		N	-0-		-0-
05		6045 X	4215	-0-	-1830	-0-	4215 2		N	-0-		-0-
-----												
CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933												
12		5301 X	4639	-0-	-662	-0-	4639 2		N	-0-		-0-
01		5084 X	4651	-0-	-433	-0-	4651 2		N	-0-		-0-
02		4452 X	4282	-0-	-170	-0-	4282 2		N	-0-		-0-
03		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-		-0-
04		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-		-0-
05		4743 X	4742	-0-	-1	-0-	4742 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		11H	RRCID ->	253989	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 6658 - 6681	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CITY OF CLEBURNE		WELL #:		4H	RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF. 7545 - 10729	
12	4092 X	1907	-0-	-2185	-0-	1907	2		N	-0-		-0-
01	4092 X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2		N	-0-		-0-
02	3696 X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
03	3782 X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2601	-0-	-519	-0-	2601	2		N	-0-		-0-
05	2666 X	719	-0-	-1947	-0-	719	2		N	-0-		-0-
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 2H	RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9150 - 13575	
12	12059 X	10359	-0-	-1700	-0-	10359	2		N	-0-		-0-
01	11997 X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2		N	-0-		-0-
02	10836 X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2		N	-0-		-0-
03	11997 X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2		N	-0-		-0-
04	10770 X	10167	-0-	-603	-0-	10167	2		N	-0-		-0-
05	10602 X	10388	-0-	-214	-0-	10388	2		N	-0-		-0-
CONGO WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8950 - 12487	
12	6293 X	4526	-0-	-1767	-0-	4526	2		N	-0-		-0-
01	5859 X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2		N	-0-		-0-
02	4984 X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2		N	-0-		-0-
03	5115 X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2		N	-0-		-0-
04	4830 X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2		N	-0-		-0-
05	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2		N	-0-		-0-
URREY		WELL #:		5H	RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7376 - 12858	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
AURORA		WELL #:		1H	RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7736 - 11092	
12	16895 X	16321	-0-	-574	-0-	16321	2		N	-0-		-0-
01	16368 X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2		N	-0-		-0-
02	15036 X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2		N	-0-		-0-
03	16647 X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2		N	-0-		-0-
04	16110 X	15390	-0-	-720	-0-	15390	2		N	-0-		-0-
05	16306 X	15282	-0-	-1024	-0-	15282	2		N	-0-		-0-
CATES		WELL #:		4H	RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6980 - 11063	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3000 N	9244	-0-	6244	6244	9244	2		N	-0-		-0-
*05	3100 N	8630	-0-	5530	11774	8630	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
INDUS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254001	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7762 - 10009	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	-0-	8899 2		N	-0-	-0-	
01	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	-0-	8876 2		N	-0-	-0-	
02	7840 X	7746	-0-	-94	-0-	-0-	7746 2		N	-0-	-0-	
03	8897 X	8696	-0-	-201	-0-	-0-	8696 2		N	-0-	-0-	
04	8610 X	8396	-0-	-214	-0-	-0-	8396 2		N	-0-	-0-	
05	8897 X	8583	-0-	-314	-0-	-0-	8583 2		N	-0-	-0-	
-----												
AIRFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	254003	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 9050 - 11622	
12	10106 X	8286	-0-	-1820	-0-	-0-	8286 2		N	-0-	-0-	
01	10106 X	8718	-0-	-1388	-0-	-0-	8718 2		N	-0-	-0-	
02	8484 X	7498	-0-	-986	-0-	-0-	7498 2		N	-0-	-0-	
03	9052 X	7773	-0-	-1279	-0-	-0-	7773 2		N	-0-	-0-	
04	8430 X	7447	-0-	-983	-0-	-0-	7447 2		N	-0-	-0-	
05	8711 X	6502	-0-	-2209	-0-	-0-	6502 2		N	-0-	-0-	
-----												
BARKER, CHARLES		WELL #:		6H	RRCID ->	254004	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7830 - 9953	
12	3782 X	3437	-0-	-345	-0-	-0-	3437 2		N	-0-	-0-	
01	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	-0-	3389 2		N	-0-	-0-	
02	3304 X	3061	-0-	-243	-0-	-0-	3061 2		N	-0-	-0-	
03	3658 X	2496	-0-	-1162	-0-	-0-	2496 2		N	-0-	-0-	
04	3540 X	2637	-0-	-903	-0-	-0-	2637 2		N	-0-	-0-	
05	3441 X	2320	-0-	-1121	-0-	-0-	2320 2		N	-0-	-0-	
-----												
MAYFIELD 361		WELL #:		4H	RRCID ->	254005	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7900 - 10546	
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
UNA HYRAL		WELL #:		3H	RRCID ->	254007	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8553 - 13311	
12	14446 X	12497	-0-	-1949	-0-	-0-	12497 2		N	-0-	-0-	
01	14446 X	12450	-0-	-1996	-0-	-0-	12450 2		N	-0-	-0-	
02	13048 X	9902	-0-	-3146	-0-	-0-	9902 2		N	-0-	-0-	
03	12493 X	11437	-0-	-1056	-0-	-0-	11437 2		N	-0-	-0-	
04	12090 X	10649	-0-	-1441	-0-	-0-	10649 2		N	-0-	-0-	
05	12493 X	9693	-0-	-2800	-0-	-0-	9693 2		N	-0-	-0-	
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254008	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7480 - 10346	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	254009	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7620 - 9136	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010										TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8730	-	10712
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011										TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7437	-	11992
12		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2		N	-0-				-0-
01		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2		N	-0-				-0-
02		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2		N	-0-				-0-
03		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2		N	-0-				-0-
04		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2		N	-0-				-0-
*05		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2		N	-0-				-0-
BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010										TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7760	-	10742
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011										TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7405	-	11501
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		N	-0-				-0-
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-				-0-
02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-				-0-
03		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2		N	-0-				-0-
04		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				-0-
05		1054 X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010										TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7760	-	9955
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009										TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7815	-	11374
12		7626 X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2		N	-0-				-0-
01		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2		N	-0-				-0-
02		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2		N	-0-				-0-
03		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-				-0-
04		8640 X	8455	-0-	-185	-0-	8455	2		N	-0-				-0-
05		9610 X	7124	-0-	-2486	-0-	7124	2		N	-0-				-0-
BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009										TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8153	-	10752
12		7688 X	7591	-0-	-97	-0-	7591	2		N	-0-				-0-
01		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2		N	-0-				-0-
02		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2		N	-0-				-0-
03		7595 X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2		N	-0-				-0-
04		7500 X	4665	-0-	-2835	-0-	4665	2		N	-0-				-0-
05		8184 X	5801	-0-	-2383	-0-	5801	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BROWN				WELL #:	5H	RRCID ->	254017	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7530 - 11600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROWN				WELL #:	6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7585 - 12393		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROWN				WELL #:	7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7593 - 11741		
12	30411 X	27521	-0-	-2890	-0-	27521	2			N	-0-			-0-
01	29295 X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2			N	-0-			-0-
02	25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2			N	-0-			-0-
03	28334 X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2			N	-0-			-0-
04	27420 X	26270	-0-	-1150	-0-	26270	2			N	-0-			-0-
05	28458 X	26581	-0-	-1877	-0-	26581	2			N	-0-			-0-
BUFFALO RIDGE				WELL #:	10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7295 - 10032		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFFALO RIDGE				WELL #:	11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7348 - 11394		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAGUNA POINT				WELL #:	4H	RRCID ->	254086	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7434 - 10126		
12	9765 X	8070	-0-	-1695	-0-	8070	2			N	-0-			-0-
01	8959 X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
02	8092 X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
03	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-			-0-
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
05	8463 X	7968	-0-	-495	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
WINSKOTT				WELL #:	G 3H	RRCID ->	254087	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7100 - 12962		
12	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-			-0-
01	16089 X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2			N	-0-			-0-
02	15092 X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
03	16709 X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2			N	-0-			-0-
04	16170 X	14084	-0-	-2086	-0-	14084	2			N	-0-			-0-
05	15779 X	13316	-0-	-2463	-0-	13316	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FOSTER				WELL #:	9H	RRCID ->	254096	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7571 - 11724
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WELLIVER				WELL #:	3H	RRCID ->	254097	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7187 - 10668
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	-0-		14318	2			-0-
*05	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	-0-		15088	2			-0-
-----												
WINSCOTT WEST				WELL #:	C 4H	RRCID ->	254100	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7175 - 10779
12	14198 X	13759	-0-	-439	-0-	-0-		13759	2			-0-
01	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	-0-		15617	2			-0-
02	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	-0-		14403	2			-0-
03	15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	-0-		15089	2			-0-
04	15120 X	14296	-0-	-824	-0-	-0-		14296	2			-0-
05	15934 X	14455	-0-	-1479	-0-	-0-		14455	2			-0-
-----												
PANTHER HEIGHTS				WELL #:	4H	RRCID ->	254103	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7815 - 10279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BUFFALO RIDGE				WELL #:	13H	RRCID ->	254104	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7295 - 9099
12	6820 X	5462	-0-	-1358	-0-	-0-		5462	2			-0-
01	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	-0-		7069	2			-0-
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	-0-		6108	2			-0-
03	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-		10842	2			-0-
04	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	-0-		10636	2			-0-
*05	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	-0-		9517	2			-0-
-----												
BUFFALO RIDGE				WELL #:	12H	RRCID ->	254105	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7261 - 9451
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BUFFALO RIDGE				WELL #:	14H	RRCID ->	254109	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7261 - 10183
12	10571 X	3870	-0-	-6701	-0-	-0-		3870	2			-0-
01	10385 X	6320	-0-	-4065	-0-	-0-		6320	2			-0-
02	9128 X	6195	-0-	-2933	-0-	-0-		6195	2			-0-
03	10106 X	6538	-0-	-3568	-0-	-0-		6538	2			-0-
04	9210 X	6852	-0-	-2358	-0-	-0-		6852	2			-0-
*05	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-		8150	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702												
12		13578 X	9972	-0-	-3606	-0-	9972	2	N	-0-		-0-
01		12090 X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2	N	-0-		-0-
02		10556 X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2	N	-0-		-0-
03		10664 X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2	N	-0-		-0-
04		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2	N	-0-		-0-
*05		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2	N	-0-		-0-
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035												
12		7099 X	3930	-0-	-3169	-0-	3930	2	N	-0-		-0-
01		7099 X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2	N	-0-		-0-
02		6412 X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2	N	-0-		-0-
03		3999 X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	2939	-0-	-1141	-0-	2939	2	N	-0-		-0-
05		4216 X	2848	-0-	-1368	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049												
12		17670 X	17031	-0-	-639	-0-	17031	2	N	-0-		-0-
01		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2	N	-0-		-0-
02		14672 X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	2	N	-0-		-0-
03		17019 X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2	N	-0-		-0-
04		16680 X	11488	-0-	-5192	-0-	11488	2	N	-0-		-0-
05		17236 X	11709	-0-	-5527	-0-	11709	2	N	-0-		-0-
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967												
12		6975 X	5538	-0-	-1437	-0-	5538	2	N	-0-		-0-
01		7285 X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2	N	-0-		-0-
02		6580 X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2	N	-0-		-0-
03		7285 X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
04		5790 X	1602	-0-	-4188	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
05		5549 X	1544	-0-	-4005	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023												
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010										TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8900	-	10812
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
02		280 X	43	-0-	-237	-0-	43	2		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
*05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-	
-----															
COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8650	-	12379
12		10354 X	9818	-0-	-536	-0-	9818	2		N	-0-			-0-	
01		10292 X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2		N	-0-			-0-	
02		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2		N	-0-			-0-	
03		9827 X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2		N	-0-			-0-	
04		9510 X	8475	-0-	-1035	-0-	8475	2		N	-0-			-0-	
05		10261 X	8543	-0-	-1718	-0-	8543	2		N	-0-			-0-	
-----															
DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011										TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7787	-	12508
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH	7073	PERF.	9150	-	11715
12		7905 X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2		N	-0-			-0-	
01		8029 X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2		N	-0-			-0-	
02		7252 X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2		N	-0-			-0-	
03		8029 X	7886	-0-	-143	-0-	7886	2		N	-0-			-0-	
04		7710 X	7565	-0-	-145	-0-	7565	2		N	-0-			-0-	
*05		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2		N	-0-			-0-	
-----															
MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009										TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7660	-	9465
12		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-	
01		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-	
02		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2		N	-0-			-0-	
03		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-	
04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-	
*05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-			-0-	
-----															
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	7180	-	10390
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010										TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7346	-	11623
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 6935 - 9189		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BURLESON ELKS		WELL #:		6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 8010 - 10811		
12	5022 X	1570	-0-	-3452	-0-	1570	2		N	-0-		-0-	
01	3503 X	354	-0-	-3149	-0-	354	2		N	-0-		-0-	
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		-0-	
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-		-0-	
04	1680 X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2		N	-0-		-0-	
*05	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2		N	-0-		-0-	
-----													
ELAINE		WELL #:		2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7729 - 10634		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DUCK LAKE		WELL #:		11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 8050 - 10112		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SKAGGS		WELL #:		6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7466 - 11465		
12	12338 X	11307	-0-	-1031	-0-	11307	2		N	-0-		-0-	
01	12338 X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2		N	-0-		-0-	
02	11144 X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2		N	-0-		-0-	
03	12152 X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2		N	-0-		-0-	
04	11190 X	10591	-0-	-599	-0-	10591	2		N	-0-		-0-	
05	11563 X	10224	-0-	-1339	-0-	10224	2		N	-0-		-0-	
-----													
SKAGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7374 - 11385		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SHADY OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	254445	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7405 - 10366		
12	15469 X	14574	-0-	-895	-0-	14574	2		N	-0-		-0-	
01	15283 X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2		N	-0-		-0-	
02	13804 X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2		N	-0-		-0-	
03	14756 X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2		N	-0-		-0-	
04	14160 X	13171	-0-	-989	-0-	13171	2		N	-0-		-0-	
05	14570 X	14294	-0-	-276	-0-	14294	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010										TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7485 - 10493		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		16647 X	15760	-0-	-887	-0-		15760	2	N	-0-			-0-
01		16120 X	15693	-0-	-427	-0-		15693	2	N	-0-			-0-
02		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-		14607	2	N	-0-			-0-
03		15841 X	15168	-0-	-673	-0-		15168	2	N	-0-			-0-
04		15300 X	14832	-0-	-468	-0-		14832	2	N	-0-			-0-
05		16182 X	15219	-0-	-963	-0-		15219	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010										TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7760 - 10234		
12		14074 X	10285	-0-	-3789	-0-		10285	2	N	-0-			-0-
01		12214 X	8585	-0-	-3629	-0-		8585	2	N	-0-			-0-
02		12880 X	12135	-0-	-745	-0-		12135	2	N	-0-			-0-
03		14260 X	11954	-0-	-2306	-0-		11954	2	N	-0-			-0-
04		13800 X	9523	-0-	-4277	-0-		9523	2	N	-0-			-0-
05		13423 X	7291	-0-	-6132	-0-		7291	2	N	-0-			-0-
-----														
SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010										TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7709 - 10877		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7630 - 10444		
12		8215 X	7679	-0-	-536	-0-		7679	2	N	-0-			-0-
01		8215 X	7847	-0-	-368	-0-		7847	2	N	-0-			-0-
02		7308 X	6593	-0-	-715	-0-		6593	2	N	-0-			-0-
03		7967 X	6810	-0-	-1157	-0-		6810	2	N	-0-			-0-
04		7710 X	7048	-0-	-662	-0-		7048	2	N	-0-			-0-
05		7843 X	6880	-0-	-963	-0-		6880	2	N	-0-			-0-
-----														
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8310 - 8610		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	64	-0-	64	64		64	2	N	-0-			-0-
04		4841 X	4777	-0-	-64	-0-		4777	2	N	-0-			-0-
*05		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		5250	2	N	-0-			-0-
-----														
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009										TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7603 - 11007		
12		10137 X	9090	-0-	-1047	-0-		9090	2	N	-0-			-0-
01		10137 X	9984	-0-	-153	-0-		9984	2	N	-0-			-0-
02		9156 X	8648	-0-	-508	-0-		8648	2	N	-0-			-0-
03		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-		12834	2	N	-0-			-0-
04		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-		12234	2	N	-0-			-0-
*05		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-		12194	2	N	-0-			-0-
-----														
HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7800 - 10368		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 - 10023	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
TCCD NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8302 - 13881	
12	30287 X	26613	-0-	-3674	-0-	26613	2		N	-0-	-0-	
01	29915 X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2		N	-0-	-0-	
02	26180 X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2		N	-0-	-0-	
03	28985 X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2		N	-0-	-0-	
04	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2		N	-0-	-0-	
05	28644 X	23850	-0-	-4794	-0-	23850	2		N	-0-	-0-	
-----												
WINSCOTT		WELL #:		F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7500 - 13669	
12	13082 X	45	-0-	-13037	-0-	45	2		N	-0-	-0-	
01	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-				N	-0-	-0-	
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-				N	-0-	-0-	
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WINSCOTT		WELL #:		F 3H	RRCID ->	254660	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7600 - 12522	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*05	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2		N	-0-	-0-	
-----												
WINSCOTT		WELL #:		F 5H	RRCID ->	254661	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7750 - 11404	
12	7781 X	5616	-0-	-2165	-0-	5616	2		N	-0-	-0-	
01	7781 X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2		N	-0-	-0-	
02	7028 X	491	-0-	-6537	-0-	491	2		N	-0-	-0-	
03	5611 X	93	-0-	-5518	-0-	93	2		N	-0-	-0-	
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				N	-0-	-0-	
05	5611 X	307	-0-	-5304	-0-	307	2		N	-0-	-0-	
-----												
COLBY		WELL #:		5H	RRCID ->	254662	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8925 - 11601	
12	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2		N	-0-	-0-	
01	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2		N	-0-	-0-	
02	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2		N	-0-	-0-	
03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2		N	-0-	-0-	
04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2		N	-0-	-0-	
*05	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2		N	-0-	-0-	
-----												
S WASHINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254674	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8250 - 9767	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TINDALL		WELL #:		2H	RRCID ->	254675	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7711 - 10121		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11842 X	8872	-0-	-2970	-0-	8872	2	N	-0-			-0-
01		7781 X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
02		8904 X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
03		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			N	-0-			-0-
04		9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-			N	-0-			-0-
05		8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RIVERCREST		WELL #:		S 5H	RRCID ->	254691	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7550 - 10397		
12		18352 X	18010	-0-	-342	-0-	18010	2	N	-0-			-0-
01		18352 X	18176	-0-	-176	-0-	18176	2	N	-0-			-0-
02		16576 X	15929	-0-	-647	-0-	15929	2	N	-0-			-0-
03		18135 X	17347	-0-	-788	-0-	17347	2	N	-0-			-0-
04		17580 X	16532	-0-	-1048	-0-	16532	2	N	-0-			-0-
05		18166 X	16511	-0-	-1655	-0-	16511	2	N	-0-			-0-
-----													
CROSSROADS EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	254710	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8900 - 12049		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
AGAPE		WELL #:		3H	RRCID ->	254752	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8750 - 11763		
12		11377 X	9882	-0-	-1495	-0-	9882	2	N	-0-			-0-
01		11377 X	9386	-0-	-1991	-0-	9386	2	N	-0-			-0-
02		10276 X	9033	-0-	-1243	-0-	9033	2	N	-0-			-0-
03		10478 X	9699	-0-	-779	-0-	9699	2	N	-0-			-0-
04		10140 X	9513	-0-	-627	-0-	9513	2	N	-0-			-0-
05		10013 X	9796	-0-	-217	-0-	9796	2	N	-0-			-0-
-----													
AIRFIELD		WELL #:		2H	RRCID ->	254753	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 9150 - 11912		
12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2	N	-0-			-0-
01		6231 X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2	N	-0-			-0-
02		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2	N	-0-			-0-
03		6355 X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2	N	-0-			-0-
04		6150 X	5313	-0-	-837	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
05		7068 X	6212	-0-	-856	-0-	6212	2	N	-0-			-0-
-----													
AIRPLANE		WELL #:		3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 8700 - 12062		
12		15500 X	14789	-0-	-711	-0-	14789	2	N	-0-			-0-
01		15500 X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2	N	-0-			-0-
02		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2	N	-0-			-0-
03		15500 X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2	N	-0-			-0-
04		14760 X	8170	-0-	-6590	-0-	8170	2	N	-0-			-0-
05		15872 X	14762	-0-	-1110	-0-	14762	2	N	-0-			-0-
-----													
AIRPLANE		WELL #:		5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8550 - 11697		
12		21359 X	18742	-0-	-2617	-0-	18742	2	N	-0-			-0-
01		21142 X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2	N	-0-			-0-
02		17864 X	17488	-0-	-376	-0-	17488	2	N	-0-			-0-
03		19778 X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2	N	-0-			-0-
04		18930 X	10635	-0-	-8295	-0-	10635	2	N	-0-			-0-
05		19561 X	16411	-0-	-3150	-0-	16411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		26040 X	22074	-0-	-3966	-0-	22074	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25513 X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23044 X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23219 X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2	N	-0-	-0-	-0-
04		22470 X	18845	-0-	-3625	-0-	18845	2	N	-0-	-0-	-0-
05		22878 X	17135	-0-	-5743	-0-	17135	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369												
12		17608 X	15642	-0-	-1966	-0-	15642	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16616 X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15008 X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16306 X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15600 X	14298	-0-	-1302	-0-	14298	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15655 X	13416	-0-	-2239	-0-	13416	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102												
12		14477 X	13844	-0-	-633	-0-	13844	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14384 X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12936 X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14322 X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13410 X	13034	-0-	-376	-0-	13034	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13857 X	11168	-0-	-2689	-0-	11168	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652												
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	37
-----												
CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927												
12		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6603 X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6468 X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7192 X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6960 X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7192 X	4852	-0-	-2340	-0-	4852	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	254832	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8130 - 13707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
AUSSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7180 - 11214	
12	26350 X	24824	-0-	-1526	-0-	24824	2		N	-0-			-0-
01	26350 X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2		N	-0-			-0-
02	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2		N	-0-			-0-
03	25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2		N	-0-			-0-
04	24946 X	24946	-0-	-0-	-0-	24946	2		N	-0-			-0-
05	26660 X	25061	-0-	-1599	-0-	25061	2		N	-0-			-0-
-----													
AURORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7763 - 11119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
-----													
WADDELL		WELL #:		1H	RRCID ->	254968	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7791 - 11002	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FIELDERDALE		WELL #:		1H	RRCID ->	254969	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8603 - 12078	
12	11315 X	10740	-0-	-575	-0-	10740	2		N	-0-			-0-
01	11098 X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2		N	-0-			-0-
02	10024 X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2		N	-0-			-0-
03	10974 X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2		N	-0-			-0-
04	10410 X	9936	-0-	-474	-0-	9936	2		N	-0-			-0-
05	10726 X	8879	-0-	-1847	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
-----													
WADDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254971	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7690 - 10925	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6837 - 11342	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	-0-	13373	2		N	-0-				-0-
01	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	-0-	12471	2		N	-0-				-0-
02	11172 X	10384	-0-	-788	-0-	-0-	10384	2		N	-0-				-0-
03	13361 X	12246	-0-	-1115	-0-	-0-	12246	2		N	-0-				-0-
04	12930 X	11595	-0-	-1335	-0-	-0-	11595	2		N	-0-				-0-
05	13361 X	11605	-0-	-1756	-0-	-0-	11605	2		N	-0-				-0-
-----															
CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316				
12	2511 X	1508	-0-	-1003	-0-	-0-	1508	2		N	-0-				-0-
01	2511 X	871	-0-	-1640	-0-	-0-	871	2		N	-0-				-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1643 X	30	-0-	-1613	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186				
12	27156 X	25773	-0-	-1383	-0-	-0-	25773	2		N	-0-				-0-
01	27156 X	24370	-0-	-2786	-0-	-0-	24370	2		N	-0-				-0-
02	24192 X	23816	-0-	-376	-0-	-0-	23816	2		N	-0-				-0-
03	26381 X	25719	-0-	-662	-0-	-0-	25719	2		N	-0-				-0-
04	25230 X	24190	-0-	-1040	-0-	-0-	24190	2		N	-0-				-0-
05	26381 X	25019	-0-	-1362	-0-	-0-	25019	2		N	-0-				-0-
-----															
ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CHILDS KELLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	255012	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9878	PERF.10075 - 13770				
12	27404 X	24406	-0-	-2998	-0-	-0-	24406	2		N	-0-				-0-
01	26908 X	23627	-0-	-3281	-0-	-0-	23627	2		N	-0-				-0-
02	24304 X	21084	-0-	-3220	-0-	-0-	21084	2		N	-0-				-0-
03	26908 X	22422	-0-	-4486	-0-	-0-	22422	2		N	-0-				-0-
04	24750 X	21282	-0-	-3468	-0-	-0-	21282	2		N	-0-				-0-
05	24397 X	21535	-0-	-2862	-0-	-0-	21535	2		N	-0-				-0-
-----															
DARBY		WELL #:		1H	RRCID ->	255013	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7797 - 10188				
12	20119 X	19025	-0-	-1094	-0-	-0-	19025	2		N	-0-				-0-
01	20119 X	18759	-0-	-1360	-0-	-0-	18759	2		N	-0-				-0-
02	18172 X	16554	-0-	-1618	-0-	-0-	16554	2		N	-0-				-0-
03	19375 X	17593	-0-	-1782	-0-	-0-	17593	2		N	-0-				-0-
04	18750 X	16954	-0-	-1796	-0-	-0-	16954	2		N	-0-				-0-
05	19034 X	17168	-0-	-1866	-0-	-0-	17168	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		44981 X	42115	-0-	-2866	-0-	42115 2		N	-0-			-0-
01		44981 X	41948	-0-	-3033	-0-	41948 2		N	-0-			-0-
02		40628 X	35658	-0-	-4970	-0-	35658 2		N	-0-			-0-
03		43679 X	37534	-0-	-6145	-0-	37534 2		N	-0-			-0-
04		41280 X	32319	-0-	-8961	-0-	32319 2		N	-0-			-0-
05		42129 X	36380	-0-	-5749	-0-	36380 2		N	-0-			-0-
-----													
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454													
12		18693 X	15342	-0-	-3351	-0-	15342 2		N	-0-			-0-
01		18879 X	18284	-0-	-595	-0-	18284 2		N	-0-			-0-
02		17052 X	15916	-0-	-1136	-0-	15916 2		N	-0-			-0-
03		18879 X	17495	-0-	-1384	-0-	17495 2		N	-0-			-0-
04		17700 X	11044	-0-	-6656	-0-	11044 2		N	-0-			-0-
05		18290 X	17963	-0-	-327	-0-	17963 2		N	-0-			-0-
-----													
GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718													
12		15004 X	12565	-0-	-2439	-0-	12565 2		N	-0-			-0-
01		17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17751 2		N	-0-			-0-
02		15232 X	15041	-0-	-191	-0-	15041 2		N	-0-			-0-
03		16864 X	15310	-0-	-1554	-0-	15310 2		N	-0-			-0-
04		17160 X	16432	-0-	-728	-0-	16432 2		N	-0-			-0-
05		17732 X	17619	-0-	-113	-0-	17619 2		N	-0-			-0-
-----													
DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044													
12		19251 X	15861	-0-	-3390	-0-	15861 2		N	-0-			-0-
01		18321 X	16848	-0-	-1473	-0-	16848 2		N	-0-			-0-
02		15960 X	14868	-0-	-1092	-0-	14868 2		N	-0-			-0-
03		17670 X	15548	-0-	-2122	-0-	15548 2		N	-0-			-0-
04		17100 X	14935	-0-	-2165	-0-	14935 2		N	-0-			-0-
05		16833 X	13953	-0-	-2880	-0-	13953 2		N	-0-			-0-
-----													
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039													
12		14973 X	11178	-0-	-3795	-0-	11178 2		N	-0-			-0-
01		15283 X	12298	-0-	-2985	-0-	12298 2		N	-0-			-0-
02		14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	14651 2		N	-0-			-0-
03		15283 X	13992	-0-	-1291	-0-	13992 2		N	-0-			-0-
04		14340 X	13555	-0-	-785	-0-	13555 2		N	-0-			-0-
05		16213 X	14250	-0-	-1963	-0-	14250 2		N	-0-			-0-
-----													
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489													
12		45074 X	41813	-0-	-3261	-0-	41813 2		N	-0-			-0-
01		43710 X	41124	-0-	-2586	-0-	41124 2		N	-0-			-0-
02		38640 X	36765	-0-	-1875	-0-	36765 2		N	-0-			-0-
03		42780 X	39928	-0-	-2852	-0-	39928 2		N	-0-			-0-
04		40470 X	37997	-0-	-2473	-0-	37997 2		N	-0-			-0-
05		41819 X	36728	-0-	-5091	-0-	36728 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		22289 X	20911	-0-	-1378	-0-		20911	2	N	-0-		-0-
01		21669 X	20606	-0-	-1063	-0-		20606	2	N	-0-		-0-
02		19572 X	18536	-0-	-1036	-0-		18536	2	N	-0-		-0-
03		21669 X	20065	-0-	-1604	-0-		20065	2	N	-0-		-0-
04		20970 X	18908	-0-	-2062	-0-		18908	2	N	-0-		-0-
05		20925 X	19529	-0-	-1396	-0-		19529	2	N	-0-		-0-
-----													
CENTREPOINT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597													
12		21514 X	18868	-0-	-2646	-0-		18868	2	N	-0-		-0-
01		20553 X	17485	-0-	-3068	-0-		17485	2	N	-0-		-0-
02		17668 X	15214	-0-	-2454	-0-		15214	2	N	-0-		-0-
03		19561 X	13280	-0-	-6281	-0-		13280	2	N	-0-		-0-
04		18840 X	12104	-0-	-6736	-0-		12104	2	N	-0-		-0-
05		18879 X	10219	-0-	-8660	-0-		10219	2	N	-0-		-0-
-----													
PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385													
12		3286 X	1353	-0-	-1933	-0-		1353	2	N	-0-		-0-
01		3503 X	2926	-0-	-577	-0-		2926	2	N	-0-		-0-
02		3164 X	2379	-0-	-785	-0-		2379	2	N	-0-		-0-
03		3503 X	1886	-0-	-1617	-0-		1886	2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2719	-0-	-101	-0-		2719	2	N	-0-		-0-
*05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576	2	N	-0-		-0-
-----													
GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002													
12		18038 X	18038	-0-	-0-	-0-		18038	2	N	-0-		-0-
01		21018 X	12479	-0-	-8539	-0-		12479	2	N	-0-		-0-
02		18984 X	12652	-0-	-6332	-0-		12652	2	N	-0-		-0-
03		21018 X	16725	-0-	-4293	-0-		16725	2	N	-0-		-0-
04		19950 X	14406	-0-	-5544	-0-		14406	2	N	-0-		-0-
05		18042 X	3670	-0-	-14372	-0-		3670	2	N	-0-		-0-
-----													
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780													
12		16120 X	15489	-0-	-631	-0-		15489	2	N	-0-		-0-
01		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-		16197	2	N	-0-		-0-
02		13692 X	7085	-0-	-6607	-0-		7085	2	N	-0-		-0-
03		15500 X	13556	-0-	-1944	-0-		13556	2	N	-0-		-0-
04		15660 X	13965	-0-	-1695	-0-		13965	2	N	-0-		-0-
05		16182 X	14917	-0-	-1265	-0-		14917	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DONNA RAY		WELL #:		4H	RRCID ->	255157	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 8005 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MORROW STEVENS UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	255203	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8135 - 14307		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DONNA RAY EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	255205	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7946 - 13230		
12	10974 X	4379	-0-	-6595	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
01	9889 X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2		N	-0-			-0-
02	9240 X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	9153	-0-	-747	-0-	9153	2		N	-0-			-0-
*05	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2		N	-0-			-0-
I-20 JV		WELL #:		1H	RRCID ->	255256	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8750 - 11108		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
*05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
CORNERSTONE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255280	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8580 - 12823		
12	44857 X	41567	-0-	-3290	-0-	41567	2		N	-0-			-0-
01	43462 X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2		N	-0-			-0-
02	38528 X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2		N	-0-			-0-
03	42656 X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2		N	-0-			-0-
04	40590 X	37449	-0-	-3141	-0-	37449	2		N	-0-			-0-
05	41571 X	36310	-0-	-5261	-0-	36310	2		N	-0-			-0-
HORNED FROG		WELL #:		1H	RRCID ->	255292	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7565 - 12692		
12	22754 X	20990	-0-	-1764	-0-	20990	2		N	-0-			-0-
01	23095 X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2		N	-0-			-0-
02	21812 X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2		N	-0-			-0-
03	24149 X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2		N	-0-			-0-
04	23370 X	18138	-0-	-5232	-0-	18138	2		N	-0-			-0-
05	22072 X	20565	-0-	-1507	-0-	20565	2		N	-0-			-0-
GANN		WELL #:		2H	RRCID ->	255319	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7862 - 10400		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GLENCREST		WELL #:		1H	RRCID ->	255320	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7950 - 10432	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11904 X	11125	-0-	-779	-0-	11125	2	N	-0-		-0-	
01	12090 X	11596	-0-	-494	-0-	11596	2	N	-0-		-0-	
02	10920 X	9893	-0-	-1027	-0-	9893	2	N	-0-		-0-	
03	12090 X	11482	-0-	-608	-0-	11482	2	N	-0-		-0-	
04	11370 X	10836	-0-	-534	-0-	10836	2	N	-0-		-0-	
05	11594 X	10905	-0-	-689	-0-	10905	2	N	-0-		-0-	
-----												
MAYFIELD 361		WELL #:		5H	RRCID ->	255322	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7708 - 10391	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
VALLEY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	255345	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7250 - 12726	
12	25265 X	21562	-0-	-3703	-0-	21562	2	Y	-0-		-0-	
01	25265 X	17621	-0-	-7644	-0-	17621	2	Y	-0-		-0-	
02	22148 X	19734	-0-	-2414	-0-	19734	2	Y	-0-		-0-	
03	23994 X	23261	-0-	-733	-0-	23261	2	Y	-0-		-0-	
04	22710 X	21562	-0-	-1148	-0-	21562	2	Y	-0-		-0-	
05	21855 X	21708	-0-	-147	-0-	21708	2	Y	-0-		-0-	
-----												
REVELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	255418	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7450 - 12641	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TRAIL OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255421	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7763 - 11627	
12	15190 X	11427	-0-	-3763	-0-	11427	2	N	-0-		-0-	
01	15190 X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2	N	-0-		-0-	
02	13720 X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2	N	-0-		-0-	
03	13826 X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2	N	-0-		-0-	
04	12600 X	11317	-0-	-1283	-0-	11317	2	N	-0-		-0-	
*05	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2	N	-0-		-0-	
-----												
HOG B		WELL #:		3H	RRCID ->	255426	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7720 - 15117	
12	37386 X	33939	-0-	-3447	-0-	33939	2	N	-0-		-0-	
01	37076 X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2	N	-0-		-0-	
02	32480 X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2	N	-0-		-0-	
03	34379 X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2	N	-0-		-0-	
04	33270 X	32350	-0-	-920	-0-	32350	2	N	-0-		-0-	
05	34038 X	33229	-0-	-809	-0-	33229	2	N	-0-		-0-	
-----												
WHITE B		WELL #:		1H	RRCID ->	255430	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8650 - 11850	
12	18166 X	14520	-0-	-3646	-0-	14520	2	N	-0-		-0-	
01	17081 X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2	N	-0-		-0-	
02	14644 X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2	N	-0-		-0-	
03	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2	N	-0-		-0-	
04	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2	N	-0-		-0-	
05	15810 X	15425	-0-	-385	-0-	15425	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRAIL OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255432	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 8048 - 11728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5487 X	5258	-0-	-229	-0-	5258 2			N	-0-		-0-
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2			N	-0-		-0-
02	5208 X	3545	-0-	-1663	-0-	3545 2			N	-0-		-0-
03	5766 X	1710	-0-	-4056	-0-	1710 2			N	-0-		-0-
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-				N	-0-		-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		J 3H	RRCID ->	255433	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7280 - 9398	
12	7440 X	5326	-0-	-2114	-0-	5326 2			N	-0-		-0-
01	7440 X	5481	-0-	-1959	-0-	5481 2			N	-0-		-0-
02	5460 X	3200	-0-	-2260	-0-	3200 2			N	-0-		-0-
03	5332 X	2228	-0-	-3104	-0-	2228 2			N	-0-		-0-
04	5310 X	180	-0-	-5130	-0-	180 2			N	-0-		-0-
05	5487 X	114	-0-	-5373	-0-	114 2			N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT NORTHWEST		WELL #:		H 1H	RRCID ->	255457	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF. 7170 - 9908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WINSKOTT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	255458	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7370 - 10208	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHADY OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255461	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7314 - 11499	
12	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	14346 2			N	-0-		-0-
01	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	18017 2			N	-0-		-0-
02	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13558 2			N	-0-		-0-
03	14353 X	13413	-0-	-940	-0-	13413 2			N	-0-		-0-
04	17430 X	8079	-0-	-9351	-0-	8079 2			N	-0-		-0-
05	18011 X	3	-0-	-18008	-0-	3 2			N	-0-		-0-
-----												
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	255462	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7480 - 12367	
12	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	17676 2			N	-0-		-0-
01	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	17737 2			N	-0-		-0-
02	16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	16414 2			N	-0-		-0-
03	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17644 2			N	-0-		-0-
04	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	17367 2			N	-0-		-0-
05	16678 X	16610	-0-	-68	-0-	16610 2			N	-0-		-0-
-----												
TCCD SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255463	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7790 - 14271	
12	42749 X	40965	-0-	-1784	-0-	40965 2			N	-0-		-0-
01	42408 X	40380	-0-	-2028	-0-	40380 2			N	-0-		-0-
02	38223 X	38223	-0-	-0-	-0-	38223 2			N	-0-		-0-
03	42191 X	41184	-0-	-1007	-0-	41184 2			N	-0-		-0-
04	40110 X	39177	-0-	-933	-0-	39177 2			N	-0-		-0-
05	42315 X	39652	-0-	-2663	-0-	39652 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KISD		WELL #:		3H	RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8300 - 11882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	25761 X	24442	-0-	-1319	-0-	24442	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	25110 X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	24428 X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	24030 X	21866	-0-	-2164	-0-	21866	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	24831 X	22827	-0-	-2004	-0-	22827	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WELLIVER		WELL #:		2H	RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7191 - 9412
12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2914 X	896	-0-	-2018	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAIL OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	7850 - 11876
12	11997 X	9663	-0-	-2334	-0-	9663	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	11997 X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10836 X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11687 X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9870 X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	10726 X	5662	-0-	-5064	-0-	5662	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	7583 - 10982
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7068 X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6552 X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7254 X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7020 X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7449 - 8990
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
LANDING SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8775 - 13892
12	30194 X	28095	-0-	-2099	-0-	28095	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	30194 X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	26264 X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	29078 X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	27570 X	25275	-0-	-2295	-0-	25275	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	28086 X	25492	-0-	-2594	-0-	25492	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011										TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7530	-	11264
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
12		15841 X	7318	-0-	-8523	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
01		16678 X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-			-0-
02		15064 X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-			-0-
03		16678 X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
04		16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-			-0-
05		15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010										TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6893	-	11615
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8700	-	10347
12		2480 X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
01		2480 X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
05		3317 X	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010										TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6880	-	9502
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010										TOTAL DEPTH	7537	PERF.	8042	-	10360
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01		682 X	9	-0-	-673	-0-		9	2		N	-0-			-0-
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
-----															
AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010										TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9025	-	13233
12		14322 X	12541	-0-	-1781	-0-	12541	2			N	-0-			-0-
01		13950 X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-			-0-
02		12320 X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-			-0-
03		13082 X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-			-0-
04		12330 X	11843	-0-	-487	-0-	11843	2			N	-0-			-0-
05		12555 X	11973	-0-	-582	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
-----															
WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010										TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7590	-	10809
12		19871 X	11713	-0-	-8158	-0-	11713	2			N	-0-			-0-
01		19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-			-0-
02		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-			-0-
03		16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-			-0-
04		14580 X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-			-0-
05		11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		16089 X	13928	-0-	-2161	-0-	13928	2		N	-0-			-0-
01		16089 X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2		N	-0-			-0-
02		14532 X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2		N	-0-			-0-
03		15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2		N	-0-			-0-
04		17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2		N	-0-			-0-
*05		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2		N	-0-			-0-
-----														
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345														
12		14074 X	8512	-0-	-5562	-0-	8512	2		N	-0-			-0-
01		13113 X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2		N	-0-			-0-
02		11116 X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2		N	-0-			-0-
03		12028 X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2		N	-0-			-0-
04		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2		N	-0-			-0-
*05		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
-----														
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034														
12		12152 X	10532	-0-	-1620	-0-	10532	2		N	-0-			-0-
01		12152 X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2		N	-0-			-0-
02		10976 X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
03		11501 X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
04		10500 X	10377	-0-	-123	-0-	10377	2		N	-0-			-0-
05		10850 X	10246	-0-	-604	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
-----														
DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
RAINTREE				WELL #:	1H	RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8488 - 10860		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCMURRY				WELL #:	2H	RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7441 - 11072		
12	17267 X	11673	-0-	-5594	-0-	-0-	11673	2		N	-0-			-0-
01	16678 X	10298	-0-	-6380	-0-	-0-	10298	2		N	-0-			-0-
02	13468 X	9767	-0-	-3701	-0-	-0-	9767	2		N	-0-			-0-
03	13702 X	10392	-0-	-3310	-0-	-0-	10392	2		N	-0-			-0-
04	11310 X	10407	-0-	-903	-0-	-0-	10407	2		N	-0-			-0-
05	11687 X	11164	-0-	-523	-0-	-0-	11164	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURRY				WELL #:	3H	RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7502 - 11229		
12	25358 X	24904	-0-	-454	-0-	-0-	24904	2		N	-0-			-0-
01	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	-0-	26991	2		N	-0-			-0-
02	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	-0-	24907	2		N	-0-			-0-
03	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	-0-	27281	2		N	-0-			-0-
04	26130 X	25915	-0-	-215	-0-	-0-	25915	2		N	-0-			-0-
05	27590 X	26386	-0-	-1204	-0-	-0-	26386	2		N	-0-			-0-
-----														
DIMOCK				WELL #:	1H	RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7529 - 11392		
12	11501 X	7690	-0-	-3811	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
01	11501 X	7042	-0-	-4459	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
02	10388 X	6693	-0-	-3695	-0-	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
03	11067 X	8685	-0-	-2382	-0-	-0-	8685	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	9617	-0-	-283	-0-	-0-	9617	2		N	-0-			-0-
*05	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	-0-	12799	2		N	-0-			-0-
-----														
FORD UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7725 - 11968		
12	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	-0-	16389	2		N	-0-			-0-
01	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	-0-	15992	2		N	-0-			-0-
02	14560 X	14434	-0-	-126	-0-	-0-	14434	2		N	-0-			-0-
03	16399 X	15402	-0-	-997	-0-	-0-	15402	2		N	-0-			-0-
04	15870 X	14418	-0-	-1452	-0-	-0-	14418	2		N	-0-			-0-
05	16399 X	14932	-0-	-1467	-0-	-0-	14932	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7610 - 10121		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WORK				WELL #:	3H	RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7600 - 10637		
12	17949 X	17503	-0-	-446	-0-	-0-	17503	2		N	-0-			-0-
01	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	-0-	19535	2		N	-0-			-0-
02	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	-0-	19323	2		N	-0-			-0-
03	21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	-0-	21824	2		N	-0-			-0-
04	18150 X	16404	-0-	-1746	-0-	-0-	16404	2		N	-0-			-0-
*05	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	-0-	20796	2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WINSYCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11687 X	5370	-0-	-6317	-0-	-0-	5370	2		N	-0-
01		11160 X	8057	-0-	-3103	-0-	-0-	8057	2		N	-0-
02		13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	-0-	13502	2		N	-0-
03		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	-0-	11126	2		N	-0-
04		7800 X	227	-0-	-7573	-0-	-0-	227	2		N	-0-
05		14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-	-0-				N	-0-
-----												
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106												
12		9827 X	9406	-0-	-421	-0-	-0-	9406	2		N	-0-
01		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	-0-	9952	2		N	-0-
02		8876 X	8498	-0-	-378	-0-	-0-	8498	2		N	-0-
03		9393 X	7694	-0-	-1699	-0-	-0-	7694	2		N	-0-
04		9630 X	7328	-0-	-2302	-0-	-0-	7328	2		N	-0-
05		9951 X	7947	-0-	-2004	-0-	-0-	7947	2		N	-0-
-----												
GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703												
12		16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	-0-	16079	2		N	-0-
01		17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	-0-	17382	2		N	-0-
02		17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	-0-	17725	2		N	-0-
03		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	-0-	15452	2		N	-0-
04		16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	-0-	16353	2		N	-0-
*05		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-
-----												
HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966												
12		40668 X	40668	-0-	-0-	-0-	-0-	40668	2		N	-0-
01		42439 X	35987	-0-	-6452	-0-	-0-	35987	2		N	-0-
02		38332 X	31156	-0-	-7176	-0-	-0-	31156	2		N	-0-
03		42439 X	33805	-0-	-8634	-0-	-0-	33805	2		N	-0-
04		39420 X	31176	-0-	-8244	-0-	-0-	31176	2		N	-0-
05		40672 X	31921	-0-	-8751	-0-	-0-	31921	2		N	-0-
-----												
THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775												
12		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-	7742	2		N	-0-
01		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	-0-	7673	2		N	-0-
02		7336 X	6391	-0-	-945	-0-	-0-	6391	2		N	-0-
03		8122 X	6157	-0-	-1965	-0-	-0-	6157	2		N	-0-
04		7860 X	5781	-0-	-2079	-0-	-0-	5781	2		N	-0-
05		7750 X	5506	-0-	-2244	-0-	-0-	5506	2		N	-0-
-----												
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523												
12		10788 X	5095	-0-	-5693	-0-	-0-	5095	2		N	-0-
01		9393 X	4126	-0-	-5267	-0-	-0-	4126	2		N	-0-
02		8036 X	4181	-0-	-3855	-0-	-0-	4181	2		N	-0-
03		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	-0-	7498	2		N	-0-
04		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	7095	2	1	9	33
*05		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	-0-	6345	2	1	9	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6014 X	4878	-0-	-1136	-0-	4878	2	N	-0-
01		5301 X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2	N	-0-
02		4564 X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2	N	-0-
03		4867 X	516	-0-	-4351	-0-	516	2	N	-0-
04		4710 X	397	-0-	-4313	-0-	397	2	N	-0-
05		4867 X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2	N	-0-
-----										
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591										
12		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2	N	-0-
01		10137 X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2	N	-0-
02		9156 X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2	N	-0-
03		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2	N	-0-
04		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2	N	-0-
*05		14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2	N	-0-
-----										
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24
-----										
MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2	N	-0-
-----										
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207										
12		9858 X	9119	-0-	-739	-0-	9119	2	N	-0-
01		9827 X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2	N	-0-
02		8624 X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2	N	-0-
03		9548 X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2	N	-0-
04		9180 X	7725	-0-	-1455	-0-	7725	2	N	-0-
05		9393 X	7886	-0-	-1507	-0-	7886	2	N	-0-
-----										
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782										
12		12059 X	11246	-0-	-813	-0-	11246	2	N	-0-
01		12059 X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2	N	-0-
02		10892 X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2	N	-0-
03		11253 X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2	N	-0-
04		10890 X	10283	-0-	-607	-0-	10283	2	N	-0-
05		11253 X	11030	-0-	-223	-0-	11030	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		29388 X	1625	-0-	-27763	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
01		29543 X	-0-	-0-	-29543	-0-			N	-0-			-0-
02		26684 X	-0-	-0-	-26684	-0-			N	-0-			-0-
03		29543 X	10103	-0-	-19440	-0-	10103 2		N	-0-			-0-
04		26160 X	-0-	-0-	-26160	-0-			N	-0-			-0-
*05		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684 2		N	-0-			-0-
-----													
DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223													
12		6262 X	5879	-0-	-383	-0-	5879 2		N	-0-			-0-
01		6262 X	5122	-0-	-1140	-0-	5122 2		N	-0-			-0-
02		5376 X	4940	-0-	-436	-0-	4940 2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5032	-0-	-920	-0-	5032 2		N	-0-			-0-
04		5760 X	4857	-0-	-903	-0-	4857 2		N	-0-			-0-
05		5890 X	4606	-0-	-1284	-0-	4606 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302													
12		4402 X	3720	-0-	-682	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
01		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 2		N	-0-			-0-
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045 2		N	-0-			-0-
03		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2		N	-0-			-0-
04		6570 X	5563	-0-	-1007	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
*05		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881 2		N	-0-			-0-
-----													
HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FALVEL		WELL #:		10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MANN, S.		WELL #:		11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		4033	2	N	-0-		-0-	
-----													
MANN, S.		WELL #:		8H	RRCID ->	256121	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7800 - 10318		
12	4929 X	4859	-0-	-70	-0-		4859	2	N	-0-		-0-	
01	4402 X	3982	-0-	-420	-0-		3982	2	N	-0-		-0-	
02	3416 X	3235	-0-	-181	-0-		3235	2	N	-0-		-0-	
03	4867 X	3343	-0-	-1524	-0-		3343	2	N	-0-		-0-	
04	4710 X	1923	-0-	-2787	-0-		1923	2	N	-0-		-0-	
05	4867 X	2115	-0-	-2752	-0-		2115	2	N	-0-		-0-	
-----													
WINSCOTT WEST		WELL #:		C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7571 - 9227		
12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-		3604	2	N	-0-		-0-	
01	3875 X	3870	-0-	-5	-0-		3870	2	N	-0-		-0-	
02	3472 X	2671	-0-	-801	-0-		2671	2	N	-0-		-0-	
03	3596 X	2970	-0-	-626	-0-		2970	2	N	-0-		-0-	
04	3750 X	2901	-0-	-849	-0-		2901	2	N	-0-		-0-	
05	3875 X	2924	-0-	-951	-0-		2924	2	N	-0-		-0-	
-----													
WHITE A		WELL #:		3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8438 - 11896		
12	25730 X	18831	-0-	-6899	-0-		18831	2	N	-0-		-0-	
01	25730 X	19775	-0-	-5955	-0-		19775	2	N	-0-		-0-	
02	19012 X	15474	-0-	-3538	-0-		15474	2	N	-0-		-0-	
03	21049 X	18032	-0-	-3017	-0-		18032	2	N	-0-		-0-	
04	20370 X	16521	-0-	-3849	-0-		16521	2	N	-0-		-0-	
05	19778 X	18712	-0-	-1066	-0-		18712	2	N	-0-		-0-	
-----													
TRADERS VILLAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	256137	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 9500 - 12241		
12	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-		13376	2	N	-0-		-0-	
01	13361 X	13164	-0-	-197	-0-		13164	2	N	-0-		-0-	
02	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-		13062	2	N	-0-		-0-	
03	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-		15330	2	N	-0-		-0-	
04	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-		16307	2	N	-0-		-0-	
*05	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-		15054	2	N	-0-		-0-	
-----													
LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256138	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 6517 - 16416		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010										TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7780	-	11663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		16957 X	7982	-0-	-8975	-0-		7982 2		N	-0-			-0-	
01		16957 X	16250	-0-	-707	-0-		16250 2		N	-0-			-0-	
02		15316 X	14931	-0-	-385	-0-		14931 2		N	-0-			-0-	
03		16678 X	15624	-0-	-1054	-0-		15624 2		N	-0-			-0-	
04		16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-				N	-0-			-0-	
05		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011										TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7200	-	10737
12		20274 X	19021	-0-	-1253	-0-		19021 2		N	-0-			-0-	
01		22036 X	22036	-0-	-0-	-0-		22036 2		N	-0-			-0-	
02		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-		19300 2		N	-0-			-0-	
03		21425 X	21425	-0-	-0-	-0-		21425 2		N	-0-			-0-	
04		21623 X	21623	-0-	-0-	-0-		21623 2		N	-0-			-0-	
*05		23519 X	23519	-0-	-0-	-0-		23519 2		N	-0-			-0-	
-----															
SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011										TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7300	-	10954
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010										TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7791	-	10484
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8464	-	12059
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7942	-	10897
12		15593 X	12817	-0-	-2776	-0-		12817 2		N	-0-			-0-	
01		15531 X	13191	-0-	-2340	-0-		13191 2		N	-0-			-0-	
02		14084 X	11479	-0-	-2605	-0-		11479 2		N	-0-			-0-	
03		15593 X	12279	-0-	-3314	-0-		12279 2		N	-0-			-0-	
04		15090 X	12253	-0-	-2837	-0-		12253 2		N	-0-			-0-	
05		13206 X	12477	-0-	-729	-0-		12477 2		N	-0-			-0-	
-----															
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010										TOTAL DEPTH	7155	PERF.	7533	-	8936
12		10974 X	10127	-0-	-847	-0-		10127 2		N	-0-			-0-	
01		10974 X	10410	-0-	-564	-0-		10410 2		N	-0-			-0-	
02		9716 X	9517	-0-	-199	-0-		9517 2		N	-0-			-0-	
03		10757 X	9999	-0-	-758	-0-		9999 2		N	-0-			-0-	
04		10410 X	9446	-0-	-964	-0-		9446 2		N	-0-			-0-	
05		10540 X	9814	-0-	-726	-0-		9814 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		26133 X	23372	-0-	-2761	-0-	23372	2		N	-0-						-0-
01		25203 X	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2		N	-0-						-0-
02		22344 X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2		N	-0-						-0-
03		24521 X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2		N	-0-						-0-
04		23490 X	21558	-0-	-1932	-0-	21558	2		N	-0-						-0-
05		24242 X	22829	-0-	-1413	-0-	22829	2		N	-0-						-0-
-----																	
GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350																	
12		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-						-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-						-0-
02		1848 N	259	-0-	-1589	-0-	259	2		N	-0-						-0-
03		2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-						-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-						-0-
*05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-						-0-
-----																	
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033																	
12		6417 X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2		N	-0-						-0-
01		6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2		N	-0-						-0-
02		5796 X	5549	-0-	-247	-0-	5549	2		N	-0-						-0-
03		6107 X	5805	-0-	-302	-0-	5805	2		N	-0-						-0-
04		6030 X	5594	-0-	-436	-0-	5594	2		N	-0-						-0-
05		6231 X	5936	-0-	-295	-0-	5936	2		N	-0-						-0-
-----																	
GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540																	
12		31651 X	28058	-0-	-3593	-0-	28058	2		N	-0-						-0-
01		30132 X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2		N	-0-						-0-
02		27160 X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2		N	-0-						-0-
03		29791 X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2		N	-0-						-0-
04		27660 X	24612	-0-	-3048	-0-	24612	2		N	-0-						-0-
05		28675 X	25545	-0-	-3130	-0-	25545	2		N	-0-						-0-
-----																	
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035																	
12		15221 X	13452	-0-	-1769	-0-	13452	2		N	-0-						-0-
01		14446 X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2		N	-0-						-0-
02		12656 X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2		N	-0-						-0-
03		13764 X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2		N	-0-						-0-
04		13170 X	12367	-0-	-803	-0-	12367	2		N	-0-						-0-
05		13454 X	12934	-0-	-520	-0-	12934	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
CANN		WELL #:	2HR	RRCID ->	256328	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8860 - 12280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		5921 X	4423	-0-	-1498	-0-	4423 2	N	-0-		-0-
01		5828 X	4988	-0-	-840	-0-	4988 2	N	-0-		-0-
02		4900 X	4545	-0-	-355	-0-	4545 2	N	-0-		-0-
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2	N	-0-		-0-
04		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2	N	-0-		-0-
*05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2	N	-0-		-0-
-----											
AIRFIELD		WELL #:	3H	RRCID ->	256342	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9240 - 12191
12		13857 X	10540	-0-	-3317	-0-	10540 2	N	-0-		-0-
01		13857 X	10964	-0-	-2893	-0-	10964 2	N	-0-		-0-
02		11592 X	9768	-0-	-1824	-0-	9768 2	N	-0-		-0-
03		10664 X	10270	-0-	-394	-0-	10270 2	N	-0-		-0-
04		10620 X	9986	-0-	-634	-0-	9986 2	N	-0-		-0-
05		10974 X	10113	-0-	-861	-0-	10113 2	N	-0-		-0-
-----											
GRAPEVINE MILLS		WELL #:	4H	RRCID ->	256346	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8575 - 10931
12		10385 X	6836	-0-	-3549	-0-	6836 2	N	-0-		-0-
01		10385 X	7657	-0-	-2728	-0-	7657 2	N	-0-		-0-
02		7420 X	4672	-0-	-2748	-0-	4672 2	N	-0-		-0-
03		8215 X	5657	-0-	-2558	-0-	5657 2	N	-0-		-0-
04		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374 2	N	-0-		-0-
05		7657 X	6294	-0-	-1363	-0-	6294 2	N	-0-		-0-
-----											
DUCK LAKE		WELL #:	8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7750 - 10144
12		12772 X	11939	-0-	-833	-0-	11939 2	N	-0-		-0-
01		11873 X	6740	-0-	-5133	-0-	6740 2	N	-0-		-0-
02		10724 X	10662	-0-	-62	-0-	10662 2	N	-0-		-0-
03		11935 X	10403	-0-	-1532	-0-	10403 2	N	-0-		-0-
04		11550 X	9658	-0-	-1892	-0-	9658 2	N	-0-		-0-
05		11935 X	11449	-0-	-486	-0-	11449 2	N	-0-		-0-
-----											
FELLOWSHIP		WELL #:	5H	RRCID ->	256354	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8705 - 11631
12		21390 X	20447	-0-	-943	-0-	20447 2	N	-0-		-0-
01		20708 X	15323	-0-	-5385	-0-	15323 2	N	-0-		-0-
02		19124 X	18157	-0-	-967	-0-	18157 2	N	-0-		-0-
03		21173 X	19220	-0-	-1953	-0-	19220 2	N	-0-		-0-
04		20490 X	15957	-0-	-4533	-0-	15957 2	N	-0-		-0-
05		20460 X	15478	-0-	-4982	-0-	15478 2	N	-0-		-0-
-----											
GANN		WELL #:	5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7935 - 9848
12		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 2	N	-0-		-0-
01		7037 X	1052	-0-	-5985	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
02		6356 X	1728	-0-	-4628	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
03		7037 X	5300	-0-	-1737	-0-	5300 2	N	-0-		-0-
04		5070 X	5031	-0-	-39	-0-	5031 2	N	-0-		-0-
*05		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912 2	N	-0-		-0-
-----											
GREENBRIAR		WELL #:	2H	RRCID ->	256363	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7540 - 12549
12		13423 X	4994	-0-	-8429	-0-	4994 2	N	-0-		-0-
01		12927 X	6153	-0-	-6774	-0-	6153 2	N	-0-		-0-
02		11676 X	7655	-0-	-4021	-0-	7655 2	N	-0-		-0-
03		12927 X	6640	-0-	-6287	-0-	6640 2	N	-0-		-0-
04		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051 2	N	-0-		-0-
*05		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GANN		WELL #:		3H	RRCID ->	256397	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7780 - 10926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		20770 X	329	-0-	-20441	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
01		18228 X	140	-0-	-18088	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4312 X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4774 X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3360 X	470	-0-	-2890	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
KING B		WELL #:		3H	RRCID ->	256398	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7540 - 13613	
12		35185 X	27065	-0-	-8120	-0-	27065	2	N	-0-	-0-	-0-
01		35278 X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2	N	-0-	-0-	-0-
02		31864 X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2	N	-0-	-0-	-0-
03		35278 X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2	N	-0-	-0-	-0-
04		33180 X	28217	-0-	-4963	-0-	28217	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	28007	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OLAI		WELL #:		1H	RRCID ->	256412	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7330 - 9115	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
GRAPEVINE MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	256430	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8616 - 12212	
12		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9464 X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11005 X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10650 X	6066	-0-	-4584	-0-	6066	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11005 X	2697	-0-	-8308	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BECKY		WELL #:		3H	RRCID ->	256468	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7250 - 10744	
12		8618 X	8161	-0-	-457	-0-	8161	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8618 X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7784 X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8370 X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8100 X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8153 X	5618	-0-	-2535	-0-	5618	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		9H	RRCID ->	256470	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7772 - 10036	
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
TRADERS VILLAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9350 - 13002	
12		16027 X	13546	-0-	-2481	-0-	13546	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14384 X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13440 X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14880 X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RIVERCREST		WELL #:		N 6H	RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7048 - 9981	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8400 - 11369	
12		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		-0-
01		4712 X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2	N	-0-		-0-
02		4256 X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2	N	-0-		-0-
03		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-		-0-
04		4140 X	1328	-0-	-2812	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
05		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SUMMIT RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	256508	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7451 - 9602	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		T 1H	RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 6832 - 10835	
12		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-		50
01		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2	N	-0-		50
02		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2	N	-0-		50
03		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2	N	-0-		50
04		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2	N	-0-		50
*05		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2	N	-0-		50
-----												
AIRPLANE		WELL #:		1H	RRCID ->	256567	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8560 - 12522	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	161	-0-	161	-0-	161	2	N	-0-		-0-
*05		19670 X	19509	-0-	-161	-0-	19509	2	N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		11H	RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7715 - 10706	
12		16368 X	15049	-0-	-1319	-0-	15049	2	N	-0-		-0-
01		16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2	N	-0-		-0-
02		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2	N	-0-		-0-
03		15035 X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2	N	-0-		-0-
04		15720 X	15231	-0-	-489	-0-	15231	2	N	-0-		-0-
05		16244 X	14724	-0-	-1520	-0-	14724	2	N	-0-		-0-
-----												
FALVEL		WELL #:		17H	RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7325 - 9729	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		4H	RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8396 - 11159	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		1H	RRCID ->	256660	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	8735 - 12396	
12	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-				N	-0-			-0-
01	15097 X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2		N	-0-			-0-
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2		N	-0-			-0-
03	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2		N	-0-			-0-
04	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2		N	-0-			-0-
05	16523 X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2		N	-0-			-0-
-----													
AIRPLANE		WELL #:		2H	RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8750 - 12500	
12	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2		N	-0-			-0-
01	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2		N	-0-			-0-
02	15680 X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2		N	-0-			-0-
03	17360 X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2		N	-0-			-0-
04	17010 X	9274	-0-	-7736	-0-	9274	2		N	-0-			-0-
05	17577 X	15420	-0-	-2157	-0-	15420	2		N	-0-			-0-
-----													
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		5H	RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6637 - 8408	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	256763	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8750 - 13272	
12	19623 X	13548	-0-	-6075	-0-	13548	2		N	-0-			-0-
01	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2		N	-0-			-0-
02	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2		N	-0-			-0-
03	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2		N	-0-			-0-
04	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2		N	-0-			-0-
*05	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2		N	-0-			-0-
-----													
HART		WELL #:		3H	RRCID ->	256800	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9160 - 12397	
12	16709 X	14684	-0-	-2025	-0-	14684	2		N	-0-			-0-
01	16089 X	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2		N	-0-			-0-
02	14364 X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2		N	-0-			-0-
03	15903 X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2		N	-0-			-0-
04	14580 X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2		N	-0-			-0-
05	14694 X	14010	-0-	-684	-0-	14010	2		N	-0-			-0-
-----													
UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7475 - 9941	
12	13144 X	11522	-0-	-1622	-0-	11522	2		N	-0-			-0-
01	12679 X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2		N	-0-			-0-
02	10808 X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2		N	-0-			-0-
03	11966 X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2		N	-0-			-0-
04	11460 X	10886	-0-	-574	-0-	10886	2		N	-0-			-0-
05	11687 X	11144	-0-	-543	-0-	11144	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
RAINTREE		WELL #: 5H		RRCID -> 256815		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8318 - 11926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RALL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 256817		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7430 - 11015				
12	17515 X	17495	-0-	-20	-0-	17495	2			N	-0-			-0-
01	17577 X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-			-0-
02	16268 X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-			-0-
03	18011 X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-			-0-
04	17430 X	15481	-0-	-1949	-0-	15481	2			N	-0-			-0-
05	17794 X	15300	-0-	-2494	-0-	15300	2			N	-0-			-0-
EDGECLIFF C		WELL #: 3H		RRCID -> 256818		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7517 - 11925				
12	15469 X	12453	-0-	-3016	-0-	12453	2			N	-0-			-0-
01	15190 X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-			-0-
02	12796 X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
03	13578 X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-			-0-
04	13140 X	12381	-0-	-759	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
05	13330 X	12580	-0-	-750	-0-	12580	2			N	-0-			-0-
TCC SOUTHWEST		WELL #: 1H		RRCID -> 256819		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 8430 - 11803				
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
01	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORROW STEVENS UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 256821		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 8135 - 12937				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	2			N	-0-			-0-
*05	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	33515	2			N	-0-			-0-
TERRY		WELL #: 6H		RRCID -> 256823		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7985 - 10312				
12	11532 X	10814	-0-	-718	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
01	11625 X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
02	10500 X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
03	11625 X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-			-0-
04	10710 X	8211	-0-	-2499	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
05	10819 X	4530	-0-	-6289	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
HODGES TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 256827		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7435 - 12230				
12	25141 X	23765	-0-	-1376	-0-	23765	2			N	-0-			-0-
01	24676 X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-			-0-
02	21924 X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-			-0-
03	24056 X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-			-0-
04	23280 X	21277	-0-	-2003	-0-	21277	2			N	-0-			-0-
*05	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BARKER, CHARLES		WELL #:		5H	RRCID ->	256837	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7840 - 10200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
CLEAR CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	256853	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7586 - 9889	
12	10106 X	7954	-0-	-2152	-0-	-0-	7954	2	N	-0-		-0-	
01	10354 X	7848	-0-	-2506	-0-	-0-	7848	2	N	-0-		-0-	
02	9352 X	5653	-0-	-3699	-0-	-0-	5653	2	N	-0-		-0-	
03	10354 X	7529	-0-	-2825	-0-	-0-	7529	2	N	-0-		-0-	
04	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	-0-	8571	2	N	-0-		-0-	
*05	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	-0-	8935	2	N	-0-		-0-	
-----													
PRUETT FRONTIER		WELL #:		1H	RRCID ->	256856	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8690 - 12247	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
RICHLAND HILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	256865	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7518 - 11915	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FLIGHT PATH		WELL #:		3H	RRCID ->	256875	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	11698 - 13700	
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-		-0-	
01	2387 X	2033	-0-	-354	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-	
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-		-0-	
03	4371 X	4352	-0-	-19	-0-	-0-	4352	2	N	-0-		-0-	
04	4230 X	295	-0-	-3935	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-	
05	4371 X	3594	-0-	-777	-0-	-0-	3594	2	N	-0-		-0-	
-----													
EDGECLIFF D		WELL #:		3H	RRCID ->	256882	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7763 - 11968	
12	14384 X	6405	-0-	-7979	-0-	-0-	6405	2	N	-0-		-0-	
01	12493 X	11200	-0-	-1293	-0-	-0-	11200	2	N	-0-		-0-	
02	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	-0-	12853	2	N	-0-		-0-	
03	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	-0-	11906	2	N	-0-		-0-	
04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	-0-	11922	2	N	-0-		-0-	
05	14229 X	12836	-0-	-1393	-0-	-0-	12836	2	N	-0-		-0-	
-----													
BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7907 - 10761	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094												
12		15221 X	13290	-0-	-1931	-0-	13290	2	N	-0-		-0-
01		14043 X	13511	-0-	-532	-0-	13511	2	N	-0-		-0-
02		12824 X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2	N	-0-		-0-
03		14198 X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2	N	-0-		-0-
04		13740 X	12497	-0-	-1243	-0-	12497	2	N	-0-		-0-
05		13764 X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2	N	-0-		-0-
-----												
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2	N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788												
12		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2	N	-0-		-0-
01		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2	N	-0-		-0-
02		13720 X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2	N	-0-		-0-
03		16151 X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2	N	-0-		-0-
04		15630 X	14380	-0-	-1250	-0-	14380	2	N	-0-		-0-
05		16151 X	14902	-0-	-1249	-0-	14902	2	N	-0-		-0-
-----												
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372												
12		4557 X	2455	-0-	-2102	-0-	2455	2	N	-0-		-0-
01		4061 X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2	N	-0-		-0-
02		3668 X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
03		3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2	N	-0-		-0-
*05		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
-----												
BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665												
12		3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
01		4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2	N	-0-		-0-
02		3668 X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
03		4061 X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2	N	-0-		-0-
04		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2	N	-0-		-0-
*05		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CONGO NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	256933	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8770 - 14593
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		18228 X	16129	-0-	-2099	-0-	16129 2		N	-0-		-0-
01		16988 X	16049	-0-	-939	-0-	16049 2		N	-0-		-0-
02		14840 X	14308	-0-	-532	-0-	14308 2		N	-0-		-0-
03		16120 X	15775	-0-	-345	-0-	15775 2		N	-0-		-0-
04		15600 X	15124	-0-	-476	-0-	15124 2		N	-0-		-0-
*05		16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	16808 2		N	-0-		-0-
-----												
LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256934	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7389 - 12004
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		7H	RRCID ->	256936	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6681 - 8586
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		9H	RRCID ->	256937	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6777 - 8624
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHARLES BARKER		WELL #:		4H	RRCID ->	256942	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7900 - 10595
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TANTARRA ESTATES		WELL #:		3H	RRCID ->	256943	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7556 - 9345
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COLBY		WELL #:		2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8705 - 12295
12		9765 X	9042	-0-	-723	-0-	9042 2		N	-0-		-0-
01		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796 2		N	-0-		-0-
02		8120 X	7947	-0-	-173	-0-	7947 2		N	-0-		-0-
03		9052 X	8597	-0-	-455	-0-	8597 2		N	-0-		-0-
04		8760 X	8324	-0-	-436	-0-	8324 2		N	-0-		-0-
05		9052 X	8484	-0-	-568	-0-	8484 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	9150 - 11872		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		13144 X	11439	-0-	-1705	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
01		12586 X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2		N	-0-			-0-
02		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2		N	-0-			-0-
03		11439 X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
04		11340 X	9895	-0-	-1445	-0-	9895	2		N	-0-			-0-
05		11718 X	5490	-0-	-6228	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
-----														
HF MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7455 - 9409		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256963	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7640 - 9776		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
RAINTREE		WELL #:		2H	RRCID ->	256970	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8257 - 12066		
12		10230 X	10133	-0-	-97	-0-	10133	2		N	-0-			-0-
01		10230 X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2		N	-0-			-0-
02		10612 X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03		11749 X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
04		11370 X	1202	-0-	-10168	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
05		10137 X	5609	-0-	-4528	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
-----														
RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7177 - 9472		
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
01		1457 N	196	-0-	-1261	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02		1316 N	129	-0-	-1187	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	511	-0-	-946	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3568	-0-	568	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
*05		3100 N	5816	-0-	2716	-0-	3284	5816	2	N	-0-			-0-
-----														
RIVERCREST		WELL #:		S 7H	RRCID ->	256975	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7085 - 12032		
12		22351 X	20876	-0-	-1475	-0-	20876	2		N	-0-			-0-
01		22289 X	20913	-0-	-1376	-0-	20913	2		N	-0-			-0-
02		19432 X	19138	-0-	-294	-0-	19138	2		N	-0-			-0-
03		21514 X	18796	-0-	-2718	-0-	18796	2		N	-0-			-0-
04		20610 X	16632	-0-	-3978	-0-	16632	2		N	-0-			-0-
05		21204 X	16642	-0-	-4562	-0-	16642	2		N	-0-			-0-
-----														
JESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	256979	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	10615 - 11984		
12		19685 X	18877	-0-	-808	-0-	18877	2		N	-0-			-0-
01		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2		N	-0-			-0-
02		16520 X	12507	-0-	-4013	-0-	12507	2		N	-0-			-0-
03		18879 X	13466	-0-	-5413	-0-	13466	2		N	-0-			-0-
04		18270 X	13452	-0-	-4818	-0-	13452	2		N	-0-			-0-
05		18879 X	13882	-0-	-4997	-0-	13882	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14105 X	13873	-0-	-232	-0-	13873 2		N	-0-			-0-
01		15004 X	13774	-0-	-1230	-0-	13774 2		N	-0-			-0-
02		13552 X	12499	-0-	-1053	-0-	12499 2		N	-0-			-0-
03		15004 X	13508	-0-	-1496	-0-	13508 2		N	-0-			-0-
04		13830 X	12938	-0-	-892	-0-	12938 2		N	-0-			-0-
05		13888 X	12801	-0-	-1087	-0-	12801 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670													
12		4712 X	3610	-0-	-1102	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
01		4712 X	3850	-0-	-862	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
02		4256 X	3768	-0-	-488	-0-	3768 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4081	-0-	-414	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	3815	-0-	-475	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
05		4185 X	3832	-0-	-353	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
-----													
CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878													
12		18321 X	15442	-0-	-2879	-0-	15442 2		N	-0-			-0-
01		19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	19120 2		N	-0-			-0-
02		17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246 2		N	-0-			-0-
03		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	17854 2		N	-0-			-0-
04		18510 X	17419	-0-	-1091	-0-	17419 2		N	-0-			-0-
05		19127 X	18273	-0-	-854	-0-	18273 2		N	-0-			-0-
-----													
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563													
12		11470 X	9707	-0-	-1763	-0-	9707 2		N	-0-			-0-
01		11470 X	9287	-0-	-2183	-0-	9287 2		N	-0-			-0-
02		10360 X	5915	-0-	-4445	-0-	5915 2		N	-0-			-0-
03		9703 X	6458	-0-	-3245	-0-	6458 2		N	-0-			-0-
04		9390 X	6472	-0-	-2918	-0-	6472 2		N	-0-			-0-
05		9703 X	7736	-0-	-1967	-0-	7736 2		N	-0-			-0-
-----													
RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111													
12		17763 X	2731	-0-	-15032	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
01		17763 X	5437	-0-	-12326	-0-	5437 2		N	-0-			-0-
02		8204 X	5929	-0-	-2275	-0-	5929 2		N	-0-			-0-
03		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-			-0-
04		5310 X	4016	-0-	-1294	-0-	4016 2		N	-0-			-0-
05		6572 X	4547	-0-	-2025	-0-	4547 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3379 X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2	N	-0-		-0-
01		2790 X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2	N	-0-		-0-
02		2520 X	2026	-0-	-494	-0-	2026	2	N	-0-		-0-
03		2666 X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2	N	-0-		-0-
04		2580 X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2	N	-0-		-0-
05		2604 X	14	-0-	-2590	-0-	14	2	N	-0-		-0-
-----												
SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453												
12		22971 X	20332	-0-	-2639	-0-	20332	2	N	-0-		-0-
01		22413 X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2	N	-0-		-0-
02		19488 X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2	N	-0-		-0-
03		21576 X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2	N	-0-		-0-
04		20520 X	18776	-0-	-1744	-0-	18776	2	N	-0-		-0-
05		20615 X	17308	-0-	-3307	-0-	17308	2	N	-0-		-0-
-----												
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287												
12		29995 X	29995	-0-	-0-	-0-	29995	2	N	-0-		-0-
01		28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2	N	-0-		-0-
02		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2	N	-0-		-0-
03		25979 X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2	N	-0-		-0-
04		25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2	N	-0-		-0-
05		22661 X	13681	-0-	-8980	-0-	13681	2	N	-0-		-0-
-----												
ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LILLY		WELL #:		2H	RRCID ->	257024	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8421 - 11336		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	257026	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8200 - 10851		
12	11625 X	5957	-0-	-5668	-0-	5957	2		N	-0-		-0-	
01	10788 X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2		N	-0-		-0-	
02	6860 X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2		N	-0-		-0-	
03	6541 X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2		N	-0-		-0-	
04	5760 X	3895	-0-	-1865	-0-	3895	2		N	-0-		-0-	
05	5952 X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2		N	-0-		-0-	
-----													
SANDLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	257053	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7820 - 12460		
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2		N	-0-		-0-	
01	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2		N	-0-		-0-	
02	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2		N	-0-		-0-	
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2		N	-0-		-0-	
04	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2		N	-0-		-0-	
05	9052 X	6600	-0-	-2452	-0-	6600	2		N	-0-		-0-	
-----													
TANTARRA ESTATES		WELL #:		4H	RRCID ->	257056	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7926 - 9276		
12	8122 X	7484	-0-	-638	-0-	7484	2		N	-0-		-0-	
01	8122 X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2		N	-0-		-0-	
02	7140 X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2		N	-0-		-0-	
03	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2		N	-0-		-0-	
04	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2		N	-0-		-0-	
*05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2		N	-0-		-0-	
-----													
WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	257057	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7970 - 10437		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ESPARZA		WELL #:		4H	RRCID ->	257058	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 6827 - 9550		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MIZE FAMILY		WELL #:		18H	RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6965 - 8649		
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-		-0-	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		-0-	
02	700 N	451	-0-	-249	-0-	451	2		N	-0-		-0-	
03	899 N	308	-0-	-591	-0-	308	2		N	-0-		-0-	
04	1080 N	153	-0-	-927	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
05	496 N	147	-0-	-349	-0-	147	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLAI		WELL #:		3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7150	- 8960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TARRANT MINERALS B		WELL #:		6H	RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7590	- 9365
12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2		N	-0-		-0-
01	10168 X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2		N	-0-		-0-
02	9184 X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2		N	-0-		-0-
03	10168 X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2		N	-0-		-0-
04	9330 X	6857	-0-	-2473	-0-	6857	2		N	-0-		-0-
05	9238 X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2		N	-0-		-0-
SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 7163	- 10394
12	23560 X	11396	-0-	-12164	-0-	11396	2		N	-0-		-0-
01	15221 X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2		N	-0-		-0-
02	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2		N	-0-		-0-
03	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2		N	-0-		-0-
04	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-				N	-0-		-0-
05	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-				N	-0-		-0-
EDGECLIFF D		WELL #:		5H	RRCID ->	257085	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7683	- 12149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-		-0-
04	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2		N	-0-		-0-
*05	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2		N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #:		T 4H	RRCID ->	257090	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 6831	- 11735
12	10230 X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2		N	-0-		28
01	9393 X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2		N	-0-		28
02	8484 X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2		N	-0-		28
03	9796 X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2		N	-0-		28
04	9480 X	7839	-0-	-1641	-0-	7839	2		N	-0-		28
05	9796 X	8608	-0-	-1188	-0-	8608	2		N	-0-		28
PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	257091	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7589	- 9617
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 3H	RRCID ->	257093	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6955	- 11410
12	5425 X	3557	-0-	-1868	-0-	3557	2		Y	-0-		2
01	5673 X	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2		Y	-0-		2
02	5124 X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2		Y	-0-		2
03	5673 X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2		Y	-0-		2
04	5100 X	276	-0-	-4824	-0-	276	2		Y	-0-		2
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6200 X	5149	-0-	-1051	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
01		6138 X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
02		5348 X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
03		5735 X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
04		5280 X	2848	-0-	-2432	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
05		5146 X	3246	-0-	-1900	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
-----															
KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464															
12		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-			-0-
01		10788 X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
02		9744 X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
03		10788 X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
04		7830 X	7505	-0-	-325	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
05		8091 X	6734	-0-	-1357	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
-----															
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138															
12		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-			-0-
01		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-			-0-
02		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
03		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-			-0-
04		11700 X	9912	-0-	-1788	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
05		12276 X	2068	-0-	-10208	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
-----															
ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065															
12		2046 X	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
01		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
02		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
03		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04		2280 X	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
05		2387 X	2153	-0-	-234	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
-----															
HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502															
12		1209 N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	11653	-0-	8553	11653	11653	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	21149	-0-	18049	40162	21149	2			N	-0-			-0-
04		57940 X	17778	-0-	-40162	-0-	17778	2			N	-0-			-0-
*05		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-			-0-
-----															
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971															
12		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLAI		WELL #:		2H	RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7368 - 9175
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370 2		N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-		-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-		-0-

FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7820 - 9939
12	10602 X	9424	-0-	-1178	-0-		9424 2		N	-0-		-0-
01	10013 X	9272	-0-	-741	-0-		9272 2		N	-0-		-0-
02	9044 X	7929	-0-	-1115	-0-		7929 2		N	-0-		-0-
03	10013 X	8614	-0-	-1399	-0-		8614 2		N	-0-		-0-
04	9450 X	8984	-0-	-466	-0-		8984 2		N	-0-		-0-
05	9424 X	9276	-0-	-148	-0-		9276 2		N	-0-		-0-

CORDELIA		WELL #:		3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7536 - 11507
12	13795 X	13170	-0-	-625	-0-		13170 2		N	-0-		-0-
01	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-		13571 2		N	-0-		-0-
02	12460 X	11926	-0-	-534	-0-		11926 2		N	-0-		-0-
03	13795 X	12233	-0-	-1562	-0-		12233 2		N	-0-		-0-
04	13350 X	11273	-0-	-2077	-0-		11273 2		N	-0-		-0-
05	13578 X	12069	-0-	-1509	-0-		12069 2		N	-0-		-0-

I G KENNON		WELL #:		5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7530 - 8802
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7394 - 12030
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9835 - 14262
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAINTREE		WELL #:		3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8534 - 10378
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748												
12		14663 X	13552	-0-	-1111	-0-	13552	2	N	-0-		-0-
01		13919 X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2	N	-0-		-0-
02		12572 X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2	N	-0-		-0-
03		13547 X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2	N	-0-		-0-
04		13110 X	12409	-0-	-701	-0-	12409	2	N	-0-		-0-
*05		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2	N	-0-		-0-
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230												
12		2573 X	1500	-0-	-1073	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
01		2511 X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
02		2128 X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2	N	-0-		-0-
04		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-		-0-
*05		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2	N	-0-		-0-
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824												
12		41850 X	32962	-0-	-8888	-0-	32962	2	N	-0-		-0-
01		37944 X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2	N	-0-		-0-
02		34272 X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2	N	-0-		-0-
03		36363 X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2	N	-0-		-0-
04		33030 X	28650	-0-	-4380	-0-	28650	2	N	-0-		-0-
05		32953 X	27954	-0-	-4999	-0-	27954	2	N	-0-		-0-
PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MOUNT TABOR		WELL #:		1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7600	- 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		21421 X	17078	-0-	-4343	-0-	17078	2	N	-0-			-0-
01		21421 X	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2	N	-0-			-0-
02		17752 X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	2	N	-0-			-0-
03		18104 X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2	N	-0-			-0-
04		17520 X	14345	-0-	-3175	-0-	14345	2	N	-0-			-0-
05		17081 X	15843	-0-	-1238	-0-	15843	2	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6952	- 11287	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEST HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	257292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 9082	- 13666	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HORNED FROG		WELL #:		3H	RRCID ->	257293	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8435	- 11766	
12		13144 X	11741	-0-	-1403	-0-	11741	2	N	-0-			-0-
01		14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2	N	-0-			-0-
02		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2	N	-0-			-0-
03		11749 X	10772	-0-	-977	-0-	10772	2	N	-0-			-0-
04		12720 X	6314	-0-	-6406	-0-	6314	2	N	-0-			-0-
05		13144 X	8291	-0-	-4853	-0-	8291	2	N	-0-			-0-
-----													
SANDLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	257303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 8010	- 11476	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DIXIE RUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	257319	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 6961	- 11065	
12		4278 X	437	-0-	-3841	-0-	437	2	N	-0-			-0-
01		4278 X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
02		3136 X	97	-0-	-3039	-0-	97	2	N	-0-			-0-
03		3472 X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	1040	-0-	-2320	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
*05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
-----													
DOSKOCIL		WELL #:		1H	RRCID ->	257337	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 9229	- 14442	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BOGI		WELL #:		2H	RRCID ->	257340	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14483 2		N	-0-			-0-
01		14911 X	7197	-0-	-7714	-0-	7197 2		N	-0-			-0-
02		13468 X	4382	-0-	-9086	-0-	4382 2		N	-0-			-0-
03		14911 X	5131	-0-	-9780	-0-	5131 2		N	-0-			-0-
04		14010 X	5403	-0-	-8607	-0-	5403 2		N	-0-			-0-
05		14477 X	4005	-0-	-10472	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	257342	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452	
12		37629 X	37629	-0-	-0-	-0-	37629 2		N	-0-			-0-
01		37690 X	37690	-0-	-0-	-0-	37690 2		N	-0-			-0-
02		33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281 2		N	-0-			-0-
03		35925 X	35925	-0-	-0-	-0-	35925 2		N	-0-			-0-
04		34200 X	33932	-0-	-268	-0-	33932 2		N	-0-			-0-
05		35340 X	34140	-0-	-1200	-0-	34140 2		N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS		WELL #:		4H	RRCID ->	257347	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743	
12		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 2		N	-0-			-0-
01		5239 X	5139	-0-	-100	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2		N	-0-			-0-
03		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	4468	-0-	-962	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
05		5704 X	5216	-0-	-488	-0-	5216 2		N	-0-			-0-
-----													
BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341	
12		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975 2		N	-0-			-0-
01		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 2		N	-0-			-0-
02		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337 2		N	-0-			-0-
03		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079 2		N	-0-			-0-
04		7740 X	7682	-0-	-58	-0-	7682 2		N	-0-			-0-
05		8122 X	7568	-0-	-554	-0-	7568 2		N	-0-			-0-
-----													
DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191	
12		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14085 2		N	-0-			-0-
01		13051 X	10120	-0-	-2931	-0-	10120 2		N	-0-			-0-
02		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	13936 2		N	-0-			-0-
03		14074 X	14053	-0-	-21	-0-	14053 2		N	-0-			-0-
04		13620 X	9705	-0-	-3915	-0-	9705 2		N	-0-			-0-
05		15438 X	12828	-0-	-2610	-0-	12828 2		N	-0-			-0-
-----													
I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821	
12		12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	11025 2		N	-0-			-0-
01		12369 X	11431	-0-	-938	-0-	11431 2		N	-0-			-0-
02		11172 X	11094	-0-	-78	-0-	11094 2		N	-0-			-0-
03		12059 X	11259	-0-	-800	-0-	11259 2		N	-0-			-0-
04		11670 X	10722	-0-	-948	-0-	10722 2		N	-0-			-0-
05		12276 X	10428	-0-	-1848	-0-	10428 2		N	-0-			-0-
-----													
FOREST LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7714 - 10273	
12		434 X	275	-0-	-159	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01		775 X	481	-0-	-294	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02		700 X	317	-0-	-383	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03		775 X	217	-0-	-558	-0-	217 2		N	-0-			-0-
04		480 X	424	-0-	-56	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05		496 X	341	-0-	-155	-0-	341 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
MERCADO		WELL #: 4H		RRCID -> 257362		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 7415 - 11115					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	-0-	8820	2		N	-0-				-0-
01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	-0-	7725	2		N	-0-				-0-
02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	-0-	9492	2		N	-0-				-0-
03	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	-0-	13901	2		N	-0-				-0-
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	6580	2		N	-0-				-0-
*05	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-				-0-
-----															
CHARLES BARKER		WELL #: 7H		RRCID -> 257363		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8400 - 10026					
12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	-0-	5928	2		N	-0-				-0-
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-				-0-
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-				-0-
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	6035	2		N	-0-				-0-
04	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-	5717	2		N	-0-				-0-
*05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-				-0-
-----															
BILLY DAVENPORT		WELL #: 5H		RRCID -> 257378		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7900 - 10020					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
AIRPORT CROSSING WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 257382		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8760 - 15724					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SHADY OAKS		WELL #: 8H		RRCID -> 257383		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7650 - 11037					
12	22382 X	13504	-0-	-8878	-0-	-0-	13504	2		N	-0-				-0-
01	22382 X	15769	-0-	-6613	-0-	-0-	15769	2		N	-0-				-0-
02	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	-0-	14524	2		N	-0-				-0-
03	13981 X	11678	-0-	-2303	-0-	-0-	11678	2		N	-0-				-0-
04	15270 X	10599	-0-	-4671	-0-	-0-	10599	2		N	-0-				-0-
05	16089 X	10606	-0-	-5483	-0-	-0-	10606	2		N	-0-				-0-
-----															
SNEFFELS		WELL #: 1H		RRCID -> 257395		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 7130 - 13810					
12	46438 X	42532	-0-	-3906	-0-	-0-	42532	2		N	-0-				-0-
01	46221 X	42975	-0-	-3246	-0-	-0-	42975	2		N	-0-				-0-
02	40292 X	37917	-0-	-2375	-0-	-0-	37917	2		N	-0-				-0-
03	44206 X	40404	-0-	-3802	-0-	-0-	40404	2		N	-0-				-0-
04	41580 X	39752	-0-	-1828	-0-	-0-	39752	2		N	-0-				-0-
05	42966 X	41353	-0-	-1613	-0-	-0-	41353	2		N	-0-				-0-
-----															
STEPHENS		WELL #: 5H		RRCID -> 257399		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6925 - 9746					
12	6448 X	3567	-0-	-2881	-0-	-0-	3567	2		N	-0-				-0-
01	6293 X	3250	-0-	-3043	-0-	-0-	3250	2		N	-0-				-0-
02	5684 X	4462	-0-	-1222	-0-	-0-	4462	2		N	-0-				-0-
03	6293 X	5501	-0-	-792	-0-	-0-	5501	2		N	-0-				-0-
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-				-0-
05	4929 X	4905	-0-	-24	-0-	-0-	4905	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
EDGECLIFF D		WELL #:		1H	RRCID ->	257406	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7647 - 12096	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	17856 X	12083	-0-	-5773	-0-	12083	2	N	-0-			-0-
01	17825 X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2	N	-0-			-0-
02	16100 X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	2	N	-0-			-0-
03	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-			N	-0-			-0-
04	16650 X	2067	-0-	-14583	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
05	15438 X	11527	-0-	-3911	-0-	11527	2	N	-0-			-0-
-----												
HUSKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257407	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7540 - 10596	
12	8153 X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2	N	-0-			-0-
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2	N	-0-			-0-
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2	N	-0-			-0-
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2	N	-0-			-0-
04	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2	N	-0-			-0-
*05	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2	N	-0-			-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		4H	RRCID ->	257408	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7959 - 9346	
12	4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2	N	-0-			-0-
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2	N	-0-			-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3448	-0-	-1233	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
-----												
CULLISON		WELL #:		5H	RRCID ->	257425	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7832 - 9218	
12	4433 X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
02	4172 X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	3603	-0-	-867	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
*05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-			-0-
-----												
EDGECLIFF C		WELL #:		4H	RRCID ->	257432	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 8110 - 12147	
12	13981 X	12261	-0-	-1720	-0-	12261	2	N	-0-			-0-
01	13981 X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2	N	-0-			-0-
02	12292 X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2	N	-0-			-0-
03	12617 X	12262	-0-	-355	-0-	12262	2	N	-0-			-0-
04	12150 X	11684	-0-	-466	-0-	11684	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	11804	-0-	-658	-0-	11804	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM A		WELL #:		3H	RRCID ->	257463	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8175 - 12901	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STONE MYERS		WELL #:		1H	RRCID ->	257476	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
SANDLIN		WELL #: 3H		RRCID ->	257507	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7083 PERF. 7700 - 11438							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
-----																
RALPH		WELL #: 1H		RRCID ->	257517	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	7361 PERF. 7575 - 9402							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
*05	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
-----																
BRANSOM		WELL #: 4H		RRCID ->	257519	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 7823 - 10077							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHADY OAKS		WELL #: 9H		RRCID ->	257532	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 7415 - 12240							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING B		WELL #: 1H		RRCID ->	257546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 7516 - 13606							
12	34162 X	18761	-0-	-15401	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
01	33883 X	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	30604 X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	33821 X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
04	31880 X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
*05	32683 X	32683	-0-	-0-	-0-	32683	2			N	-0-					-0-
-----																
MATTINGLY		WELL #: 2H		RRCID ->	257563	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7434 PERF. 7697 - 9645							
12	6200 X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5108	-0-	-875	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4514	-0-	-610	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4208	-0-	-862	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVERCREST		WELL #: S 8H		RRCID ->	257564	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 7275 - 10909							
12	20863 X	12998	-0-	-7865	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	19282 X	15168	-0-	-4114	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
02	14560 X	13111	-0-	-1449	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	16120 X	13096	-0-	-3024	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	14670 X	12603	-0-	-2067	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
05	15159 X	13220	-0-	-1939	-0-	13220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
NORTH FORK		WELL #:		2H	RRCID ->	257566	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8200 -	9402
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5239 X	4778	-0-	-461	-0-	4778 2		N	-0-			-0-
01		5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
02		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4935	-0-	-118	-0-	4935 2		N	-0-			-0-
04		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-			-0-
05		5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074 2		N	-0-			-0-
-----													
SARGE		WELL #:		1H	RRCID ->	257568	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6955 -	9390
12		4867 X	3229	-0-	-1638	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
01		4867 X	3594	-0-	-1273	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
02		4396 X	2491	-0-	-1905	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
03		4650 X	3276	-0-	-1374	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	2542	-0-	-1388	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	2460	-0-	-1136	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNBOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257570	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	8400 -	9402
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
*05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
-----													
CORDELIA		WELL #:		2H	RRCID ->	257571	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7513 -	11405
12		5456 X	4484	-0-	-972	-0-	4484 2		N	-0-			-0-
01		5456 X	2674	-0-	-2782	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
02		4928 X	4186	-0-	-742	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4409	-0-	-86	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
04		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
*05		11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244 2		N	-0-			-0-
-----													
LAZY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257584	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8585 -	11700
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOGI		WELL #:		3H	RRCID ->	257585	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8111 -	12000
12		32891 X	12439	-0-	-20452	-0-	12439 2		N	-0-			-0-
01		31186 X	24263	-0-	-6923	-0-	24263 2		N	-0-			-0-
02		24108 X	22550	-0-	-1558	-0-	22550 2		N	-0-			-0-
03		25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	25099 2		N	-0-			-0-
04		24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	24075 2		N	-0-			-0-
05		24955 X	22071	-0-	-2884	-0-	22071 2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		E 2H	RRCID ->	257587	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6850 -	10248
12		3906 X	2699	-0-	-1207	-0-	2695 2	4 9	N	4	16 1		8
01		3906 X	2959	-0-	-947	-0-	2959 2		N	-0-			8
02		3528 X	1423	-0-	-2105	-0-	1423 2		N	-0-			8
03		3906 X	1780	-0-	-2126	-0-	1772 2	8 9	N	7			15
04		3780 X	3244	-0-	-536	-0-	3234 2	10 9	N	9			24
*05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4495 2	2 9	N	2			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
EAST ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	257588	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7704 - 10906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	257589	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7763 - 9238
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2				-0-
*05		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	20930	2				-0-
-----												
PARNELL		WELL #:		11H	RRCID ->	257590	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7292 - 11323
12		6324 X	4770	-0-	-1554	-0-	4770	2				-0-
01		6789 X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2				-0-
02		8344 X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2				-0-
03		9238 X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2				-0-
04		8940 X	3612	-0-	-5328	-0-	3612	2				-0-
05		8184 X	4632	-0-	-3552	-0-	4632	2				-0-
-----												
FIELDERDALE		WELL #:		2H	RRCID ->	257592	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8482 - 11402
12		5921 X	2823	-0-	-3098	-0-	2823	2				-0-
01		3038 X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2				-0-
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2				-0-
03		2852 X	707	-0-	-2145	-0-	707	2				-0-
04		2730 X	1318	-0-	-1412	-0-	1318	2				-0-
*05		16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2				-0-
-----												
DOC OWEN		WELL #:		4H	RRCID ->	257593	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7460 - 9969
12		5332 X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2				-0-
01		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2				-0-
02		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2				-0-
03		5735 X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2				-0-
04		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2				-0-
05		6262 X	4494	-0-	-1768	-0-	4494	2				-0-
-----												
RALL RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	257596	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7730 - 13145
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2				-0-
*05		3100 N	26995	-0-	23895	23895	26995	2				-0-
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		2H	RRCID ->	257598	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7230 - 11426
12		7905 X	7279	-0-	-626	-0-	7279	2				-0-
01		7905 X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2				-0-
02		7140 X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2				-0-
03		7347 X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2				-0-
04		7110 X	5715	-0-	-1395	-0-	5715	2				-0-
05		7285 X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197																		
12	18352 X	17139	-0-	-1213	-0-	17139	2					N	-0-					-0-
01	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2					N	-0-					-0-
02	15316 X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2					N	-0-					-0-
03	17143 X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2					N	-0-					-0-
04	16590 X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2					N	-0-					-0-
05	17143 X	14821	-0-	-2322	-0-	14821	2					N	-0-					-0-
-----																		
CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 10498 - 13793																		
12	19871 X	18701	-0-	-1170	-0-	18701	2					N	-0-					-0-
01	19282 X	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2					N	-0-					-0-
02	16912 X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2					N	-0-					-0-
03	18724 X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2					N	-0-					-0-
04	18120 X	16544	-0-	-1576	-0-	16544	2					N	-0-					-0-
05	18693 X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2					N	-0-					-0-
-----																		
DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193																		
12	11377 X	10451	-0-	-926	-0-	10451	2					N	-0-					-0-
01	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2					N	-0-					-0-
02	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2					N	-0-					-0-
03	10602 X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2					N	-0-					-0-
04	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2					N	-0-					-0-
05	11532 X	10786	-0-	-746	-0-	10786	2					N	-0-					-0-
-----																		
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A																		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035																		
12	17825 X	17144	-0-	-681	-0-	17144	2					N	-0-					-0-
01	17825 X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2					N	-0-					-0-
02	15820 X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2					N	-0-					-0-
03	17515 X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2					N	-0-					-0-
04	16680 X	14389	-0-	-2291	-0-	14389	2					N	-0-					-0-
05	17143 X	14680	-0-	-2463	-0-	14680	2					N	-0-					-0-
-----																		
BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540																		
12	29667 X	23269	-0-	-6398	-0-	23269	2					N	-0-					-0-
01	29047 X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2					N	-0-					-0-
02	24836 X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2					N	-0-					-0-
03	27001 X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2					N	-0-					-0-
04	23580 X	21763	-0-	-1817	-0-	21763	2					N	-0-					-0-
05	23343 X	22576	-0-	-767	-0-	22576	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594																
12	43679 X	41075	-0-	-2604	-0-	41075	2			N	-0-					-0-
01	43307 X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-
02	38164 X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
03	44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2			N	-0-					-0-
04	41910 X	39746	-0-	-2164	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
05	43307 X	39493	-0-	-3814	-0-	39493	2			N	-0-					-0-
-----																
FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
*05	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
-----																
WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746																
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	4657	-0-	-1133	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	4640	-0-	-1343	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
-----																
WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649																
12	13144 X	9609	-0-	-3535	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	13144 X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	11284 X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702																
12	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	14446 X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
02	14448 X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	15996 X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
04	15480 X	13324	-0-	-2156	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14787 X	14127	-0-	-660	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MAYFIELD 361		WELL #:		6H	RRCID ->	257704	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7779 - 10064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALOS VERDES		WELL #:		2H	RRCID ->	257707	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8601 - 13154			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-			-0-
04	39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2			N	-0-			-0-
*05	36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	36591	2			N	-0-			-0-
-----														
COOPER		WELL #:		14H	RRCID ->	257709	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7420 - 11051			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIG DADDY		WELL #:		1H	RRCID ->	257711	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7775 - 11337			
12	26319 X	24307	-0-	-2012	-0-	24307	2			N	-0-			-0-
01	26722 X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-			-0-
02	24136 X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-			-0-
03	26722 X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-			-0-
04	24900 X	22181	-0-	-2719	-0-	22181	2			N	-0-			-0-
05	24335 X	19478	-0-	-4857	-0-	19478	2			N	-0-			-0-
-----														
RISINGER		WELL #:		8H	RRCID ->	257712	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7380 - 10078			
12	9579 X	9287	-0-	-292	-0-	9287	2			N	-0-			-0-
01	9734 X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-			-0-
02	8792 X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-			-0-
03	9734 X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-			-0-
04	9000 X	7841	-0-	-1159	-0-	7841	2			N	-0-			-0-
05	9300 X	8093	-0-	-1207	-0-	8093	2			N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #:		V 4H	RRCID ->	257721	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 6724 - 10336			
12	6200 X	5472	-0-	-728	-0-	5472	2			N	-0-			23
01	6200 X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-			23
02	5600 X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1	11
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31			42
04	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8399	2	31	9	N	28			70
*05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7988	2	28	9	N	25	67	1	28
-----														
WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	257722	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8532 - 10142			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
FIELDERDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	257723	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8691 - 11056						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TRWD BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	257727	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7445 - 11157						
12	29853 X	27422	-0-	-2431	-0-	27422	2				N	-0-					-0-
01	29295 X	26965	-0-	-2330	-0-	26965	2				N	-0-					-0-
02	26348 X	23834	-0-	-2514	-0-	23834	2				N	-0-					-0-
03	28365 X	25789	-0-	-2576	-0-	25789	2				N	-0-					-0-
04	27090 X	24813	-0-	-2277	-0-	24813	2				N	-0-					-0-
05	27435 X	24400	-0-	-3035	-0-	24400	2				N	-0-					-0-
-----																	
HOME RUN		WELL #:		1H	RRCID ->	257730	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7640 - 12741						
12	25885 X	23182	-0-	-2703	-0-	23182	2				Y	-0-					-0-
01	25885 X	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2				Y	-0-					-0-
02	22736 X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2				Y	-0-					-0-
03	24490 X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2				Y	-0-					-0-
04	23220 X	18881	-0-	-4339	-0-	18881	2				Y	-0-					-0-
05	23188 X	22180	-0-	-1008	-0-	22180	2				Y	-0-					-0-
-----																	
WELCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257735	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7900 - 13782						
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	3000 N	4101	-0-	1101	1101	4101	2				N	-0-					-0-
*05	3100 N	4218	-0-	1118	2219	4218	2				N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	257741	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 8018 - 10653						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
BOGI		WELL #:		5H	RRCID ->	257742	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8401 - 11028						
12	35216 X	35193	-0-	-23	-0-	35193	2				N	-0-					-0-
01	35216 X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2				N	-0-					-0-
02	31640 X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2				N	-0-					-0-
03	35185 X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2				N	-0-					-0-
04	34050 X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2				N	-0-					-0-
05	35185 X	27611	-0-	-7574	-0-	27611	2				N	-0-					-0-
-----																	
RISINGER		WELL #:		7H	RRCID ->	257743	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7440 - 12014						
12	12927 X	9784	-0-	-3143	-0-	9784	2				N	-0-					-0-
01	12927 X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2				N	-0-					-0-
02	9800 X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2				N	-0-					-0-
03	10850 X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2				N	-0-					-0-
04	10500 X	6910	-0-	-3590	-0-	6910	2				N	-0-					-0-
05	9796 X	6536	-0-	-3260	-0-	6536	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HART		WELL #:		2H	RRCID ->	257748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8960 - 13107	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20739 X	19873	-0-	-866	-0-	19873	2	N	-0-		-0-	
01	20584 X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2	N	-0-		-0-	
02	18032 X	17840	-0-	-192	-0-	17840	2	N	-0-		-0-	
03	19964 X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2	N	-0-		-0-	
04	19380 X	18891	-0-	-489	-0-	18891	2	N	-0-		-0-	
05	20026 X	17132	-0-	-2894	-0-	17132	2	N	-0-		-0-	
-----												
WEST WILLIS		WELL #:		3H	RRCID ->	257777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7852 - 12347	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2	N	-0-		-0-	
-----												
TAR HEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257782	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7170 - 8897	
12	6293 X	5109	-0-	-1184	-0-	5109	2	N	-0-		-0-	
01	7471 X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2	N	-0-		-0-	
02	6748 X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2	N	-0-		-0-	
03	7471 X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2	N	-0-		-0-	
04	5970 X	339	-0-	-5631	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
05	6138 X	415	-0-	-5723	-0-	415	2	N	-0-		-0-	
-----												
FIELDERDALE		WELL #:		4H	RRCID ->	257788	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 8569 - 10839	
12	12741 X	11681	-0-	-1060	-0-	11681	2	N	-0-		-0-	
01	12741 X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2	N	-0-		-0-	
02	11508 X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2	N	-0-		-0-	
03	12524 X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2	N	-0-		-0-	
04	12120 X	10471	-0-	-1649	-0-	10471	2	N	-0-		-0-	
*05	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2	N	-0-		-0-	
-----												
SCHWARZ		WELL #:		1H	RRCID ->	257790	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7568 - 10267	
12	9672 X	6706	-0-	-2966	-0-	6706	2	N	-0-		-0-	
01	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2	N	-0-		-0-	
02	9044 X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2	N	-0-		-0-	
03	10013 X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2	N	-0-		-0-	
04	8340 X	7416	-0-	-924	-0-	7416	2	N	-0-		-0-	
05	8618 X	7715	-0-	-903	-0-	7715	2	N	-0-		-0-	
-----												
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		5H	RRCID ->	257791	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7309 - 11845	
12	12338 X	9040	-0-	-3298	-0-	9040	2	N	-0-		-0-	
01	9703 X	114	-0-	-9589	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
02	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-		-0-	
03	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			N	-0-		-0-	
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	-0-		-0-	
05	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	257793	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7951 - 9832	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		27218 X	24739	-0-	-2479	-0-	24739	2			N	-0-			-0-
01		27218 X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-			-0-
02		23884 X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	2			N	-0-			-0-
03		26443 X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-			-0-
04		25590 X	22793	-0-	-2797	-0-	22793	2			N	-0-			-0-
05		24738 X	23036	-0-	-1702	-0-	23036	2			N	-0-			-0-
-----															
BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757															
12		22227 X	7124	-0-	-15103	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
01		22227 X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-			-0-
02		12040 X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
03		9207 X	8741	-0-	-466	-0-	8741	2			N	-0-			-0-
04		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
05		9734 X	3240	-0-	-6494	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
-----															
DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996															
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
02		1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			-0-
03		1240 X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-			-0-
04		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-			-0-
*05		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-			-0-
-----															
WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757															
12		15190 X	12655	-0-	-2535	-0-	12655	2			N	-0-			-0-
01		14167 X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-			-0-
02		11816 X	11643	-0-	-173	-0-	11643	2			N	-0-			-0-
03		13082 X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-			-0-
04		12660 X	11352	-0-	-1308	-0-	11352	2			N	-0-			-0-
05		12896 X	11469	-0-	-1427	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
-----															
OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456															
12		36487 X	33695	-0-	-2792	-0-	33695	2			N	-0-			-0-
01		35929 X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-			-0-
02		31640 X	30891	-0-	-749	-0-	30891	2			N	-0-			-0-
03		34379 X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-			-0-
04		33150 X	30685	-0-	-2465	-0-	30685	2			N	-0-			-0-
05		34193 X	30822	-0-	-3371	-0-	30822	2			N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606															
12		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-			4
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1	3
02		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-			3
03		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11			14
04		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10480	2	17	9	Y	15	14	1	15
*05		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8843	-	14238
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		37510 X	31916	-0-	-5594	-0-		31916 2		N	-0-			-0-	
01		37510 X	21942	-0-	-15568	-0-		21942 2		N	-0-			-0-	
02		31864 X	22722	-0-	-9142	-0-		22722 2		N	-0-			-0-	
03		35278 X	26627	-0-	-8651	-0-		26627 2		N	-0-			-0-	
04		32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-				N	-0-			-0-	
05		31930 X	-0-	-0-	-31930	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010										TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8328	-	10648
12		14012 X	12849	-0-	-1163	-0-		12849 2		N	-0-			-0-	
01		13950 X	13145	-0-	-805	-0-		13145 2		N	-0-			-0-	
02		12880 X	11585	-0-	-1295	-0-		11585 2		N	-0-			-0-	
03		14260 X	13343	-0-	-917	-0-		13343 2		N	-0-			-0-	
04		12900 X	12576	-0-	-324	-0-		12576 2		N	-0-			-0-	
*05		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-		13266 2		N	-0-			-0-	
-----															
RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012										TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8475	-	10187
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010										TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7900	-	10354
12		2945 X	2429	-0-	-516	-0-		2429 2		N	-0-			-0-	
01		2790 X	2480	-0-	-310	-0-		2480 2		N	-0-			-0-	
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		2678 2		N	-0-			-0-	
03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		2708 2		N	-0-			-0-	
04		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2463 2		N	-0-			-0-	
05		2976 X	2519	-0-	-457	-0-		2519 2		N	-0-			-0-	
-----															
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011										TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8555	-	11617
12		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		9167 2		N	-0-			-0-	
01		8060 X	6820	-0-	-1240	-0-		6820 2		N	-0-			-0-	
02		8204 X	6263	-0-	-1941	-0-		6263 2		N	-0-			-0-	
03		9176 X	8754	-0-	-422	-0-		8754 2		N	-0-			-0-	
04		8880 X	8228	-0-	-652	-0-		8228 2		N	-0-			-0-	
05		9176 X	5930	-0-	-3246	-0-		5930 2		N	-0-			-0-	
-----															
DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010										TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7165	-	9297
12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3175 2		N	-0-			-0-	
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		3212 2		N	-0-			-0-	
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		2933 2		N	-0-			-0-	
03		3162 X	3010	-0-	-152	-0-		3010 2		N	-0-			-0-	
04		3120 X	2663	-0-	-457	-0-		2663 2		N	-0-			-0-	
05		3255 X	2664	-0-	-591	-0-		2664 2		N	-0-			-0-	
-----															
JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010										TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7440	-	11716
12		20212 X	19204	-0-	-1008	-0-		19204 2		N	-0-			-0-	
01		20026 X	18759	-0-	-1267	-0-		18759 2		N	-0-			-0-	
02		18088 X	16928	-0-	-1160	-0-		16928 2		N	-0-			-0-	
03		20026 X	18175	-0-	-1851	-0-		18175 2		N	-0-			-0-	
04		19464 X	19464	-0-	-0-	-0-		19464 2		N	-0-			-0-	
*05		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-		21557 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BRONCO		WELL #:		1H	RRCID ->	257893	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7660 - 12793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		15779 X	9839	-0-	-5940	-0-	9839 2		N	-0-		-0-
01		15841 X	11313	-0-	-4528	-0-	11313 2		N	-0-		-0-
02		14308 X	13590	-0-	-718	-0-	13590 2		N	-0-		-0-
03		15841 X	11103	-0-	-4738	-0-	11103 2		N	-0-		-0-
04		15330 X	9384	-0-	-5946	-0-	9384 2		N	-0-		-0-
*05		15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST WING		WELL #:		1H	RRCID ->	257923	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8590 - 13103	
12		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	20974 2		N	-0-		-0-
01		20801 X	20173	-0-	-628	-0-	20173 2		N	-0-		-0-
02		18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	18385 2		N	-0-		-0-
03		20987 X	17584	-0-	-3403	-0-	17584 2		N	-0-		-0-
04		20310 X	16819	-0-	-3491	-0-	16819 2		N	-0-		-0-
05		20987 X	15278	-0-	-5709	-0-	15278 2		N	-0-		-0-
-----												
RENZO		WELL #:		4H	RRCID ->	257939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7642 - 11059	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CROWLEY EAGLES		WELL #:		5H	RRCID ->	257943	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7750 - 13276	
12		28706 X	27843	-0-	-863	-0-	27843 2		N	-0-		-0-
01		28706 X	25600	-0-	-3106	-0-	25600 2		N	-0-		-0-
02		25928 X	24620	-0-	-1308	-0-	24620 2		N	-0-		-0-
03		28365 X	27324	-0-	-1041	-0-	27324 2		N	-0-		-0-
04		27240 X	25827	-0-	-1413	-0-	25827 2		N	-0-		-0-
05		27838 X	26246	-0-	-1592	-0-	26246 2		N	-0-		-0-
-----												
DIXIE RUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	258001	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6908 - 10708	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	258003	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8260 - 10924	
12		11966 X	10558	-0-	-1408	-0-	10558 2		N	-0-		-0-
01		11718 X	10332	-0-	-1386	-0-	10332 2		N	-0-		-0-
02		10528 X	9744	-0-	-784	-0-	9744 2		N	-0-		-0-
03		11656 X	10901	-0-	-755	-0-	10901 2		N	-0-		-0-
04		11280 X	9765	-0-	-1515	-0-	9765 2		N	-0-		-0-
05		10788 X	9102	-0-	-1686	-0-	9102 2		N	-0-		-0-
-----												
HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7486 - 11298	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
LILLY		WELL #:	3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8323 - 11095			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
-----														
MORROW STEVENS B		WELL #:	2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8107 - 13870			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		30984 X	30984	-0-	-0-	-0-	-0-	30984	2	N	-0-			-0-
-----														
QUAIL HOLLOW		WELL #:	7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7643 - 11625			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WEST WILLIS		WELL #:	2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7570 - 12098			
12		18135 X	17798	-0-	-337	-0-	-0-	17798	2	N	-0-			-0-
01		18135 X	18081	-0-	-54	-0-	-0-	18081	2	N	-0-			-0-
02		16016 X	15829	-0-	-187	-0-	-0-	15829	2	N	-0-			-0-
03		17794 X	14504	-0-	-3290	-0-	-0-	14504	2	N	-0-			-0-
04		17490 X	15187	-0-	-2303	-0-	-0-	15187	2	N	-0-			-0-
05		18073 X	7984	-0-	-10089	-0-	-0-	7984	2	N	-0-			-0-
-----														
FIELDERDALE		WELL #:	5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8566 - 10806			
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8690 - 11627			
12		22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	-0-	22123	2	N	-0-			-0-
01		22599 X	21159	-0-	-1440	-0-	-0-	21159	2	N	-0-			-0-
02		20412 X	15889	-0-	-4523	-0-	-0-	15889	2	N	-0-			-0-
03		22599 X	17536	-0-	-5063	-0-	-0-	17536	2	N	-0-			-0-
04		21570 X	16097	-0-	-5473	-0-	-0-	16097	2	N	-0-			-0-
05		22134 X	15374	-0-	-6760	-0-	-0-	15374	2	N	-0-			-0-
-----														
CHANEY		WELL #:	4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	9650 - 11652			
12		7657 X	5440	-0-	-2217	-0-	-0-	5440	2	N	-0-			-0-
01		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	-0-	7408	2	N	-0-			-0-
02		16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	-0-	16707	2	N	-0-			-0-
03		18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	-0-	18463	2	N	-0-			-0-
04		7170 X	6873	-0-	-297	-0-	-0-	6873	2	N	-0-			-0-
*05		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	-0-	12329	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7718 - 9570					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NEWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258159	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7420 PERF. 7800 - 10211					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092 PERF. 8450 - 11825					
12	22754 X	19583	-0-	-3171	-0-	19583	2				N	-0-			-0-
01	21266 X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2				N	-0-			-0-
02	18396 X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2				N	-0-			-0-
03	20367 X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2				N	-0-			-0-
04	19560 X	17868	-0-	-1692	-0-	17868	2				N	-0-			-0-
05	19623 X	18261	-0-	-1362	-0-	18261	2				N	-0-			-0-
-----															
BEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794 PERF. 8113 - 10565					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489 PERF. 8500 - 13013					
12	10261 X	8331	-0-	-1930	-0-	8331	2				N	-0-			-0-
01	9765 X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2				N	-0-			-0-
02	8596 X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2				N	-0-			-0-
03	9114 X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2				N	-0-			-0-
04	8580 X	8123	-0-	-457	-0-	8123	2				N	-0-			-0-
*05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2				N	-0-			-0-
-----															
GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288 PERF. 9140 - 11892					
12	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2				N	-0-			-0-
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2				N	-0-			-0-
02	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2				N	-0-			-0-
03	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2				N	-0-			-0-
04	5520 X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2				N	-0-			-0-
05	5704 X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2				N	-0-			-0-
-----															
BURLESON ELKS		WELL #:		2H	RRCID ->	258226	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7369 PERF. 7605 - 13175					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2				N	-0-			-0-
02	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2				N	-0-			-0-
03	29601 X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2				N	-0-			-0-
04	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2				N	-0-			-0-
*05	26252 X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
STOCKYARDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7300 - 12463				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8495 - 9942				
12	11997 X	10992	-0-	-1005	-0-	10992	2				N	-0-			-0-
01	11997 X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2				N	-0-			-0-
02	10976 X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2				N	-0-			-0-
03	12152 X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2				N	-0-			-0-
04	11070 X	10485	-0-	-585	-0-	10485	2				N	-0-			-0-
*05	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2				N	-0-			-0-
-----															
RIVERCREST		WELL #:		N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7078 - 10051				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2				N	-0-			-0-
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2				N	-0-			-0-
*05	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2				N	-0-			-0-
-----															
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258240	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7688 - 13519				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2				N	-0-			-0-
*05	35432 X	35432	-0-	-0-	-0-	35432	2				N	-0-			-0-
-----															
LANDING SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	258256	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8765 - 14817				
12	23219 X	21953	-0-	-1266	-0-	21953	2				N	-0-			-0-
01	23219 X	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2				N	-0-			-0-
02	20300 X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2				N	-0-			-0-
03	22475 X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2				N	-0-			-0-
04	21570 X	19320	-0-	-2250	-0-	19320	2				N	-0-			-0-
05	21948 X	19484	-0-	-2464	-0-	19484	2				N	-0-			-0-
-----															
CENTREPORT NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258261	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 9908 - 16994				
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-248					N	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-248					N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-84					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
INDUS STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7790 - 9939				
12	6944 X	6800	-0-	-144	-0-	6800	2				N	-0-			-0-
01	7192 X	6859	-0-	-333	-0-	6859	2				N	-0-			-0-
02	6496 X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2				N	-0-			-0-
03	7192 X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2				N	-0-			-0-
04	6960 X	6569	-0-	-391	-0-	6569	2				N	-0-			-0-
05	6944 X	6272	-0-	-672	-0-	6272	2				N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DEANN		WELL #:		2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7229 - 10147
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2	N	-0-	-0-	-0-
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 9120 - 14723
12	36642 X	34611	-0-	-2031	-0-	34611	2	N	-0-	-0-	-0-
01	35650 X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2	N	-0-	-0-	-0-
02	32200 X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2	N	-0-	-0-	-0-
03	35185 X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2	N	-0-	-0-	-0-
04	34466 X	34466	-0-	-0-	-0-	34466	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	36375 X	36375	-0-	-0-	-0-	36375	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7245 - 10579
12	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 7900 - 12125
12	23188 X	20243	-0-	-2945	-0-	20243	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23467 X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26869 X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21360 X	1489	-0-	-19871	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23932 X	-0-	-0-	-23932	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8649 - 10602
12	4495 X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4260 X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ANDIE P		WELL #:		2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8909 - 14360
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28649 X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	29630	-0-	26630	26630	29630	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	58955 X	32325	-0-	-26630	-0-	32325	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF. 9480 - 12888
12	23932 X	12657	-0-	-11275	-0-	12657	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22816 X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2	N	-0-	-0-	-0-
02	19600 X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20615 X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20070 X	14262	-0-	-5808	-0-	14262	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20739 X	3682	-0-	-17057	-0-	3682	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-		-0-
01		4929 X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2	N	-0-		-0-
02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	32	25 1	7
03		4929 X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2	N	-0-		7
04		4620 X	4374	-0-	-246	-0-	4366	2	N	7		14
05		5084 X	3286	-0-	-1798	-0-	3285	2	N	1		15
-----												
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087												
12		5797 X	5304	-0-	-493	-0-	5304	2	N	-0-		-0-
01		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2	N	-0-		-0-
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	-0-		-0-
03		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2	N	-0-		-0-
04		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
05		5828 X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2	N	-0-		-0-
-----												
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472												
12		10540 X	9532	-0-	-1008	-0-	9532	2	N	-0-		-0-
01		9951 X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2	N	-0-		-0-
02		8904 X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2	N	-0-		-0-
03		9858 X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2	N	-0-		-0-
04		9420 X	8781	-0-	-639	-0-	8781	2	N	-0-		-0-
05		9517 X	8597	-0-	-920	-0-	8597	2	N	-0-		-0-
-----												
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656												
12		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2	N	-0-		-0-
01		14446 X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2	N	-0-		-0-
02		13188 X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
03		14601 X	479	-0-	-14122	-0-	479	2	N	-0-		-0-
04		14130 X	2387	-0-	-11743	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
05		11842 X	9761	-0-	-2081	-0-	9761	2	N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374												
12		14756 X	13644	-0-	-1112	-0-	13644	2	N	-0-		-0-
01		14756 X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2	N	-0-		-0-
02		13328 X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2	N	-0-		-0-
03		14322 X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2	N	-0-		-0-
04		13650 X	11820	-0-	-1830	-0-	11820	2	N	-0-		-0-
05		13640 X	11172	-0-	-2468	-0-	11172	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012										TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7410	-	9997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		16709 X	14208	-0-	-2501	-0-	14208	2		N	-0-			-0-	
01		16709 X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2		N	-0-			-0-	
02		13692 X	12806	-0-	-886	-0-	12806	2		N	-0-			-0-	
03		14415 X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2		N	-0-			-0-	
04		13950 X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2		N	-0-			-0-	
05		14260 X	12833	-0-	-1427	-0-	12833	2		N	-0-			-0-	
-----															
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011										TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7549	-	11566
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-	
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-682	2		N	-0-			-0-	
02		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-	
03		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2		N	-0-			-0-	
04		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-			-0-	
*05		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2		N	-0-			-0-	
-----															
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010										TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8750	-	12760
12		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2		N	-0-			-0-	
01		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2		N	-0-			-0-	
02		12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2		N	-0-			-0-	
03		13268 X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2		N	-0-			-0-	
04		12840 X	12089	-0-	-751	-0-	12089	2		N	-0-			-0-	
05		13485 X	12162	-0-	-1323	-0-	12162	2		N	-0-			-0-	
-----															
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011										TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6465	-	10274
12		7502 X	6781	-0-	-721	-0-	6781	2		Y	-0-			38	
01		7502 X	6997	-0-	-505	-0-	6997	2	20	9	Y	18		56	
02		6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-	-6776	2		Y	15	53	1	18	
03		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	-7502	2		Y	-0-			18	
04		7260 X	596	-0-	-6664	-0-	590	2	6	9	Y	5		23	
05		7006 X	1704	-0-	-5302	-0-	1703	2	1	9	Y	1		24	
-----															
BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7725	-	10421
12		15004 X	14419	-0-	-585	-0-	14419	2		N	-0-			-0-	
01		14849 X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2		N	-0-			-0-	
02		13076 X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2		N	-0-			-0-	
03		14477 X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2		N	-0-			-0-	
04		13950 X	12996	-0-	-954	-0-	12996	2		N	-0-			-0-	
05		14415 X	13600	-0-	-815	-0-	13600	2		N	-0-			-0-	
-----															
MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7600	-	10656
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
-----															
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011										TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9110	-	12932
12		14911 X	12890	-0-	-2021	-0-	12890	2		N	-0-			-0-	
01		14229 X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2		N	-0-			-0-	
02		12852 X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2		N	-0-			-0-	
03		13578 X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2		N	-0-			-0-	
04		12480 X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2		N	-0-			-0-	
05		12896 X	11818	-0-	-1078	-0-	11818	2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 4H	RRCID ->	258391	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6389	PERF. 6620 - 10194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LAKEVIEW		WELL #:		3H	RRCID ->	258403	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6941 - 10638						
12	9827 X	8614	-0-	-1213	-0-	8614	2		N	-0-							-0-
01	9672 X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2		N	-0-							-0-
02	8652 X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2		N	-0-							-0-
03	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2		N	-0-							-0-
04	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2		N	-0-							-0-
*05	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2		N	-0-							-0-
-----																	
AIRFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	258404	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9467 - 11950						
12	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2		N	-0-							-0-
01	11935 X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2		N	-0-							-0-
02	11340 X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2		N	-0-							-0-
03	12555 X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2		N	-0-							-0-
04	12150 X	10940	-0-	-1210	-0-	10940	2		N	-0-							-0-
05	11966 X	11547	-0-	-419	-0-	11547	2		N	-0-							-0-
-----																	
E BROWN-I G KENNON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258409	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7360 - 11606						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
-----																	
FOIL		WELL #:		1H	RRCID ->	258410	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7234 - 12159						
12	22289 X	21085	-0-	-1204	-0-	21085	2		N	-0-							-0-
01	22289 X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2		N	-0-							-0-
02	19768 X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2		N	-0-							-0-
03	21235 X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2		N	-0-							-0-
04	20400 X	19167	-0-	-1233	-0-	19167	2		N	-0-							-0-
05	21080 X	19485	-0-	-1595	-0-	19485	2		N	-0-							-0-
-----																	
SMITH		WELL #:		4H	RRCID ->	258420	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7893 - 12512						
12	18786 X	17911	-0-	-875	-0-	17911	2		N	-0-							-0-
01	18786 X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2		N	-0-							-0-
02	16884 X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2		N	-0-							-0-
03	18569 X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2		N	-0-							-0-
04	17340 X	15171	-0-	-2169	-0-	15171	2		N	-0-							-0-
05	17918 X	15218	-0-	-2700	-0-	15218	2		N	-0-							-0-
-----																	
WESTWORTH VILLAGE		WELL #:		12H	RRCID ->	258422	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7285 - 9957						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
MORROW STEVENS A		WELL #:	4H	RRCID ->	258552	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 8015 - 11978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	29959 X	29959	-0-	-0-	-0-	29959	2	N	-0-			-0-
01	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2	N	-0-			-0-
02	24640 X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	2	N	-0-			-0-
03	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-			N	-0-			-0-
04	28410 X	-0-	-0-	-28410	-0-			N	-0-			-0-
05	29357 X	23937	-0-	-5420	-0-	23937	2	N	-0-			-0-
-----												
MARMET D		WELL #:	1H	RRCID ->	258560	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8955 - 14141		
12	16306 X	12778	-0-	-3528	-0-	12778	2	N	-0-			-0-
01	15996 X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2	N	-0-			-0-
02	14448 X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2	N	-0-			-0-
03	14694 X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2	N	-0-			-0-
04	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2	N	-0-			-0-
05	14229 X	14014	-0-	-215	-0-	14014	2	N	-0-			-0-
-----												
ELLISTON		WELL #:	1H	RRCID ->	258573	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7706 - 12876		
12	15717 X	12534	-0-	-3183	-0-	12534	2	N	-0-			-0-
01	15717 X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2	N	-0-			-0-
02	12740 X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2	N	-0-			-0-
03	14105 X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2	N	-0-			-0-
04	13650 X	9385	-0-	-4265	-0-	9385	2	N	-0-			-0-
05	12710 X	10272	-0-	-2438	-0-	10272	2	N	-0-			-0-
-----												
MADDOX-BADGER		WELL #:	4H	RRCID ->	258574	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7318 - 9794		
12	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2	N	-0-			-0-
01	13795 X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2	N	-0-			-0-
02	13048 X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2	N	-0-			-0-
03	14446 X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2	N	-0-			-0-
04	13980 X	11348	-0-	-2632	-0-	11348	2	N	-0-			-0-
05	14012 X	11448	-0-	-2564	-0-	11448	2	N	-0-			-0-
-----												
UPRR		WELL #:	1H	RRCID ->	258575	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9322 - 12705		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCULLEY		WELL #:	5H	RRCID ->	258576	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7720 - 10868		
12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	5267	-0-	-561	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	4950	-0-	-1098	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	5489	-0-	-1207	-0-	5489	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	5223	-0-	-1257	-0-	5223	2	N	-0-			-0-
05	6479 X	5375	-0-	-1104	-0-	5375	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCHANAN		WELL #:	6H	RRCID ->	258577	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7285 - 8962		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		8H	RRCID ->	258578	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7644 - 9789	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2821 X	1503	-0-	-1318	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	428	-0-	-1672	-0-	428	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	851	-0-	-1474	-0-	851	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	869	-0-	-1381	-0-	869	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
-----												
RENPRO		WELL #:		3H	RRCID ->	258579	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7860 - 10656	
12	17546 X	16312	-0-	-1234	-0-	16312	2	N	-0-			-0-
01	16988 X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2	N	-0-			-0-
02	14896 X	14487	-0-	-409	-0-	14487	2	N	-0-			-0-
03	16306 X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2	N	-0-			-0-
04	15780 X	13969	-0-	-1811	-0-	13969	2	N	-0-			-0-
05	16306 X	13060	-0-	-3246	-0-	13060	2	N	-0-			-0-
-----												
YORN		WELL #:		1H	RRCID ->	258591	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8586 - 12005	
12	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	N	-0-			-0-
04	24266 X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2	N	-0-			-0-
*05	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2	N	-0-			-0-
-----												
MS WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258599	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8154 - 13497	
12	31961 X	26687	-0-	-5274	-0-	26687	2	N	-0-			-0-
01	31961 X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2	N	-0-			-0-
02	27832 X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	2	N	-0-			-0-
03	28427 X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
04	26070 X	-0-	-0-	-26070	-0-			N	-0-			-0-
05	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRADERS VILLAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	258600	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 9200 - 13121	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUCK LAKE		WELL #:		14H	RRCID ->	258601	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7595 - 11437	
12	18569 X	17927	-0-	-642	-0-	17927	2	N	-0-			-0-
01	18569 X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2	N	-0-			-0-
02	16772 X	16001	-0-	-771	-0-	16001	2	N	-0-			-0-
03	18228 X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2	N	-0-			-0-
04	17580 X	17540	-0-	-40	-0-	17540	2	N	-0-			-0-
05	18104 X	16625	-0-	-1479	-0-	16625	2	N	-0-			-0-
-----												
CHARLES BARKER		WELL #:		2H	RRCID ->	258602	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 8450 - 11588	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CLEAR CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	258625	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7326 - 9346			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9486 X	7006	-0-	-2480	-0-		7006 2		N	-0-			-0-
01		9486 X	6834	-0-	-2652	-0-		6834 2		N	-0-			-0-
02		8568 X	6153	-0-	-2415	-0-		6153 2		N	-0-			-0-
03		9393 X	7535	-0-	-1858	-0-		7535 2		N	-0-			-0-
04		7230 X	7141	-0-	-89	-0-		7141 2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6909	-0-	-97	-0-		6909 2		N	-0-			-0-
-----														
BRUDER-WATSON		WELL #:		1H	RRCID ->	258643	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8320 - 12880			
12		41385 X	32162	-0-	-9223	-0-		32162 2		N	-0-			-0-
01		41385 X	27056	-0-	-14329	-0-		27056 2		N	-0-			-0-
02		36540 X	28489	-0-	-8051	-0-		28489 2		N	-0-			-0-
03		40455 X	37044	-0-	-3411	-0-		37044 2		N	-0-			-0-
04		37590 X	37059	-0-	-531	-0-		37059 2		N	-0-			-0-
*05		37944 X	37944	-0-	-0-	-0-		37944 2		N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS		WELL #:		X 9H	RRCID ->	258654	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 7116 - 11216			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAVIDSON, DICK		WELL #:		1H	RRCID ->	258656	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 7515 - 12788			
12		27776 X	24950	-0-	-2826	-0-		24950 2		N	-0-			-0-
01		27652 X	24791	-0-	-2861	-0-		24791 2		N	-0-			-0-
02		24304 X	22018	-0-	-2286	-0-		22018 2		N	-0-			-0-
03		25943 X	25943	-0-	-0-	-0-		25943 2		N	-0-			-0-
04		24314 X	24314	-0-	-0-	-0-		24314 2		N	-0-			-0-
*05		26055 X	26055	-0-	-0-	-0-		26055 2		N	-0-			-0-
-----														
HF MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	258831	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7325 - 9799			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 2H	RRCID ->	258837	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6590 - 10419			
12		4712 X	3566	-0-	-1146	-0-		3566 2		Y	-0-			41
01		4712 X	2729	-0-	-1983	-0-		2729 2		Y	-0-			41
02		4256 X	846	-0-	-3410	-0-		835 2	11 9	Y	10			51
03		4712 X	7	-0-	-4705	-0-		7 2		Y	-0-			51
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	-0-			51
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			51
-----														
WEDGEWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	258838	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7499 - 12315			
12		12028 X	2197	-0-	-9831	-0-		2197 2		N	-0-			-0-
01		12028 X	1754	-0-	-10274	-0-		1754 2		N	-0-			-0-
02		6412 X	5409	-0-	-1003	-0-		5409 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-			-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-			-0-
05		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
TXI C		WELL #:		1H	RRCID ->	258840	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7830 - 10994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS		WELL #:		X 5H	RRCID ->	258841	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6670 - 10170
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JEFFRESS		WELL #:		2H	RRCID ->	258843	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7650 - 8769
12	3999 X	3134	-0-	-865	-0-	3134	2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2	N	-0-		-0-
02	3136 X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2	N	-0-		-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
*05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-		-0-
-----											
RISINGER B		WELL #:		3H	RRCID ->	258844	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7574 - 11536
12	10137 X	6210	-0-	-3927	-0-	6210	2	N	-0-		-0-
01	10695 X	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2	N	-0-		-0-
02	9660 X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2	N	-0-		-0-
03	10695 X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2	N	-0-		-0-
04	10050 X	6672	-0-	-3378	-0-	6672	2	N	-0-		-0-
*05	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2	N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS 3		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	258845	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6560 - 10927
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-		5
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-		5
02	2800 N	3049	-0-	249	249	3047	2	Y	2		7
03	3100 N	3564	-0-	464	713	3558	2	Y	5		12
04	3000 N	3217	-0-	217	930	3216	2	Y	1		13
*05	4244 X	3314	-0-	-930	-0-	3314	2	Y	-0-		13
-----											
PRINCETON		WELL #:		1H	RRCID ->	258847	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 8015 - 12286
12	31961 X	30022	-0-	-1939	-0-	30022	2	N	-0-		-0-
01	31961 X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2	N	-0-		-0-
02	28112 X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2	N	-0-		-0-
03	30628 X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2	N	-0-		-0-
04	29040 X	25866	-0-	-3174	-0-	25866	2	N	-0-		-0-
05	30008 X	26600	-0-	-3408	-0-	26600	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	258849	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8300 - 14466
12	20181 X	12964	-0-	-7217	-0-	12964	2	N	-0-		-0-
01	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2	N	-0-		-0-
02	15400 X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2	N	-0-		-0-
03	17050 X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2	N	-0-		-0-
04	17940 X	11290	-0-	-6650	-0-	11290	2	N	-0-		-0-
05	18538 X	15568	-0-	-2970	-0-	15568	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7750 X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2		N	-0-						-0-
01		7440 X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2		N	-0-						-0-
02		6720 X	6034	-0-	-686	-0-	6034	2		N	-0-						-0-
03		7316 X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2		N	-0-						-0-
04		7170 X	6132	-0-	-1038	-0-	6132	2		N	-0-						-0-
*05		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2		N	-0-						-0-
-----																	
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203																	
12		20708 X	17275	-0-	-3433	-0-	17275	2		N	-0-						-0-
01		19251 X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2		N	-0-						-0-
02		16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2		N	-0-						-0-
03		17887 X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2		N	-0-						-0-
04		17310 X	15319	-0-	-1991	-0-	15319	2		N	-0-						-0-
05		18228 X	17835	-0-	-393	-0-	17835	2		N	-0-						-0-
-----																	
CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-						-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-						-0-
*05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-						-0-
-----																	
ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951																	
12		23948 X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2		N	-0-						-0-
01		22288 X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2		N	-0-						-0-
02		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2		N	-0-						-0-
03		21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2		N	-0-						-0-
04		19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	19484	2		N	-0-						-0-
*05		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2		N	-0-						-0-
-----																	
JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302																	
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-						-0-
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-						-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-						-0-
03		2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2		N	-0-						-0-
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-						-0-
*05		3100 N	4683	-0-	1583	1583	4683	2		N	-0-						-0-
-----																	
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674																	
12		19220 X	17212	-0-	-2008	-0-	17212	2		N	-0-						-0-
01		18817 X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2		N	-0-						-0-
02		16184 X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2		N	-0-						-0-
03		17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2		N	-0-						-0-
04		17400 X	16606	-0-	-794	-0-	16606	2		N	-0-						-0-
05		17980 X	17477	-0-	-503	-0-	17477	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHEVY		WELL #:		6H	RRCID ->	258892	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7725 - 12305	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
TXI C		WELL #:		3H	RRCID ->	258893	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 8220 - 12261	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----												
UNICORN		WELL #:		3H	RRCID ->	258894	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7600 - 9470	
12		12555 X	11100	-0-	-1455	-0-	11100	2	N	-0-		-0-
01		12555 X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2	N	-0-		-0-
02		11340 X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2	N	-0-		-0-
03		12028 X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2	N	-0-		-0-
04		11100 X	9795	-0-	-1305	-0-	9795	2	N	-0-		-0-
05		11470 X	9000	-0-	-2470	-0-	9000	2	N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 5H	RRCID ->	258910	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6369 - 10266	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----												
MAYFLOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	258911	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 9165 - 13092	
12		20212 X	19299	-0-	-913	-0-	19299	2	N	-0-		-0-
01		20212 X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2	N	-0-		-0-
02		17780 X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2	N	-0-		-0-
03		19685 X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2	N	-0-		-0-
04		19050 X	17252	-0-	-1798	-0-	17252	2	N	-0-		-0-
05		19313 X	17658	-0-	-1655	-0-	17658	2	N	-0-		-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		5H	RRCID ->	258912	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7646 - 11168	
12		15376 X	12394	-0-	-2982	-0-	12394	2	N	-0-		-0-
01		14632 X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2	N	-0-		-0-
02		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2	N	-0-		-0-
03		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2	N	-0-		-0-
04		13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2	N	-0-		-0-
05		14601 X	12872	-0-	-1729	-0-	12872	2	N	-0-		-0-
-----												
GEARHART		WELL #:		3H	RRCID ->	258913	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
*05		3100 N	8989	-0-	5889	5889	8989	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
GOODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	258914	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.10499 - 13694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HF MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	258915	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7519 - 9276
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7234 - 11215
12	15438 X	11869	-0-	-3569	-0-	11869	2		N	-0-	-0-
01	15438 X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2		N	-0-	-0-
02	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2		N	-0-	-0-
03	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2		N	-0-	-0-
04	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2		N	-0-	-0-
*05	17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2		N	-0-	-0-
CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9410 - 13170
12	7254 X	6750	-0-	-504	-0-	6750	2		N	-0-	-0-
01	7254 X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2		N	-0-	-0-
02	6552 X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2		N	-0-	-0-
03	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2		N	-0-	-0-
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2		N	-0-	-0-
*05	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2		N	-0-	-0-
YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8611 - 11359
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-	-0-
02	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2		N	-0-	-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2		N	-0-	-0-
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-	-0-
05	9393 X	721	-0-	-8672	-0-	721	2		N	-0-	-0-
HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7404 - 9536
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7742 - 11364
12	28737 X	25964	-0-	-2773	-0-	25964	2		N	-0-	-0-
01	28365 X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2		N	-0-	-0-
02	25284 X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2		N	-0-	-0-
03	27094 X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	2		N	-0-	-0-
04	25980 X	25281	-0-	-699	-0-	25281	2		N	-0-	-0-
05	26691 X	25527	-0-	-1164	-0-	25527	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CJD		WELL #:		2H	RRCID ->	258952	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7825 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10726 X	1610	-0-	-9116	-0-	1610	2	N	-0-		-0-
01		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			N	-0-		-0-
02		6132 X	-0-	-0-	-6132	-0-			N	-0-		-0-
03		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	-0-		-0-
04		6390 X	39	-0-	-6351	-0-	39	2	N	-0-		-0-
05		1612 X	522	-0-	-1090	-0-	522	2	N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.				WELL #:		18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214 PERF. 7375 - 9427
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUSTER BROWN				WELL #:		2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183 PERF. 7356 - 11023
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RISINGER				WELL #:		9H	RRCID ->	258961	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7116 PERF. 7400 - 9586
12		3503 X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2	N	-0-		-0-
01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	N	-0-		-0-
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-		-0-
03		4216 X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2	N	-0-		-0-
05		4247 X	3479	-0-	-768	-0-	3479	2	N	-0-		-0-
-----												
LANDING SOUTH				WELL #:		2H	RRCID ->	258963	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8266 PERF. 8750 - 14850
12		39339 X	36765	-0-	-2574	-0-	36765	2	N	-0-		-0-
01		39215 X	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2	N	-0-		-0-
02		34384 X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2	N	-0-		-0-
03		38068 X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2	N	-0-		-0-
04		36630 X	33458	-0-	-3172	-0-	33458	2	N	-0-		-0-
05		36766 X	35873	-0-	-893	-0-	35873	2	N	-0-		-0-
-----												
MANN, S.				WELL #:		19H	RRCID ->	258965	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	7203 PERF. 7380 - 10633
12		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
01		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-		-0-
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
-----												
JAMMER A				WELL #:		2H	RRCID ->	258985	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7211 PERF. 7772 - 10061
12		15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2	N	-0-		-0-
01		15996 X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2	N	-0-		-0-
02		14588 X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2	N	-0-		-0-
03		16151 X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	2	N	-0-		-0-
04		15630 X	13946	-0-	-1684	-0-	13946	2	N	-0-		-0-
05		15686 X	13806	-0-	-1880	-0-	13806	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
TRADERS VILLAGE		WELL #: 4H		RRCID ->	258986	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8880 - 11255	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11470 X	6123	-0-	-5347	-0-	6123	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	952	-0-	-6736	-0-	952	2	N	-0-			-0-
02	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			-0-
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
05	6138 X	4136	-0-	-2002	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
-----												
WEST CARPO		WELL #: 3H		RRCID ->	259011	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9534 - 12872	
12	8959 X	7697	-0-	-1262	-0-	7697	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	5716	-0-	-1724	-0-	5716	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
-----												
EDERVILLE		WELL #: 1H		RRCID ->	259015	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7540 - 10911	
12	19468 X	17768	-0-	-1700	-0-	17768	2	N	-0-			-0-
01	19468 X	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2	N	-0-			-0-
02	16828 X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2	N	-0-			-0-
03	18507 X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2	N	-0-			-0-
04	17730 X	15096	-0-	-2634	-0-	15096	2	N	-0-			-0-
05	17763 X	15178	-0-	-2585	-0-	15178	2	N	-0-			-0-
-----												
VALKYRIE		WELL #: 1H		RRCID ->	259037	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7373 - 11117	
12	26691 X	24279	-0-	-2412	-0-	24279	2	N	-0-			-0-
01	25637 X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2	N	-0-			-0-
02	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2	N	-0-			-0-
03	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2	N	-0-			-0-
04	24000 X	22911	-0-	-1089	-0-	22911	2	N	-0-			-0-
*05	33742 X	33742	-0-	-0-	-0-	33742	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCHANAN-I G KENNON (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	259097	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7450 - 10914	
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AC STONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	259098	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CENTREPORT		WELL #: 5H		RRCID ->	259099	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	9447	PERF.	9870 - 12878	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011										TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8680	-	13850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
12		17701 X	14034	-0-	-3667	-0-	14034	2		N	-0-	-0-	-0-		
01		17980 X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2		N	-0-	-0-	-0-		
02		16240 X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2		N	-0-	-0-	-0-		
03		17980 X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2		N	-0-	-0-	-0-		
04		14970 X	14141	-0-	-829	-0-	14141	2		N	-0-	-0-	-0-		
05		14911 X	10948	-0-	-3963	-0-	10948	2		N	-0-	-0-	-0-		
-----															
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011										TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8572	-	11403
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-		
-----															
LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011										TOTAL DEPTH	6524	PERF.	9000	-	12316
12		496 N	125	-0-	-371	-0-	125	2		N	-0-	-0-	54		
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-	54		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	54		
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	54		
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-	54		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	54		
-----															
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011										TOTAL DEPTH	6292	PERF.	6631	-	10160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-		
-----															
BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011										TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7087	-	11044
12		15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	15302	2	14 9	N	13		149		
01		14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2 9	N	2		151		
02		16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14 9	N	13	113 1	51		
03		16120 X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8 9	N	7		58		
04		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	15621	2	9 9	N	8		66		
*05		16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	16694	2	8 9	N	7		73		
-----															
GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011										TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7412	-	12368
12		21266 X	20312	-0-	-954	-0-	20312	2		N	-0-	-0-	-0-		
01		21452 X	21019	-0-	-433	-0-	21019	2		N	-0-	-0-	-0-		
02		19488 X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2		N	-0-	-0-	-0-		
03		21576 X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2		N	-0-	-0-	-0-		
04		20880 X	20431	-0-	-449	-0-	20431	2		N	-0-	-0-	-0-		
05		21018 X	16443	-0-	-4575	-0-	16443	2		N	-0-	-0-	-0-		
-----															
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011										TOTAL DEPTH	7626	PERF.	8274	-	9982
12		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2		N	-0-	-0-	-0-		
01		14477 X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2		N	-0-	-0-	-0-		
02		13748 X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2		N	-0-	-0-	-0-		
03		15221 X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2		N	-0-	-0-	-0-		
04		14730 X	7654	-0-	-7076	-0-	7654	2		N	-0-	-0-	-0-		
05		15004 X	7264	-0-	-7740	-0-	7264	2		N	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699																	
GEARHART		WELL #:		5H	RRCID ->	259110	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7967 - 11678										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LITTLE HOSS 7												WELL #:	F	5H	RRCID ->	259112	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 6530 - 10433
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
KARMALI												WELL #:	2H	RRCID ->	259120	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7645 - 12431	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LANDING												WELL #:	3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8506 - 12994	
12	27528	X	25072	-0-	-2456	-0-	-0-	25072	2			N	-0-					-0-			
01	27218	X	24674	-0-	-2544	-0-	-0-	24674	2			N	-0-					-0-			
02	23324	X	21502	-0-	-1822	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-			
03	25823	X	23175	-0-	-2648	-0-	-0-	23175	2			N	-0-					-0-			
04	24840	X	21990	-0-	-2850	-0-	-0-	21990	2			N	-0-					-0-			
05	25079	X	22122	-0-	-2957	-0-	-0-	22122	2			N	-0-					-0-			
BACSIK												WELL #:	4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7750 - 9660	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
BACSIK												WELL #:	3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF.10399 - 11451	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
RIVERCREST												WELL #:	N	8H	RRCID ->	259153	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7192 - 9515
12	13423	X	12977	-0-	-446	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-			
01	13423	X	12793	-0-	-630	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-			
02	12124	X	7736	-0-	-4388	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-			
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-			
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-			
*05	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BACSIK		WELL #:		2H	RRCID ->	259156	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 9724 - 11576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
OSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259171	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9020 - 12911
12	11470 X	3852	-0-	-7618	-0-	3852	2		N	-0-	-0-
01	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-	-0-
02	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-				N	-0-	-0-
03	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-				N	-0-	-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-	-0-
*05	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2		N	-0-	-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #:		C 2H	RRCID ->	259172	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7173 - 11241
12	10850 X	5173	-0-	-5677	-0-	5173	2		N	-0-	-0-
01	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2		N	-0-	-0-
02	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2		N	-0-	-0-
03	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2		N	-0-	-0-
04	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2		N	-0-	-0-
*05	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2		N	-0-	-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #:		C 4H	RRCID ->	259173	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7235 - 10903
12	13547 X	12224	-0-	-1323	-0-	12224	2		N	-0-	-0-
01	13547 X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2		N	-0-	-0-
02	12236 X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2		N	-0-	-0-
03	13237 X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2		N	-0-	-0-
04	12240 X	11235	-0-	-1005	-0-	11235	2		N	-0-	-0-
05	12648 X	11204	-0-	-1444	-0-	11204	2		N	-0-	-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #:		C 7H	RRCID ->	259174	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7519 - 10786
12	22165 X	19713	-0-	-2452	-0-	19713	2		N	-0-	-0-
01	21390 X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2		N	-0-	-0-
02	19320 X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2		N	-0-	-0-
03	20863 X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2		N	-0-	-0-
04	19350 X	19211	-0-	-139	-0-	19211	2		N	-0-	-0-
05	19995 X	19594	-0-	-401	-0-	19594	2		N	-0-	-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #:		C 8H	RRCID ->	259175	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7362 - 10045
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-	-0-
-----											
ROCK CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	259176	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7265 - 9173
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	-0-
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-				N	-0-	-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TECH CENTER		WELL #:		1H	RRCID ->	259177	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8765 - 14524
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12		28025 X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2	N	-0-	-0-	-0-
01		26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2	N	-0-	-0-	-0-
02		26152 X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	2	N	-0-	-0-	-0-
03		28954 X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2	N	-0-	-0-	-0-
04		28020 X	25374	-0-	-2646	-0-	25374	2	N	-0-	-0-	-0-
05		28024 X	26094	-0-	-1930	-0-	26094	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TCCD SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	259178	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7800 - 14184
12		41137 X	38512	-0-	-2625	-0-	38512	2	N	-0-	-0-	-0-
01		41013 X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2	N	-0-	-0-	-0-
02		36767 X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2	N	-0-	-0-	-0-
03		40424 X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2	N	-0-	-0-	-0-
04		37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2	N	-0-	-0-	-0-
05		40703 X	37833	-0-	-2870	-0-	37833	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GATEWAY GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259179	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8595 - 12420
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
ENGLER-MANN		WELL #:		2H	RRCID ->	259180	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	8050 - 10584
12		15252 X	8358	-0-	-6894	-0-	8358	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14942 X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12964 X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14353 X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13440 X	11386	-0-	-2054	-0-	11386	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13857 X	10739	-0-	-3118	-0-	10739	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PARNELL		WELL #:		14H	RRCID ->	259181	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7360 - 9845
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROGERS		WELL #:		2H	RRCID ->	259182	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7980 - 13337
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
COWBOY		WELL #:		1H	RRCID ->	259183	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7815 - 13357
12		42036 X	38253	-0-	-3783	-0-	38253	2	N	-0-	-0-	-0-
01		41695 X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2	N	-0-	-0-	-0-
02		37436 X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2	N	-0-	-0-	-0-
03		40579 X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2	N	-0-	-0-	-0-
04		38340 X	35954	-0-	-2386	-0-	35954	2	N	-0-	-0-	-0-
05		38998 X	36155	-0-	-2843	-0-	36155	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		20367 X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2		N	-0-					84
01		20367 X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5				89
02		18396 X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13				102
03		19561 X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4				106
04		15840 X	15471	-0-	-369	-0-	15465	2	6	9	N	5				111
05		16368 X	15606	-0-	-762	-0-	15604	2	2	9	N	2				113
-----																
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919																
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892																
12		16275 X	11393	-0-	-4882	-0-	11393	2		N	-0-					-0-
01		16275 X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2		N	-0-					-0-
02		14084 X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2		N	-0-					-0-
03		11594 X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2		N	-0-					-0-
04		12630 X	2198	-0-	-10432	-0-	2198	2		N	-0-					-0-
05		13051 X	2069	-0-	-10982	-0-	2069	2		N	-0-					-0-
-----																
GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-					-0-
04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-					-0-
*05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-					-0-
-----																
CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624																
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667																
12		33325 X	31837	-0-	-1488	-0-	31837	2		N	-0-					-0-
01		33077 X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2		N	-0-					-0-
02		29088 X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2		N	-0-					-0-
03		31837 X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2		N	-0-					-0-
04		30810 X	27887	-0-	-2923	-0-	27887	2		N	-0-					-0-
05		32209 X	28633	-0-	-3576	-0-	28633	2		N	-0-					-0-
-----																
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		23219 X	20280	-0-	-2939	-0-	20280	2	N	-0-		71
01		22940 X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2	N	-0-		71
02		20440 X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2	N	-0-		71
03		21111 X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2	N	-0-		71
04		21228 X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2	N	-0-		71
*05		20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2	N	-0-		71
-----												
DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699												
12		35371 X	31916	-0-	-3455	-0-	31916	2	N	-0-		-0-
01		34968 X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2	N	-0-		-0-
02		30156 X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2	N	-0-		-0-
03		33077 X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2	N	-0-		-0-
04		31590 X	27527	-0-	-4063	-0-	27527	2	N	-0-		-0-
05		32054 X	26727	-0-	-5327	-0-	26727	2	N	-0-		-0-
-----												
TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932												
12		9889 X	8429	-0-	-1460	-0-	8429	2	N	-0-		-0-
01		9889 X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2	N	-0-		-0-
02		8764 X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2	N	-0-		-0-
03		9703 X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2	N	-0-		-0-
04		9390 X	8232	-0-	-1158	-0-	8232	2	N	-0-		-0-
05		9238 X	8730	-0-	-508	-0-	8730	2	N	-0-		-0-
-----												
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977												
12		5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2	N	-0-		-0-
01		4929 X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2	N	-0-		-0-
02		4844 X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2	N	-0-		-0-
03		5363 X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2	N	-0-		-0-
04		5190 X	3470	-0-	-1720	-0-	3470	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	3667	-0-	-1510	-0-	3667	2	N	-0-		-0-
-----												
UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645												
12		17577 X	15870	-0-	-1707	-0-	15870	2	N	-0-		-0-
01		17329 X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2	N	-0-		-0-
02		15372 X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2	N	-0-		-0-
03		16678 X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2	N	-0-		-0-
04		15900 X	15489	-0-	-411	-0-	15489	2	N	-0-		-0-
05		16399 X	15921	-0-	-478	-0-	15921	2	N	-0-		-0-
-----												
HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979												
12		54467 X	52886	-0-	-1581	-0-	52886	2	N	-0-		-0-
01		53909 X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2	N	-0-		-0-
02		48692 X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2	N	-0-		-0-
03		53568 X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2	N	-0-		-0-
04		51810 X	49289	-0-	-2521	-0-	49289	2	N	-0-		-0-
05		53072 X	50281	-0-	-2791	-0-	50281	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BC ASSOCIATES		WELL #:		1H	RRCID ->	259233	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8250 - 14080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2	N	-0-		-0-	
01	16027 X	54	-0-	-15973	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
02	14476 X	-0-	-0-	-14476	-0-			N	-0-		-0-	
03	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-			N	-0-		-0-	
04	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-			N	-0-		-0-	
*05	24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2	N	-0-		-0-	
-----												
NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7840 - 10649	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EAST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7550 - 12524	
12	27962 X	26320	-0-	-1642	-0-	26320	2	N	-0-		-0-	
01	27218 X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2	N	-0-		-0-	
02	24052 X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2	N	-0-		-0-	
03	26319 X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2	N	-0-		-0-	
04	25470 X	23948	-0-	-1522	-0-	23948	2	N	-0-		-0-	
05	26319 X	25127	-0-	-1192	-0-	25127	2	N	-0-		-0-	
-----												
GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7452 - 12736	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
*05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
-----												
CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7826 - 10295	
12	9858 X	8685	-0-	-1173	-0-	8685	2	N	-0-		-0-	
01	8649 X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2	N	-0-		-0-	
02	8204 X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2	N	-0-		-0-	
03	9083 X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2	N	-0-		-0-	
04	8790 X	7176	-0-	-1614	-0-	7176	2	N	-0-		-0-	
05	8680 X	8182	-0-	-498	-0-	8182	2	N	-0-		-0-	
-----												
GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8332 - 12215	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	3000 N	8516	-0-	5516	5516	8516	2	N	-0-		-0-	
*05	3100 N	9541	-0-	6441	11957	9541	2	N	-0-		-0-	
-----												
BUFFALO BILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259242	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 8577 - 10457	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BEEDEY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9951 X	7518	-0-	-2433	-0-	7518 2		N	-0-		-0-	
01		9486 X	8013	-0-	-1473	-0-	8013 2		N	-0-		-0-	
02		7392 X	3382	-0-	-4010	-0-	3382 2		N	-0-		-0-	
03		8184 X	6027	-0-	-2157	-0-	6027 2		N	-0-		-0-	
04		7920 X	6791	-0-	-1129	-0-	6791 2		N	-0-		-0-	
05		7998 X	6989	-0-	-1009	-0-	6989 2		N	-0-		-0-	
-----													
HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927													
12		14012 X	13593	-0-	-419	-0-	13593 2		N	-0-		-0-	
01		14415 X	13483	-0-	-932	-0-	13483 2		N	-0-		-0-	
02		13132 X	11826	-0-	-1306	-0-	11826 2		N	-0-		-0-	
03		14539 X	11899	-0-	-2640	-0-	11899 2		N	-0-		-0-	
04		14070 X	12032	-0-	-2038	-0-	12032 2		N	-0-		-0-	
05		13578 X	7950	-0-	-5628	-0-	7950 2		N	-0-		-0-	
-----													
COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
-----													
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900													
12		40889 X	38169	-0-	-2720	-0-	38169 2		N	-0-		-0-	
01		40393 X	38240	-0-	-2153	-0-	38240 2		N	-0-		-0-	
02		36008 X	34486	-0-	-1522	-0-	34486 2		N	-0-		-0-	
03		38843 X	37010	-0-	-1833	-0-	37010 2		N	-0-		-0-	
04		37590 X	35439	-0-	-2151	-0-	35439 2		N	-0-		-0-	
05		38254 X	36635	-0-	-1619	-0-	36635 2		N	-0-		-0-	
-----													
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156													
12		9610 X	8659	-0-	-951	-0-	8659 2		N	-0-		-0-	
01		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 2		N	-0-		-0-	
02		8680 X	8667	-0-	-13	-0-	8667 2		N	-0-		-0-	
03		9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990 2		N	-0-		-0-	
04		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554 2		N	-0-		-0-	
*05		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11352 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		21638 X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2		N	-0-			40
01		24707 X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	2			42
02		22316 X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	2			44
03		24707 X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	1			45
04		22470 X	21429	-0-	-1041	-0-	21429	2		N	-0-			45
05		23219 X	22051	-0-	-1168	-0-	22049	2	2	9	2			47
-----														
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478														
12		7998 X	2364	-0-	-5634	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
01		8680 X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
02		7840 X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
03		8680 X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
04		5340 X	5159	-0-	-181	-0-	5159	2		N	-0-			-0-
05		5518 X	2311	-0-	-3207	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
-----														
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
*05		3100 N	27258	-0-	24158	-0-	24158	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485														
12		7533 X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
01		7533 X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
02		8036 X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
03		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2		N	-0-			-0-
04		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		N	-0-			-0-
*05		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2		N	-0-			-0-
-----														
CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142														
12		1426 X	308	-0-	-1118	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01		1426 X	763	-0-	-663	-0-	763	2		N	-0-			-0-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-				N	-0-			-0-
03		2666 X	613	-0-	-2053	-0-	613	2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2327	-0-	-253	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
*05		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
-----														
CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017														
12		8928 X	7739	-0-	-1189	-0-	7739	2		N	-0-			24
01		8928 X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2		N	-0-			24
02		8148 X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2		N	-0-	4	1	20
03		9021 X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2		N	-0-			20
04		8730 X	2393	-0-	-6337	-0-	2393	2		N	-0-			20
05		7750 X	244	-0-	-7506	-0-	244	2		N	-0-			20
-----														
CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592														
12		6169 X	5008	-0-	-1161	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
01		5952 X	4972	-0-	-980	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		N	-0-			-0-
04		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
05		6417 X	5956	-0-	-461	-0-	5956	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHEVY		WELL #:		8H	RRCID ->	259401	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 7716 - 12739	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
DON JERNIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259402	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6880 - 10126	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
DUKE B		WELL #:		5H	RRCID ->	259403	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8435 - 11068	
12	17329 X	14515	-0-	-2814	-0-	14515	2		N	-0-		-0-
01	17081 X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2		N	-0-		-0-
02	13804 X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2		N	-0-		-0-
03	15004 X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2		N	-0-		-0-
04	14520 X	12344	-0-	-2176	-0-	12344	2		N	-0-		-0-
05	14508 X	12596	-0-	-1912	-0-	12596	2		N	-0-		-0-
-----												
GEARHART		WELL #:		4H	RRCID ->	259404	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7825 - 11737	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GREENWOOD B		WELL #:		1H	RRCID ->	259405	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7121 - 11532	
12	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2		N	-0-		-0-
01	20708 X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2		N	-0-		-0-
02	18704 X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2		N	-0-		-0-
03	20708 X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2		N	-0-		-0-
04	20040 X	14353	-0-	-5687	-0-	14353	2		N	-0-		-0-
05	18197 X	9765	-0-	-8432	-0-	9765	2		N	-0-		-0-
-----												
HITSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259406	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7781 - 12071	
12	30876 X	23403	-0-	-7473	-0-	23403	2		N	-0-		-0-
01	29636 X	26340	-0-	-3296	-0-	26340	2		N	-0-		-0-
02	25480 X	18526	-0-	-6954	-0-	18526	2		N	-0-		-0-
03	27404 X	24313	-0-	-3091	-0-	24313	2		N	-0-		-0-
04	25770 X	24699	-0-	-1071	-0-	24699	2		N	-0-		-0-
05	26350 X	24947	-0-	-1403	-0-	24947	2		N	-0-		-0-
-----												
UNISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7990 - 10627	
12	14415 X	13747	-0-	-668	-0-	13747	2		N	-0-		-0-
01	14508 X	13357	-0-	-1151	-0-	13357	2		N	-0-		-0-
02	13104 X	11868	-0-	-1236	-0-	11868	2		N	-0-		-0-
03	14508 X	13994	-0-	-514	-0-	13994	2		N	-0-		-0-
04	13290 X	12800	-0-	-490	-0-	12800	2		N	-0-		-0-
05	13733 X	13331	-0-	-402	-0-	13331	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8461 - 12794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		17143 X	12635	-0-	-4508	-0-	12635	2	N	-0-		-0-
01		17143 X	9055	-0-	-8088	-0-	9055	2	N	-0-		-0-
02		15484 X	8324	-0-	-7160	-0-	8324	2	N	-0-		-0-
03		14570 X	9336	-0-	-5234	-0-	9336	2	N	-0-		-0-
04		12240 X	4637	-0-	-7603	-0-	4637	2	N	-0-		-0-
05		12648 X	5633	-0-	-7015	-0-	5633	2	N	-0-		-0-
-----												
DON JERNIGAN		WELL #:		2H	RRCID ->	259422	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6940 - 10132	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOSHUA		WELL #:		2H	RRCID ->	259434	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8000 - 12177	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7510 - 9802	
12		11935 X	4743	-0-	-7192	-0-	4743	2	N	-0-		-0-
01		10292 X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2	N	-0-		-0-
02		8568 X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2	N	-0-		-0-
03		7502 X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	2	N	-0-		-0-
04		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-		-0-
05		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7288 - 11298	
12		22134 X	20052	-0-	-2082	-0-	20052	2	N	-0-		-0-
01		23622 X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2	N	-0-		-0-
02		21336 X	18147	-0-	-3189	-0-	18147	2	N	-0-		-0-
03		23622 X	21584	-0-	-2038	-0-	21584	2	N	-0-		-0-
04		21550 X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2	N	-0-		-0-
*05		22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2	N	-0-		-0-
-----												
KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 8528 - 11629	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MADDOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259495	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7537 - 9714	
12		12183 X	11918	-0-	-265	-0-	11918	2	N	-0-		-0-
01		12183 X	12175	-0-	-8	-0-	12175	2	N	-0-		-0-
02		11004 X	10860	-0-	-144	-0-	10860	2	N	-0-		-0-
03		12121 X	11491	-0-	-630	-0-	11491	2	N	-0-		-0-
04		11790 X	10962	-0-	-828	-0-	10962	2	N	-0-		-0-
05		12183 X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	259496	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7828 - 16260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8277 X	5236	-0-	-3041	-0-		5236 2		N	-0-		-0-
01	8277 X	6006	-0-	-2271	-0-		6006 2		N	-0-		-0-
02	7196 X	5728	-0-	-1468	-0-		5728 2		N	-0-		-0-
03	7967 X	7043	-0-	-924	-0-		7043 2		N	-0-		-0-
04	7050 X	3196	-0-	-3854	-0-		3196 2		N	-0-		-0-
*05	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-		25182 2		N	-0-		-0-
-----												
JENNINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259498	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7525 - 11390	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CART BARN-COLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259500	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7500 - 11690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	742	-0-	742	-0-		742 2		N	-0-		-0-
03	16068 X	15326	-0-	-742	-0-		15326 2		N	-0-		-0-
04	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-		16193 2		N	-0-		-0-
*05	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-		14737 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCULLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	259505	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7401 - 11570	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		1090 2		N	-0-		-0-
-----												
JOSHUA		WELL #:		3H	RRCID ->	259506	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7700 - 12404	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MORROW STEVENS B		WELL #:		1H	RRCID ->	259507	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8094 - 13751	
12	24366 X	12662	-0-	-11704	-0-		12662 2		N	-0-		-0-
01	24366 X	466	-0-	-23900	-0-				N	-0-		-0-
02	18732 X	-0-	-0-	-18732	-0-				N	-0-		-0-
03	19933 X	754	-0-	-19179	-0-		754 2		N	-0-		-0-
04	19290 X	17314	-0-	-1976	-0-		17314 2		N	-0-		-0-
*05	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-		20791 2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		A 5H	RRCID ->	259542	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6618 - 10932	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	259586	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9451	PERF.11810	- 13996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259624	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6975	- 9795			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JLB "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	259712	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7730	- 11124			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 5H	RRCID ->	259714	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 6550	- 10307			
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14317	2	25	9	Y	23	62	1	17
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-			17
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1	26
03	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44			70
04	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13936	2	28	9	Y	25			95
*05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14000	2	10	9	Y	9	89	1	15
-----															
GOODRICH		WELL #:		1H	RRCID ->	259717	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8155	- 11049			
12	6386	X	2377	-0-	-4009	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-0-
02	5068	X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 9H	RRCID ->	259718	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8787	PERF. 9245	- 12334			
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-			-0-
01	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-			-0-
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9407	-0-	-1243	-0-	9407	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	9927	-0-	-1078	-0-	9927	2			N	-0-			-0-
-----															
AGAPE		WELL #:		8H	RRCID ->	259814	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 8650	- 11542			
12	12772	X	9808	-0-	-2964	-0-	9808	2			N	-0-			-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
04	12510	X	8496	-0-	-4014	-0-	8496	2			N	-0-			-0-
05	12927	X	5936	-0-	-6991	-0-	5936	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		3H	RRCID ->	259815	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7444 - 9677
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NW MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	259816	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7424 - 10607
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
01	1333 X	6	-0-	-1327	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-		-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SUMMER CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	259820	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7380 - 11624
12	14725 X	8538	-0-	-6187	-0-	8538	2	N	-0-		-0-
01	13764 X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2	N	-0-		-0-
02	12432 X	-0-	-0-	-12432	-0-			N	-0-		-0-
03	13764 X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2	N	-0-		-0-
04	12810 X	1573	-0-	-11237	-0-	1573	2	N	-0-		-0-
*05	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2	N	-0-		-0-
-----											
PENNINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	259821	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7250 - 9211
12	7316 X	6946	-0-	-370	-0-	6946	2	N	-0-		-0-
01	7285 X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2	N	-0-		-0-
02	6580 X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2	N	-0-		-0-
03	7192 X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2	N	-0-		-0-
04	6840 X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2	N	-0-		-0-
*05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2	N	-0-		-0-
-----											
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		2H	RRCID ->	259822	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6996 - 10412
12	21514 X	19613	-0-	-1901	-0-	19613	2	N	-0-		-0-
01	21514 X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2	N	-0-		-0-
02	19432 X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2	N	-0-		-0-
03	20770 X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2	N	-0-		-0-
04	19470 X	18680	-0-	-790	-0-	18680	2	N	-0-		-0-
05	19654 X	19024	-0-	-630	-0-	19024	2	N	-0-		-0-
-----											
MS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259823	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8384 - 12022
12	26009 X	23688	-0-	-2321	-0-	23688	2	N	-0-		-0-
01	25761 X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2	N	-0-		-0-
02	23268 X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2	N	-0-		-0-
03	25761 X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2	N	-0-		-0-
04	24450 X	21084	-0-	-3366	-0-	21084	2	N	-0-		-0-
05	23684 X	21216	-0-	-2468	-0-	21216	2	N	-0-		-0-
-----											
SWAPO II B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259825	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8628 - 12718
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2				-0-
01		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2				-0-
02		15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2				-0-
03		16182 X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2				-0-
04		15780 X	15241	-0-	-539	-0-	15241	2				-0-
05		16833 X	15343	-0-	-1490	-0-	15343	2				-0-
-----												
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220												
12		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-						-0-
01		6107 X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2				-0-
02		5516 X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2				-0-
03		5983 X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2				-0-
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2				-0-
05		4712 X	1151	-0-	-3561	-0-	1151	2				-0-
-----												
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705												
12		9827 X	6325	-0-	-3502	-0-	6325	2				-0-
01		9827 X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2				-0-
02		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2				-0-
03		9207 X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2				-0-
04		7770 X	6523	-0-	-1247	-0-	6523	2				-0-
05		9889 X	7884	-0-	-2005	-0-	7884	2				-0-
-----												
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600												
12		14198 X	13712	-0-	-486	-0-	13712	2				-0-
01		14198 X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2				-0-
02		12824 X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2				-0-
03		14105 X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2				-0-
04		13650 X	11893	-0-	-1757	-0-	11893	2				-0-
05		13702 X	11945	-0-	-1757	-0-	11945	2				-0-
-----												
BIRDEVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313												
12		18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2				-0-
01		19251 X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2				-0-
02		17388 X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2				-0-
03		19251 X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2				-0-
04		17940 X	16013	-0-	-1927	-0-	16013	2				-0-
05		18259 X	16512	-0-	-1747	-0-	16512	2				-0-
-----												
BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		4H	RRCID ->	259840	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7561 - 11744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23591 X	21855	-0-	-1736	-0-	21855	2	N	-0-			-0-
01		23591 X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2	N	-0-			-0-
02		20188 X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2	N	-0-			-0-
03		21855 X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2	N	-0-			-0-
04		21360 X	15284	-0-	-6076	-0-	15284	2	N	-0-			-0-
05		22072 X	18723	-0-	-3349	-0-	18723	2	N	-0-			-0-
-----													
SAWYER		WELL #:		1H	RRCID ->	259844	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7795 - 13154	
12		26133 X	25957	-0-	-176	-0-	25957	2	N	-0-			-0-
01		26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2	N	-0-			-0-
02		23912 X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2	N	-0-			-0-
03		26474 X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	2	N	-0-			-0-
04		25770 X	24667	-0-	-1103	-0-	24667	2	N	-0-			-0-
05		26629 X	23324	-0-	-3305	-0-	23324	2	N	-0-			-0-
-----													
GM		WELL #:		6H	RRCID ->	259847	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	8925 - 10961	
12		10137 X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2	N	-0-			-0-
01		10137 X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2	N	-0-			-0-
02		9156 X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2	N	-0-			-0-
03		9858 X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2	N	-0-			-0-
04		9540 X	7817	-0-	-1723	-0-	7817	2	N	-0-			-0-
05		9548 X	8167	-0-	-1381	-0-	8167	2	N	-0-			-0-
-----													
ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 4H	RRCID ->	259849	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9350 - 12733	
12		8990 X	7125	-0-	-1865	-0-	7125	2	N	-0-			-0-
01		8463 X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2	N	-0-			-0-
02		6636 X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2	N	-0-			-0-
03		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2	N	-0-			-0-
04		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2	N	-0-			-0-
*05		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2	N	-0-			-0-
-----													
BING		WELL #:		3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7037 - 11006	
12		21514 X	18669	-0-	-2845	-0-	18662	2	7 9 N	6			111
01		21514 X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2 9 N	2			113
02		18004 X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7 9 N	6	76 1		43
03		19933 X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2 9 N	2			45
04		18210 X	16321	-0-	-1889	-0-	16319	2	2 9 N	2			47
05		18817 X	16438	-0-	-2379	-0-	16437	2	1 9 N	1			48
-----													
MORTIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540 - 11536	
12		20178 X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2	N	-0-			-0-
01		20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2	N	-0-			-0-
02		16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2	N	-0-			-0-
03		19623 X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2	N	-0-			-0-
04		18990 X	16977	-0-	-2013	-0-	16977	2	N	-0-			-0-
05		19623 X	17850	-0-	-1773	-0-	17850	2	N	-0-			-0-
-----													
DUCK LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819 - 13834	
12		20894 X	13534	-0-	-7360	-0-	13534	2	N	-0-			-0-
01		24552 X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2	N	-0-			-0-
02		22176 X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2	N	-0-			-0-
03		24552 X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2	N	-0-			-0-
04		16710 X	6113	-0-	-10597	-0-	6113	2	N	-0-			-0-
05		18879 X	10504	-0-	-8375	-0-	10504	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-			N	-0-		-0-
01		31930 X	-0-	-0-	-31930	-0-			N	-0-		-0-
02		23716 X	-0-	-0-	-23716	-0-			N	-0-		-0-
03		26257 X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2	N	-0-		-0-
04		38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	38629	2	N	-0-		-0-
*05		48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	48449	2	N	-0-		-0-
-----												
DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882												
12		14198 X	11980	-0-	-2218	-0-	11980	2	N	-0-		-0-
01		13206 X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2	N	-0-		-0-
02		11144 X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2	N	-0-		-0-
03		12338 X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2	N	-0-		-0-
04		11940 X	5170	-0-	-6770	-0-	5170	2	N	-0-		-0-
05		11966 X	10331	-0-	-1635	-0-	10331	2	N	-0-		-0-
-----												
DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299												
12		18352 X	16921	-0-	-1431	-0-	16921	2	N	-0-		-0-
01		17763 X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2	N	-0-		-0-
02		14812 X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2	N	-0-		-0-
03		16926 X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2	N	-0-		-0-
04		16380 X	14610	-0-	-1770	-0-	14610	2	N	-0-		-0-
05		16926 X	14790	-0-	-2136	-0-	14790	2	N	-0-		-0-
-----												
KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
-----												
ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277												
12		6169 X	3859	-0-	-2310	-0-	3859	2	N	-0-		-0-
01		6913 X	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2	N	-0-		-0-
02		6244 X	302	-0-	-5942	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03		6913 X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2	N	-0-		-0-
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
05		3844 X	1222	-0-	-2622	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
-----												
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845												
12		11563 X	11331	-0-	-232	-0-	11331	2	N	-0-		-0-
01		11563 X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2	N	-0-		-0-
02		10332 X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2	N	-0-		-0-
03		11439 X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2	N	-0-		-0-
04		11070 X	9983	-0-	-1087	-0-	9983	2	N	-0-		-0-
05		11346 X	10197	-0-	-1149	-0-	10197	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011										TOTAL DEPTH	6426	PERF.	7040	-	10376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
-----															
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8202	-	15394
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		20613 X	20613	-0-	-0-	-0-		20613	2	N	-0-			-0-	
-----															
DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8350	-	11164
12		16771 X	15156	-0-	-1615	-0-		15156	2	N	-0-			-0-	
01		15779 X	14504	-0-	-1275	-0-		14504	2	N	-0-			-0-	
02		14252 X	12851	-0-	-1401	-0-		12851	2	N	-0-			-0-	
03		15779 X	13597	-0-	-2182	-0-		13597	2	N	-0-			-0-	
04		15270 X	12997	-0-	-2273	-0-		12997	2	N	-0-			-0-	
05		15159 X	13269	-0-	-1890	-0-		13269	2	N	-0-			-0-	
-----															
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6542	-	11722
12		9951 X	8920	-0-	-1031	-0-		8920	2	Y	-0-			15	
01		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-		11243	2	Y	49	55	1	9	
02		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-		12424	2	Y	-0-			9	
03		15748 X	15748	-0-	-0-	-0-		15733	2	Y	14			23	
04		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-		15857	2	Y	19	22	1	20	
*05		15272 X	15272	-0-	-0-	-0-		15272	2	Y	-0-			20	
-----															
DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011										TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7764	-	10324
12		14136 X	10940	-0-	-3196	-0-		10940	2	N	-0-			-0-	
01		13361 X	10774	-0-	-2587	-0-		10774	2	N	-0-			-0-	
02		11760 X	8977	-0-	-2783	-0-		8977	2	N	-0-			-0-	
03		13199 X	13199	-0-	-0-	-0-		13199	2	N	-0-			-0-	
04		13832 X	13832	-0-	-0-	-0-		13832	2	N	-0-			-0-	
*05		13575 X	13575	-0-	-0-	-0-		13575	2	N	-0-			-0-	
-----															
BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011										TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7724	-	10599
12		23870 X	21681	-0-	-2189	-0-		21681	2	N	-0-			-0-	
01		23374 X	21112	-0-	-2262	-0-		21112	2	N	-0-			-0-	
02		21112 X	20892	-0-	-220	-0-		20892	2	N	-0-			-0-	
03		23188 X	22472	-0-	-716	-0-		22472	2	N	-0-			-0-	
04		21390 X	20127	-0-	-1263	-0-		20127	2	N	-0-			-0-	
05		23126 X	20090	-0-	-3036	-0-		20090	2	N	-0-			-0-	
-----															
CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011										TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7400	-	11550
12		9083 X	5343	-0-	-3740	-0-		5343	2	N	-0-			-0-	
01		9486 X	4163	-0-	-5323	-0-		4163	2	N	-0-			-0-	
02		8568 X	4899	-0-	-3669	-0-		4899	2	N	-0-			-0-	
03		9486 X	7728	-0-	-1758	-0-		7728	2	N	-0-			-0-	
04		7500 X	6986	-0-	-514	-0-		6986	2	N	-0-			-0-	
*05		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-		6970	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184 PERF. 7990 - 10429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22599 X	20341	-0-	-2258	-0-	20341 2	N	-0-	-0-
01		22351 X	20409	-0-	-1942	-0-	20409 2	N	-0-	-0-
02		19740 X	18395	-0-	-1345	-0-	18395 2	N	-0-	-0-
03		20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	20912 2	N	-0-	-0-
04		19740 X	19579	-0-	-161	-0-	19579 2	N	-0-	-0-
05		20398 X	20214	-0-	-184	-0-	20214 2	N	-0-	-0-
-----										
CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104 PERF. 8150 - 11002
12		10819 X	7258	-0-	-3561	-0-	7258 2	N	-0-	-0-
01		10819 X	4043	-0-	-6776	-0-	4043 2	N	-0-	-0-
02		8484 X	8464	-0-	-20	-0-	8464 2	N	-0-	-0-
03		7626 X	262	-0-	-7364	-0-	262 2	N	-0-	-0-
04		7020 X	6654	-0-	-366	-0-	6654 2	N	-0-	-0-
05		9362 X	8375	-0-	-987	-0-	8375 2	N	-0-	-0-
-----										
SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037 PERF. 7250 - 11206
12		14260 X	12810	-0-	-1450	-0-	12810 2	N	-0-	-0-
01		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	14277 2	N	-0-	-0-
02		12880 X	10044	-0-	-2836	-0-	10044 2	N	-0-	-0-
03		13082 X	5711	-0-	-7371	-0-	5711 2	N	-0-	-0-
04		13800 X	6987	-0-	-6813	-0-	6987 2	N	-0-	-0-
05		14260 X	8108	-0-	-6152	-0-	8108 2	N	-0-	-0-
-----										
MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 7875 - 11025
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13507 2	N	-0-	-0-
04		28412 X	28412	-0-	-0-	-0-	28412 2	N	-0-	-0-
*05		24667 X	24667	-0-	-0-	-0-	24667 2	N	-0-	-0-
-----										
HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488 PERF. 7829 - 12503
12		25668 X	21704	-0-	-3964	-0-	21704 2	N	-0-	-0-
01		25668 X	22516	-0-	-3152	-0-	22516 2	N	-0-	-0-
02		22344 X	20373	-0-	-1971	-0-	20373 2	N	-0-	-0-
03		23653 X	21578	-0-	-2075	-0-	21578 2	N	-0-	-0-
04		21780 X	19554	-0-	-2226	-0-	19554 2	N	-0-	-0-
05		22568 X	11054	-0-	-11514	-0-	11054 2	N	-0-	-0-
-----										
GORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	259954	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039 PERF. 7301 - 9589
12		13702 X	9573	-0-	-4129	-0-	9573 2	N	-0-	-0-
01		13671 X	9632	-0-	-4039	-0-	9632 2	N	-0-	-0-
02		11536 X	7795	-0-	-3741	-0-	7795 2	N	-0-	-0-
03		11842 X	8370	-0-	-3472	-0-	8370 2	N	-0-	-0-
04		11460 X	7713	-0-	-3747	-0-	7713 2	N	-0-	-0-
05		9641 X	8584	-0-	-1057	-0-	8584 2	N	-0-	-0-
-----										
I-20 JV		WELL #:		5H	RRCID ->	259964	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 8865 - 11666
12		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128 2	N	-0-	-0-
01		11408 X	8874	-0-	-2534	-0-	8874 2	N	-0-	-0-
02		11144 X	8416	-0-	-2728	-0-	8416 2	N	-0-	-0-
03		12338 X	9106	-0-	-3232	-0-	9106 2	N	-0-	-0-
04		11940 X	8391	-0-	-3549	-0-	8391 2	N	-0-	-0-
05		11129 X	9768	-0-	-1361	-0-	9768 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
RHETT		WELL #:		2H	RRCID ->	259967	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 8993 - 11649						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	868	-0-	868	868	868	868	2			N	-0-					-0-
03	8946 X	8078	-0-	-868	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*05	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
-----																	
ROCK CREEK		WELL #:		H 3H	RRCID ->	259969	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7235 - 10387						
12	8587 X	5816	-0-	-2771	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	6490	-0-	-1294	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	7842	-0-	-776	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	9540 X	992	-0-	-8548	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	9858 X	6545	-0-	-3313	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
-----																	
SAWYER		WELL #:		2H	RRCID ->	259970	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7698 - 12992						
12	22134 X	20311	-0-	-1823	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
01	23467 X	20307	-0-	-3160	-0-	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
02	21196 X	13760	-0-	-7436	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
03	23467 X	18474	-0-	-4993	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	19650 X	18990	-0-	-660	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	20305 X	8821	-0-	-11484	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
-----																	
DARBY		WELL #:		2H	RRCID ->	259971	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7650 - 9515						
12	13082 X	12338	-0-	-744	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	12679 X	12620	-0-	-59	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12720 X	12002	-0-	-718	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	13144 X	11986	-0-	-1158	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
-----																	
HARVEY		WELL #:		3H	RRCID ->	259973	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9307 - 14344						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
-----																	
SUMMER CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	259975	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 9907						
12	11904 X	11327	-0-	-577	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
02	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12059 X	9590	-0-	-2469	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	12090 X	8062	-0-	-4028	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	12493 X	7420	-0-	-5073	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
-----																	
PEAR		WELL #:		2H	RRCID ->	259976	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7430 - 14962						
12	27776 X	18893	-0-	-8883	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	27776 X	20080	-0-	-7696	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
02	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
03	18879 X	15436	-0-	-3443	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	19440 X	18231	-0-	-1209	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
*05	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RALPH		WELL #:		2H	RRCID ->	259977	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7650 - 11401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10447 X	8869	-0-	-1578	-0-	8869	2	N	-0-		-0-
01		9734 X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2	N	-0-		-0-
02		8680 X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2	N	-0-		-0-
03		9548 X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2	N	-0-		-0-
04		9090 X	3261	-0-	-5829	-0-	3261	2	N	-0-		-0-
05		9145 X	6365	-0-	-2780	-0-	6365	2	N	-0-		-0-
-----												
RIDGLEA CC		WELL #:		4H	RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7656 - 10777	
12		16988 X	15656	-0-	-1332	-0-	15656	2	N	-0-		-0-
01		16120 X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2	N	-0-		-0-
02		14560 X	13808	-0-	-752	-0-	13808	2	N	-0-		-0-
03		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2	N	-0-		-0-
04		15150 X	15143	-0-	-7	-0-	15143	2	N	-0-		-0-
05		15655 X	15161	-0-	-494	-0-	15161	2	N	-0-		-0-
-----												
KING B		WELL #:		4H	RRCID ->	260011	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7574 - 13721	
12		41509 X	38449	-0-	-3060	-0-	38449	2	N	-0-		-0-
01		39928 X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2	N	-0-		-0-
02		36364 X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2	N	-0-		-0-
03		39519 X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	2	N	-0-		-0-
04		38460 X	37272	-0-	-1188	-0-	37272	2	N	-0-		-0-
05		40269 X	37294	-0-	-2975	-0-	37294	2	N	-0-		-0-
-----												
KYLE		WELL #:		5H	RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7778 - 13087	
12		27311 X	25578	-0-	-1733	-0-	25578	2	N	-0-		-0-
01		27311 X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2	N	-0-		-0-
02		24668 X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	2	N	-0-		-0-
03		25575 X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	2	N	-0-		-0-
04		24750 X	22330	-0-	-2420	-0-	22330	2	N	-0-		-0-
05		25575 X	21374	-0-	-4201	-0-	21374	2	N	-0-		-0-
-----												
RHETT		WELL #:		1H	RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 9167 - 11669	
12		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-		-0-
01		3100 X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2	N	-0-		-0-
02		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
03		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
04		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----												
AD		WELL #:		1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 8885 - 12040	
12		15159 X	14203	-0-	-956	-0-	14203	2	N	-0-		-0-
01		15159 X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2	N	-0-		-0-
02		14588 X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	2	N	-0-		-0-
03		16151 X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	2	N	-0-		-0-
04		15630 X	12786	-0-	-2844	-0-	12786	2	N	-0-		-0-
05		14539 X	11637	-0-	-2902	-0-	11637	2	N	-0-		-0-
-----												
LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 8600 - 11430	
12		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2	N	-0-		27
01		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2	N	-0-		27
02		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	N	13	9	12
03		10447 X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	N	30	9	27
04		10110 X	8751	-0-	-1359	-0-	8745	2	N	6	9	5
05		10447 X	8748	-0-	-1699	-0-	8748	2	N	-0-		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SMITH		WELL #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7830	- 12834			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15996	X	3337	-0-	-12659	-0-	3337	2		N	-0-				-0-
01	15779	X	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2		N	-0-				-0-
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2		N	-0-				-0-
03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2		N	-0-				-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-				N	-0-				-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BIRD		WELL #:		3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7850	- 14350			
12	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	44517	2		N	-0-				-0-
01	44020	X	43916	-0-	-104	-0-	43916	2		N	-0-				-0-
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2		N	-0-				-0-
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2		N	-0-				-0-
04	42600	X	40609	-0-	-1991	-0-	40609	2		N	-0-				-0-
05	44020	X	41365	-0-	-2655	-0-	41365	2		N	-0-				-0-
-----															
ROCK CREEK		WELL #:		H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7267	- 11090			
12	16678	X	15882	-0-	-796	-0-	15882	2		N	-0-				-0-
01	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2		N	-0-				-0-
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2		N	-0-				-0-
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2		N	-0-				-0-
04	15930	X	15554	-0-	-376	-0-	15554	2		N	-0-				-0-
05	15872	X	12730	-0-	-3142	-0-	12730	2		N	-0-				-0-
-----															
ESCALADE		WELL #:		5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9040	- 10978			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DARBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8045	- 9509			
12	10137	X	3159	-0-	-6978	-0-	3159	2		N	-0-				-0-
01	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2		N	-0-				-0-
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2		N	-0-				-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-				-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2		N	-0-				-0-
*05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2		N	-0-				-0-
-----															
UPRR		WELL #:		5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8830	- 13532			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
I-20 JV		WELL #:		3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8530	- 10890			
12	9672	X	8593	-0-	-1079	-0-	8593	2		N	-0-				-0-
01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2		N	-0-				-0-
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2		N	-0-				-0-
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2		N	-0-				-0-
04	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	4689	2		N	-0-				-0-
05	8587	X	5408	-0-	-3179	-0-	5408	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TURNBOW		WELL #:		2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7800 - 13097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14601 X	13508	-0-	-1093	-0-	13508	2		N	-0-			-0-
01	14601 X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2		N	-0-			-0-
02	13916 X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2		N	-0-			-0-
03	15407 X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2		N	-0-			-0-
04	14910 X	11713	-0-	-3197	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
05	13919 X	12593	-0-	-1326	-0-	12593	2		N	-0-			-0-
-----													
MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8193 - 12451		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2		N	-0-			-0-
04	29684 X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2		N	-0-			-0-
*05	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2		N	-0-			-0-
-----													
BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7830 - 9982		
12	9176 X	1558	-0-	-7618	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
01	9176 X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2		N	-0-			-0-
02	8288 X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
03	8153 X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
04	8640 X	5729	-0-	-2911	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	5354	-0-	-3574	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
-----													
DEER CREEK ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	260494	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7402 - 8997		
12	6758 X	6701	-0-	-57	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	5629	-0-	-851	-0-	5629	2		N	-0-			-0-
05	6696 X	5633	-0-	-1063	-0-	5633	2		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE HOSS		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	260497	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 8995 - 12936		
12	5921 X	4964	-0-	-957	-0-	4964	2		N	-0-			19
01	5921 X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2		N	-0-			25
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7 9	N	6			19
03	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14 9	N	13			38
04	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	2	2 9	N	2			40
05	6324 X	5563	-0-	-761	-0-	5563	2		N	-0-			40
-----													
BMX COOK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260502	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7810 - 11339		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	26 X	-0-	-0-	-26	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TCCD NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260530	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8185 - 13937		
12	29140 X	25651	-0-	-3489	-0-	25651	2		N	-0-			-0-
01	29512 X	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2		N	-0-			-0-
02	26656 X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2		N	-0-			-0-
03	29512 X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2		N	-0-			-0-
04	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2		N	-0-			-0-
*05	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	28362	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
I-20 JV		WELL #:		4H	RRCID ->	260780	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8500	- 10726
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	-0-	9597	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	-0-	10539	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-	8211	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9610 X	8658	-0-	-952	-0-	-0-	8658	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10200 X	7688	-0-	-2512	-0-	-0-	7688	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10540 X	6533	-0-	-4007	-0-	-0-	6533	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PLEASANT RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	260791	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8300	- 15356
12	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	61225 X	162	-0-	-61063	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
02	55300 X	4624	-0-	-50676	-0-	-0-	4624	2	N	-0-	-0-	-0-
03	61225 X	60733	-0-	-492	-0-	-0-	60733	2	N	-0-	-0-	-0-
04	62938 X	62938	-0-	-0-	-0-	-0-	62938	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	49806 X	49806	-0-	-0-	-0-	-0-	49806	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		H 5H	RRCID ->	260794	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 7334	- 10400
12	17174 X	16005	-0-	-1169	-0-	-0-	16005	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16306 X	15904	-0-	-402	-0-	-0-	15904	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14588 X	13812	-0-	-776	-0-	-0-	13812	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15996 X	15673	-0-	-323	-0-	-0-	15673	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15480 X	14747	-0-	-733	-0-	-0-	14747	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15996 X	14260	-0-	-1736	-0-	-0-	14260	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CENTREPORT NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260807	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 9815	- 15600
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
MAYNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	260808	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 1041	- 13683
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
STANLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	260809	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7806	- 12027
12	19902 X	17945	-0-	-1957	-0-	-0-	17945	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	-0-	19983	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17920 X	16371	-0-	-1549	-0-	-0-	16371	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	-0-	18488	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19350 X	15427	-0-	-3923	-0-	-0-	15427	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19995 X	7598	-0-	-12397	-0-	-0-	7598	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DARBY		WELL #:		5H	RRCID ->	260810	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7900	- 11082
12	14849 X	13424	-0-	-1425	-0-	-0-	13424	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14198 X	14159	-0-	-39	-0-	-0-	14159	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12824 X	12315	-0-	-509	-0-	-0-	12315	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14198 X	12032	-0-	-2166	-0-	-0-	12032	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13740 X	11155	-0-	-2585	-0-	-0-	11155	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14167 X	11696	-0-	-2471	-0-	-0-	11696	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SESSIONS		WELL #:		2H	RRCID ->	260811	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7638 -	9802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10168 X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9840 X	8812	-0-	-1028	-0-	8812	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10168 X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BALLARD		WELL #:		3H	RRCID ->	260812	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7789 -	10799
12		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11563 X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10444 X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11966 X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11580 X	8949	-0-	-2631	-0-	8949	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11966 X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BALLARD		WELL #:		2H	RRCID ->	260813	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7765 -	10739
12		14694 X	13483	-0-	-1211	-0-	13483	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14694 X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13272 X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13919 X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13050 X	11390	-0-	-1660	-0-	11390	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13485 X	12718	-0-	-767	-0-	12718	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260814	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7360 -	9679
12		36115 X	33103	-0-	-3012	-0-	33103	2	N	-0-	-0-	-0-
01		35588 X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2	N	-0-	-0-	-0-
02		31640 X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2	N	-0-	-0-	-0-
03		34410 X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	2	N	-0-	-0-	-0-
04		32220 X	30176	-0-	-2044	-0-	30176	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33108 X	30412	-0-	-2696	-0-	30412	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MOHO		WELL #:		1H	RRCID ->	260815	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8600 -	12547
12		23002 X	16730	-0-	-6272	-0-	16730	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19220 X	18301	-0-	-919	-0-	18301	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19220 X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17700 X	17572	-0-	-128	-0-	17572	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19995 X	17479	-0-	-2516	-0-	17479	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
C STATION		WELL #:		7H	RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7768 -	10447
12		20057 X	16442	-0-	-3615	-0-	16442	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20057 X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18088 X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18724 X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17040 X	13660	-0-	-3380	-0-	13660	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16430 X	13570	-0-	-2860	-0-	13570	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARVEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF. 9590 -	14052
12		17918 X	8646	-0-	-9272	-0-	8646	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17918 X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16156 X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17360 X	14628	-0-	-2732	-0-	14628	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
BILLIE		WELL #:	1H	RRCID ->	260826	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DARBY		WELL #:	4H	RRCID ->	260827	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7810 - 11012			
12	15376	X	12248	-0-	-3128	-0-	12248 2		N	-0-			-0-
01	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574 2		N	-0-			-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409 2		N	-0-			-0-
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871 2		N	-0-			-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319 2		N	-0-			-0-
*05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442 2		N	-0-			-0-
AC360		WELL #:	2H	RRCID ->	260840	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 9100 - 15932			
12	55025	X	51408	-0-	-3617	-0-	51408 2		N	-0-			-0-
01	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109 2		N	-0-			-0-
02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022 2		N	-0-			-0-
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356 2		N	-0-			-0-
04	50580	X	47081	-0-	-3499	-0-	47081 2		N	-0-			-0-
05	51398	X	47792	-0-	-3606	-0-	47792 2		N	-0-			-0-
ELLA		WELL #:	1H	RRCID ->	260841	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 7650 - 12698			
12	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550 2		N	-0-			-0-
01	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398 2		N	-0-			-0-
02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354 2		N	-0-			-0-
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789 2		N	-0-			-0-
04	25560	X	24891	-0-	-669	-0-	24891 2		N	-0-			-0-
05	26970	X	25509	-0-	-1461	-0-	25509 2		N	-0-			-0-
MAYFLOWER		WELL #:	5H	RRCID ->	260842	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8620 - 13517			
12	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200 2		N	-0-			-0-
01	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601 2		N	-0-			-0-
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924 2		N	-0-			-0-
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450 2		N	-0-			-0-
04	18000	X	12210	-0-	-5790	-0-	12210 2		N	-0-			-0-
05	19840	X	14012	-0-	-5828	-0-	14012 2		N	-0-			-0-
GRAHAM B		WELL #:	2H	RRCID ->	260843	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8354 - 12631			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LARGENT		WELL #:	1H	RRCID ->	260848	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7359 - 11583			
12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447 2		N	-0-			-0-
01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498 2		N	-0-			-0-
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261 2		N	-0-			-0-
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670 2		N	-0-			-0-
04	20490	X	17560	-0-	-2930	-0-	17560 2		N	-0-			-0-
05	21173	X	14666	-0-	-6507	-0-	14666 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
LYNN SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 260849		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RUNWAY		WELL #: 5H		RRCID -> 260850		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211								
12	12245	X	10809	-0-	-1436	-0-	10809	2		N	-0-					-0-
01	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2		N	-0-					-0-
02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2		N	-0-					-0-
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2		N	-0-					-0-
04	10470	X	7474	-0-	-2996	-0-	7474	2		N	-0-					-0-
05	10819	X	10354	-0-	-465	-0-	10354	2		N	-0-					-0-
-----																
AARON B		WELL #: 1H		RRCID -> 260852		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080								
12	22878	X	17264	-0-	-5614	-0-	17264	2		N	-0-					-0-
01	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2		N	-0-					-0-
02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2		N	-0-					-0-
03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2		N	-0-					-0-
04	19080	X	14410	-0-	-4670	-0-	14410	2		N	-0-					-0-
05	19716	X	11234	-0-	-8482	-0-	11234	2		N	-0-					-0-
-----																
CENTREPORT NORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 260858		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621								
12	15066	X	12629	-0-	-2437	-0-	12629	2		N	-0-					-0-
01	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2		N	-0-					-0-
02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2		N	-0-					-0-
03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2		N	-0-					-0-
04	12210	X	8771	-0-	-3439	-0-	8771	2		N	-0-					-0-
05	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	8214	2		N	-0-					-0-
-----																
GOODRICH		WELL #: 2H		RRCID -> 260911		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321								
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2		N	-0-					-0-
01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2		N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2		N	-0-					-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2		N	-0-					-0-
04	12960	X	12917	-0-	-43	-0-	12917	2		N	-0-					-0-
*05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2		N	-0-					-0-
-----																
CHELSEA		WELL #: 1H		RRCID -> 260913		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GARRETT UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260914		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915										COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8840	-	12738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		39897 X	37010	-0-	-2887	-0-	37010	2			N	-0-			-0-		
01		38750 X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-			-0-		
02		34132 X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-			-0-		
03		37789 X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-			-0-		
04		35820 X	33551	-0-	-2269	-0-	33551	2			N	-0-			-0-		
05		37014 X	33497	-0-	-3517	-0-	33497	2			N	-0-			-0-		
-----																	
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923										COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8828	-	14436
12		14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-			-0-		
01		14384 X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-			-0-		
02		14560 X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-			-0-		
03		16120 X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	2			N	-0-			-0-		
04		15600 X	3499	-0-	-12101	-0-	3499	2			N	-0-			-0-		
05		14260 X	2758	-0-	-11502	-0-	2758	2			N	-0-			-0-		
-----																	
COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927										COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8997	-	12004
12		17484 X	16942	-0-	-542	-0-	16942	2			N	-0-			-0-		
01		17484 X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-			-0-		
02		14980 X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-			-0-		
03		16957 X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	2			N	-0-			-0-		
04		16410 X	14859	-0-	-1551	-0-	14859	2			N	-0-			-0-		
05		16957 X	14816	-0-	-2141	-0-	14816	2			N	-0-			-0-		
-----																	
BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932										COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	8600	-	14469
12		36394 X	32486	-0-	-3908	-0-	32486	2			N	-0-			-0-		
01		35154 X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-			-0-		
02		32513 X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-			-0-		
03		34565 X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	2			N	-0-			-0-		
04		32056 X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-			-0-		
05		35991 X	31415	-0-	-4576	-0-	31415	2			N	-0-			-0-		
-----																	
RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934										COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7830	-	11502
12		5611 X	4314	-0-	-1297	-0-	4314	2			N	-0-			-0-		
01		5611 X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-			-0-		
02		4928 X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-			-0-		
03		5053 X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-			-0-		
04		4170 X	3200	-0-	-970	-0-	3200	2			N	-0-			-0-		
05		4309 X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	2			N	-0-			-0-		
-----																	
C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939										COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813	-	13187
12		26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-			-0-		
01		24676 X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-			-0-		
02		23996 X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-			-0-		
03		26722 X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	2			N	-0-			-0-		
04		25860 X	22163	-0-	-3697	-0-	22163	2			N	-0-			-0-		
05		26722 X	23667	-0-	-3055	-0-	23667	2			N	-0-			-0-		
-----																	
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941										COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723	-	13487
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6360	-	9781		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5487 X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			Y	-0-					123
01		5487 X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123
02		4872 X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55
03		5332 X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55
04		4920 X	3626	-0-	-1294	-0-	3626	2			Y	-0-					55
05		5022 X	1877	-0-	-3145	-0-	1877	2			Y	-0-					55
-----																	
GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012										TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8590	-	12456		
12		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
04		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
*05		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
-----																	
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011										TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8800	-	14860		
12		27125 X	24693	-0-	-2432	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
01		27125 X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02		23800 X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
03		24707 X	24597	-0-	-110	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04		23910 X	22705	-0-	-1205	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05		24707 X	23355	-0-	-1352	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
-----																	
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8775	-	13464		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	2125	-0-	2125	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02		5971 X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011										TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7778	-	10554		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011										TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6530	-	9318		
12		3596 X	3005	-0-	-591	-0-	2954	2	51	9	N	46	41	1			19
01		3596 X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26
02		3192 X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14
03		3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20
04		3090 X	3045	-0-	-45	-0-	3031	2	14	9	N	13	26	1			7
05		3069 X	2325	-0-	-744	-0-	2318	2	7	9	N	6					13
-----																	
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011										TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7605	-	10568		
12		15004 X	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01		13671 X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02		12348 X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03		13671 X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04		13020 X	7769	-0-	-5251	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05		12276 X	8509	-0-	-3767	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
VERMONT HARES EAR		WELL #: 10H		RRCID -> 261125		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6500 - 9199	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1191 2	39 9	N	35	30 1	21
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	831 2	40 9	N	36	31 1	26
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	830 2	7 9	N	6	19 1	13
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	925 2	11 9	N	10	11 1	12
04	840 N	574	-0-	-266	-0-	571 2	3 9	N	3	9 1	6
05	930 N	476	-0-	-454	-0-	475 2	1 9	N	1		7
-----											
KYLE		WELL #: 4H		RRCID -> 261126		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8119 - 13291	
12	18879 X	15638	-0-	-3241	-0-	15638 2		N	-0-		-0-
01	18879 X	13847	-0-	-5032	-0-	13847 2		N	-0-		-0-
02	14196 X	12528	-0-	-1668	-0-	12528 2		N	-0-		-0-
03	15624 X	4870	-0-	-10754	-0-	4870 2		N	-0-		-0-
04	15120 X	3836	-0-	-11284	-0-	3836 2		N	-0-		-0-
05	15624 X	5418	-0-	-10206	-0-	5418 2		N	-0-		-0-
-----											
HARVEY		WELL #: 5H		RRCID -> 261152		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9780 - 14002	
12	16337 X	14830	-0-	-1507	-0-	14830 2		N	-0-		-0-
01	15934 X	13608	-0-	-2326	-0-	13608 2		N	-0-		-0-
02	13860 X	12916	-0-	-944	-0-	12916 2		N	-0-		-0-
03	15283 X	13386	-0-	-1897	-0-	13386 2		N	-0-		-0-
04	14610 X	12205	-0-	-2405	-0-	12205 2		N	-0-		-0-
05	14818 X	11421	-0-	-3397	-0-	11421 2		N	-0-		-0-
-----											
LITTLE HOSS 7		WELL #: G 9H		RRCID -> 261153		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6560 - 10576	
12	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		Y	-0-		6
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3572 2	35 9	Y	32	37 1	1
02	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2		Y	-0-		1
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5473 2	9 9	Y	8		9
04	3330 X	1500	-0-	-1830	-0-	1489 2	11 9	Y	10	12 1	7
05	3441 X	2264	-0-	-1177	-0-	2264 2		Y	-0-		7
-----											
WELKER		WELL #: 3H		RRCID -> 261154		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7445 - 12286	
12	62930 X	59195	-0-	-3735	-0-	59195 2		N	-0-		-0-
01	62155 X	58594	-0-	-3561	-0-	58594 2		N	-0-		-0-
02	54572 X	53389	-0-	-1183	-0-	53389 2		N	-0-		-0-
03	60357 X	58037	-0-	-2320	-0-	58037 2		N	-0-		-0-
04	58410 X	55267	-0-	-3143	-0-	55267 2		N	-0-		-0-
05	59210 X	57094	-0-	-2116	-0-	57094 2		N	-0-		-0-
-----											
BASS 311 B		WELL #: 4H		RRCID -> 261157		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7756 - 9551	
12	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2		N	-0-		-0-
01	11067 X	10477	-0-	-590	-0-	10477 2		N	-0-		-0-
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11089 2		N	-0-		-0-
03	11532 X	10824	-0-	-708	-0-	10824 2		N	-0-		-0-
04	11160 X	10668	-0-	-492	-0-	10668 2		N	-0-		-0-
05	12276 X	9894	-0-	-2382	-0-	9894 2		N	-0-		-0-
-----											
ESCALADE		WELL #: 4H		RRCID -> 261158		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9072 - 11568	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ZIEGLER				WELL #:	1H	RRCID ->	261159	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7800 - 10382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
EAST ALLEN				WELL #:	3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7688 - 10858	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BARRON				WELL #:	3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7932 - 11963	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BARRON				WELL #:	4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8200 - 11353	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LOOP				WELL #:	2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7700 - 12184	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
-----													
KINNEAR				WELL #:	5H	RRCID ->	261165	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7885 - 12032	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
-----													
COWTOWN				WELL #:	1H	RRCID ->	261166	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7460 - 11639	
12	24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	-0-	24425	2		N	-0-		-0-
01	24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	-0-	24157	2		N	-0-		-0-
02	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	-0-	21679	2		N	-0-		-0-
03	24428 X	23208	-0-	-1220	-0-	-0-	23208	2		N	-0-		-0-
04	23640 X	20298	-0-	-3342	-0-	-0-	20298	2		N	-0-		-0-
05	24428 X	22407	-0-	-2021	-0-	-0-	22407	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		24676 X	22937	-0-	-1739	-0-	22937 2		N	-0-		-0-
01		24676 X	19780	-0-	-4896	-0-	19780 2		N	-0-		-0-
02		22260 X	20053	-0-	-2207	-0-	20053 2		N	-0-		-0-
03		23715 X	20035	-0-	-3680	-0-	20035 2		N	-0-		-0-
04		22950 X	20523	-0-	-2427	-0-	20523 2		N	-0-		-0-
05		22940 X	15448	-0-	-7492	-0-	15448 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600												
12		20212 X	19037	-0-	-1175	-0-	19037 2		N	-0-		-0-
01		20212 X	16168	-0-	-4044	-0-	16168 2		N	-0-		-0-
02		18116 X	16718	-0-	-1398	-0-	16718 2		N	-0-		-0-
03		20057 X	15911	-0-	-4146	-0-	15911 2		N	-0-		-0-
04		19140 X	12968	-0-	-6172	-0-	12968 2		N	-0-		-0-
05		19034 X	14040	-0-	-4994	-0-	14040 2		N	-0-		-0-
-----												
RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150												
12		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664 2		N	-0-		-0-
01		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403 2		N	-0-		-0-
02		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2		N	-0-		-0-
03		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2		N	-0-		-0-
04		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 2		N	-0-		-0-
*05		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120 2		N	-0-		-0-
-----												
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003												
12		21445 X	21445	-0-	-0-	-0-	21445 2		N	-0-		-0-
01		25637 X	14282	-0-	-11355	-0-	14282 2		N	-0-		-0-
02		23156 X	13053	-0-	-10103	-0-	13053 2		N	-0-		-0-
03		25637 X	17029	-0-	-8608	-0-	17029 2		N	-0-		-0-
04		24810 X	14548	-0-	-10262	-0-	14548 2		N	-0-		-0-
05		21452 X	12642	-0-	-8810	-0-	12642 2		N	-0-		-0-
-----												
HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573												
12		23467 X	20975	-0-	-2492	-0-	20975 2		N	-0-		-0-
01		23467 X	20407	-0-	-3060	-0-	20407 2		N	-0-		-0-
02		21196 X	18096	-0-	-3100	-0-	18096 2		N	-0-		-0-
03		22165 X	19887	-0-	-2278	-0-	19887 2		N	-0-		-0-
04		20640 X	19393	-0-	-1247	-0-	19393 2		N	-0-		-0-
05		20987 X	19482	-0-	-1505	-0-	19482 2		N	-0-		-0-
-----												
MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679												
12		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	14444 2		N	-0-		-0-
01		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	15759 2		N	-0-		-0-
02		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11664 2		N	-0-		-0-
03		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13376 2		N	-0-		-0-
04		15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	15178 2		N	-0-		-0-
*05		15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	15387 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777												
12		19530 X	18351	-0-	-1179	-0-	18351 2		N	-0-		-0-
01		19530 X	17814	-0-	-1716	-0-	17814 2		N	-0-		-0-
02		17136 X	15682	-0-	-1454	-0-	15682 2		N	-0-		-0-
03		18631 X	17612	-0-	-1019	-0-	17612 2		N	-0-		-0-
04		17760 X	16944	-0-	-816	-0-	16944 2		N	-0-		-0-
05		18352 X	17175	-0-	-1177	-0-	17175 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LOOP		WELL #:		1H	RRCID ->	261660	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6930	- 10451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10261 X	5636	-0-	-4625	-0-		5636	2	N	-0-			39
01	10261 X	5432	-0-	-4829	-0-		5432	2	N	-0-			39
02	9268 X	1924	-0-	-7344	-0-		1924	2	N	-0-			39
03	8742 X	4952	-0-	-3790	-0-		4952	2	N	-0-			39
04	7830 X	1832	-0-	-5998	-0-		1832	2	N	-0-			39
*05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-		8860	2	N	-0-			39
-----													
DEL BOCA VISTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261661	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8155	- 14530	
12	20166 X	20166	-0-	-0-	-0-		20166	2	N	-0-		-0-	
01	19003 X	17558	-0-	-1445	-0-		17558	2	N	-0-		-0-	
02	17724 X	16340	-0-	-1384	-0-		16340	2	N	-0-		-0-	
03	20181 X	14829	-0-	-5352	-0-		14829	2	N	-0-		-0-	
04	19530 X	13024	-0-	-6506	-0-		13024	2	N	-0-		-0-	
05	20181 X	11427	-0-	-8754	-0-		11427	2	N	-0-		-0-	
-----													
RAMBO		WELL #:		3H	RRCID ->	261673	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF. 7575	- 11802	
12	18910 X	17537	-0-	-1373	-0-		17537	2	N	-0-		-0-	
01	18910 X	18604	-0-	-306	-0-		18604	2	N	-0-		-0-	
02	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-		17915	2	N	-0-		-0-	
03	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-		20169	2	N	-0-		-0-	
04	20092 X	20092	-0-	-0-	-0-		20092	2	N	-0-		-0-	
*05	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-		20685	2	N	-0-		-0-	
-----													
KINNEAR		WELL #:		6H	RRCID ->	261686	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 8120	- 12828	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HIGHLAND		WELL #:		5H	RRCID ->	261694	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7785	- 12139	
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-		-0-	
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-		-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SIENNA HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	261696	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7000	- 9589	
12	7657 X	5254	-0-	-2403	-0-		5254	2	N	-0-		69	
01	7657 X	6096	-0-	-1561	-0-		6094	2	N	2	9	71	
02	6916 X	5683	-0-	-1233	-0-		5681	2	N	2	9	73	
03	6603 X	4591	-0-	-2012	-0-		4589	2	N	2	9	75	
04	5910 X	5330	-0-	-580	-0-		5327	2	N	3	9	78	
05	6293 X	3946	-0-	-2347	-0-		3945	2	N	1	9	79	
-----													
VAQUERO		WELL #:		1H	RRCID ->	261724	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7545	- 13948	
12	41695 X	38074	-0-	-3621	-0-		38074	2	N	-0-		-0-	
01	41509 X	37569	-0-	-3940	-0-		37569	2	N	-0-		-0-	
02	35028 X	33292	-0-	-1736	-0-		33292	2	N	-0-		-0-	
03	38595 X	36258	-0-	-2337	-0-		36258	2	N	-0-		-0-	
04	37080 X	34617	-0-	-2463	-0-		34617	2	N	-0-		-0-	
05	38068 X	34770	-0-	-3298	-0-		34770	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BOXER		WELL #:		3H	RRCID ->	261725	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7516 - 11387	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
RUDDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261727	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 12208 - 12954	
12		20398 X	9235	-0-	-11163	-0-	9235	2	N	-0-	-0-	
01		20398 X	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2	N	-0-	-0-	
02		18088 X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2	N	-0-	-0-	
03		16771 X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2	N	-0-	-0-	
04		17610 X	14702	-0-	-2908	-0-	14702	2	N	-0-	-0-	
05		18197 X	15789	-0-	-2408	-0-	15789	2	N	-0-	-0-	
-----												
BARNES		WELL #:		4H	RRCID ->	261729	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7939 - 11545	
12		16957 X	14896	-0-	-2061	-0-	14896	2	N	-0-	-0-	
01		16957 X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2	N	-0-	-0-	
02		15092 X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2	N	-0-	-0-	
03		14973 X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2	N	-0-	-0-	
04		14760 X	14172	-0-	-588	-0-	14172	2	N	-0-	-0-	
05		15314 X	14230	-0-	-1084	-0-	14230	2	N	-0-	-0-	
-----												
QUAIL HOLLOW		WELL #:		8H	RRCID ->	261731	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7639 - 11240	
12		12803 X	12199	-0-	-604	-0-	12199	2	N	-0-	-0-	
01		12803 X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2	N	-0-	-0-	
02		12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2	N	-0-	-0-	
03		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2	N	-0-	-0-	
04		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2	N	-0-	-0-	
*05		14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2	N	-0-	-0-	
-----												
EDGECLIFF C		WELL #:		2H	RRCID ->	261756	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7640 - 12130	
12		15903 X	14016	-0-	-1887	-0-	14016	2	N	-0-	-0-	
01		14849 X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2	N	-0-	-0-	
02		13552 X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2	N	-0-	-0-	
03		15004 X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2	N	-0-	-0-	
04		14520 X	12440	-0-	-2080	-0-	12440	2	N	-0-	-0-	
05		14787 X	12909	-0-	-1878	-0-	12909	2	N	-0-	-0-	
-----												
ENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7876 - 13012	
12		23963 X	19152	-0-	-4811	-0-	19152	2	N	-0-	-0-	
01		23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2	N	-0-	-0-	
02		21644 X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2	N	-0-	-0-	
03		23591 X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2	N	-0-	-0-	
04		23190 X	19395	-0-	-3795	-0-	19395	2	N	-0-	-0-	
05		23963 X	6679	-0-	-17284	-0-	6679	2	N	-0-	-0-	
-----												
BENSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 8750 - 12902	
12		17608 X	17206	-0-	-402	-0-	17206	2	N	-0-	-0-	
01		17856 X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2	N	-0-	-0-	
02		16128 X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2	N	-0-	-0-	
03		17856 X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2	N	-0-	-0-	
04		16860 X	15595	-0-	-1265	-0-	15595	2	N	-0-	-0-	
05		17205 X	15720	-0-	-1485	-0-	15720	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SASHA		WELL #:		1H	RRCID ->	261801	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7866 - 12600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		22382 X	18305	-0-	-4077	-0-	18305	2	N	-0-	-0-	-0-
01		22382 X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20300 X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22475 X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2	N	-0-	-0-	-0-
04		21750 X	17601	-0-	-4149	-0-	17601	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18290 X	10678	-0-	-7612	-0-	10678	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LOUIS		WELL #:		1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7604 - 12675	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
JOVI		WELL #:		2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7534 - 13105	
12		12245 X	397	-0-	-11848	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9548 X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
NEYLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 6917 - 10996	
12		20770 X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2	N	-0-	-0-	20
01		22661 X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2	N	-0-	-0-	20
02		20468 X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2	N	-0-	-0-	20
03		22661 X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2	N	-0-	-0-	20
04		20940 X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2	N	-0-	-0-	20
05		19313 X	15784	-0-	-3529	-0-	15784	2	N	-0-	-0-	20
-----												
PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	261965	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8460 - 11404	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROCK CREEK		WELL #:		H 2H	RRCID ->	261978	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7330 - 10599	
12		17112 X	15156	-0-	-1956	-0-	15156	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17329 X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15652 X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17329 X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16710 X	15074	-0-	-1636	-0-	15074	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15159 X	14248	-0-	-911	-0-	14248	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FOIL		WELL #:		2H	RRCID ->	261983	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7409 - 11447	
12		19127 X	17463	-0-	-1664	-0-	17463	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19127 X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2	N	-0-	-0-	-0-
02		17276 X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18600 X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18000 X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18042 X	17121	-0-	-921	-0-	17121	2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012										TOTAL DEPTH	7243 PERF. 7584 - 12199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2	N	-0-			-0-
01		24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2	N	-0-			-0-
02		22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2	N	-0-			-0-
03		24180 X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2	N	-0-			-0-
04		23400 X	21612	-0-	-1788	-0-	21612	2	N	-0-			-0-
05		24180 X	23598	-0-	-582	-0-	23598	2	N	-0-			-0-
-----													
VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012										TOTAL DEPTH	7930 PERF. 8154 - 14430		
12		18073 X	9534	-0-	-8539	-0-	9534	2	N	-0-			-0-
01		18073 X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2	N	-0-			-0-
02		16324 X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2	N	-0-			-0-
03		15965 X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2	N	-0-			-0-
04		15360 X	14724	-0-	-636	-0-	14724	2	N	-0-			-0-
05		12617 X	10429	-0-	-2188	-0-	10429	2	N	-0-			-0-
-----													
KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	7439 PERF. 8123 - 12614		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014										TOTAL DEPTH	8678 PERF. 9181 - 13956		
12		35774 X	28886	-0-	-6888	-0-	28886	2	N	-0-			-0-
01		34472 X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2	N	-0-			-0-
02		30128 X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2	N	-0-			-0-
03		30783 X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2	N	-0-			-0-
04		29700 X	28555	-0-	-1145	-0-	28555	2	N	-0-			-0-
05		29295 X	28001	-0-	-1294	-0-	28001	2	N	-0-			-0-
-----													
SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH	7212 PERF. 7356 - 13468		
12		17763 X	15062	-0-	-2701	-0-	15062	2	N	-0-			-0-
01		17980 X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2	N	-0-			-0-
02		16240 X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2	N	-0-			-0-
03		17980 X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2	N	-0-			-0-
04		17070 X	16276	-0-	-794	-0-	16276	2	N	-0-			-0-
*05		19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2	N	-0-			-0-
-----													
BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011										TOTAL DEPTH	7242 PERF. 7503 - 11571		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013										TOTAL DEPTH	7292 PERF. 7640 - 11991		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RIDGMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7091 - 11786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	31124 X	29537	-0-	-1587	-0-	29537 2		N	-0-		-0-
01	31124 X	28387	-0-	-2737	-0-	28387 2		N	-0-		-0-
02	27636 X	24831	-0-	-2805	-0-	24831 2		N	-0-		-0-
03	30597 X	27136	-0-	-3461	-0-	27136 2		N	-0-		-0-
04	28590 X	24118	-0-	-4472	-0-	24118 2		N	-0-		-0-
05	29543 X	19811	-0-	-9732	-0-	19811 2		N	-0-		-0-
-----											
GREENBRIAR		WELL #:		3H	RRCID ->	262039	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7668 - 11363
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2		N	-0-		-0-
04	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15718 2		N	-0-		-0-
*05	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	20016 2		N	-0-		-0-
-----											
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7300 - 12248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7240 - 10957
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262051	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8326 - 11859
12	38347 X	26449	-0-	-11898	-0-	26449 2		N	-0-		-0-
01	34627 X	25281	-0-	-9346	-0-	25281 2		N	-0-		-0-
02	28308 X	24620	-0-	-3688	-0-	24620 2		N	-0-		-0-
03	31428 X	31428	-0-	-0-	-0-	31428 2		N	-0-		-0-
04	30804 X	30804	-0-	-0-	-0-	30804 2		N	-0-		-0-
*05	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	31814 2		N	-0-		-0-
-----											
BARNES		WELL #:		3H	RRCID ->	262059	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7964 - 11345
12	11966 X	10468	-0-	-1498	-0-	10468 2		N	-0-		-0-
01	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10843 2		N	-0-		-0-
02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709 2		N	-0-		-0-
03	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790 2		N	-0-		-0-
04	10500 X	9972	-0-	-528	-0-	9972 2		N	-0-		-0-
05	10850 X	580	-0-	-10270	-0-	580 2		N	-0-		-0-
-----											
ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8900 - 11136
12	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10741 2		N	-0-		-0-
01	13454 X	11816	-0-	-1638	-0-	11816 2		N	-0-		-0-
02	12152 X	11892	-0-	-260	-0-	11892 2		N	-0-		-0-
03	13454 X	12341	-0-	-1113	-0-	12341 2		N	-0-		-0-
04	11430 X	10876	-0-	-554	-0-	10876 2		N	-0-		-0-
05	13175 X	11281	-0-	-1894	-0-	11281 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011										TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7905 - 9702					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012										TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8442 - 11974					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		3100 N	17931	-0-	14831	14831	17931	2				N	-0-					-0-
04		3000 N	23258	-0-	20258	35089	23258	2				N	-0-					-0-
*05		3100 N	21850	-0-	18750	53839	21850	2				N	-0-					-0-
-----																		
BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012										TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7850 - 10661					
12		14725 X	4235	-0-	-10490	-0-	4235	2				N	-0-					-0-
01		14725 X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2				N	-0-					-0-
02		12292 X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2				N	-0-					-0-
03		10230 X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2				N	-0-					-0-
04		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2				N	-0-					-0-
05		8959 X	7646	-0-	-1313	-0-	7646	2				N	-0-					-0-
-----																		
NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011										TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7331 - 13614					
12		32457 X	31877	-0-	-580	-0-	31877	2				N	-0-					122
01		32426 X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2		1 9		N	1					123
02		29092 X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2				N	-0-					123
03		31961 X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2				N	-0-					123
04		30930 X	28951	-0-	-1979	-0-	28950	2		1 9		N	1					124
05		31868 X	30422	-0-	-1446	-0-	30421	2		1 9		N	1					125
-----																		
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011										TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7350 - 12187					
12		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2				N	-0-					-0-
01		17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2				N	-0-					-0-
02		16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2				N	-0-					-0-
03		18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2				N	-0-					-0-
04		16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2				N	-0-					-0-
*05		15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2				N	-0-					-0-
-----																		
GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8000 - 11307					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2				N	-0-					-0-
03		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2				N	-0-					-0-
04		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2				N	-0-					-0-
*05		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2				N	-0-					-0-
-----																		
TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011										TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7230 - 11075					
12		34658 X	32151	-0-	-2507	-0-	32151	2				N	-0-					-0-
01		34255 X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2				N	-0-					-0-
02		30576 X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2				N	-0-					-0-
03		32860 X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	2				N	-0-					-0-
04		31800 X	29538	-0-	-2262	-0-	29538	2				N	-0-					-0-
05		32395 X	28157	-0-	-4238	-0-	28157	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	262329	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 8020 - 10942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		17298 X	14321	-0-	-2977	-0-	14321 2		N	-0-		-0-
01		16678 X	14922	-0-	-1756	-0-	14922 2		N	-0-		-0-
02		14420 X	13241	-0-	-1179	-0-	13241 2		N	-0-		-0-
03		15965 X	14876	-0-	-1089	-0-	14876 2		N	-0-		-0-
04		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14812 2		N	-0-		-0-
*05		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	15293 2		N	-0-		-0-
-----												
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	262335	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 7814 - 11083	
12		23506 X	23506	-0-	-0-	-0-	23506 2		N	-0-		-0-
01		23498 X	22951	-0-	-547	-0-	22951 2		N	-0-		-0-
02		21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	21262 2		N	-0-		-0-
03		23498 X	23245	-0-	-253	-0-	23245 2		N	-0-		-0-
04		22740 X	22039	-0-	-701	-0-	22039 2		N	-0-		-0-
05		23529 X	21366	-0-	-2163	-0-	21366 2		N	-0-		-0-
-----												
HIGHLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	262366	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7523 - 11639	
12		13950 X	11531	-0-	-2419	-0-	11531 2		N	-0-		-0-
01		13950 X	8223	-0-	-5727	-0-	8223 2		N	-0-		-0-
02		12600 X	9029	-0-	-3571	-0-	9029 2		N	-0-		-0-
03		12927 X	8674	-0-	-4253	-0-	8674 2		N	-0-		-0-
04		12510 X	6867	-0-	-5643	-0-	6867 2		N	-0-		-0-
05		11532 X	5370	-0-	-6162	-0-	5370 2		N	-0-		-0-
-----												
WHITMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	262368	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7126 - 12155	
12		19003 X	18627	-0-	-376	-0-	18627 2		N	-0-		64
01		18786 X	18587	-0-	-199	-0-	18587 2		N	-0-		64
02		16940 X	16580	-0-	-360	-0-	16580 2		N	-0-		64
03		18631 X	18214	-0-	-417	-0-	18214 2		N	-0-		64
04		18030 X	17483	-0-	-547	-0-	17482 2	1 9	N	1		65
05		18631 X	17700	-0-	-931	-0-	17699 2	1 9	N	1		66
-----												
SMP		WELL #:		2H	RRCID ->	262380	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7761 - 10541	
12		15004 X	14006	-0-	-998	-0-	14006 2		N	-0-		-0-
01		14539 X	13287	-0-	-1252	-0-	13287 2		N	-0-		-0-
02		12488 X	11373	-0-	-1115	-0-	11373 2		N	-0-		-0-
03		14012 X	11962	-0-	-2050	-0-	11962 2		N	-0-		-0-
04		13560 X	11489	-0-	-2071	-0-	11489 2		N	-0-		-0-
05		14012 X	11888	-0-	-2124	-0-	11888 2		N	-0-		-0-
-----												
KINNEAR		WELL #:		8H	RRCID ->	262384	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7930 - 11748	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DEANN		WELL #:		3H	RRCID ->	262494	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7273 - 12119	
12		14942 X	14241	-0-	-701	-0-	14241 2		N	-0-		-0-
01		14446 X	11306	-0-	-3140	-0-	11306 2		N	-0-		-0-
02		12824 X	9746	-0-	-3078	-0-	9746 2		N	-0-		-0-
03		14229 X	12534	-0-	-1695	-0-	12534 2		N	-0-		-0-
04		13770 X	10074	-0-	-3696	-0-	10074 2		N	-0-		-0-
05		14229 X	8328	-0-	-5901	-0-	8328 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ROGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262510	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8160 - 14282	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	-0-	32084	2	N	-0-		-0-	
-----													
DRISKILL		WELL #:		5H	RRCID ->	262511	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8317 - 12427	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SANDERS VIEW		WELL #:		6H	RRCID ->	262512	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7800 - 11098	
12	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	-0-	9899	2	N	-0-		-0-	
01	9052 X	8054	-0-	-998	-0-	-0-	8054	2	N	-0-		-0-	
02	7672 X	7241	-0-	-431	-0-	-0-	7241	2	N	-0-		-0-	
03	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	-0-	13277	2	N	-0-		-0-	
04	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	-0-	15447	2	N	-0-		-0-	
*05	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	-0-	16032	2	N	-0-		-0-	
-----													
TIGER		WELL #:		2H	RRCID ->	262522	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8499 - 10973	
12	16771 X	15707	-0-	-1064	-0-	-0-	15707	2	N	-0-		-0-	
01	16771 X	15332	-0-	-1439	-0-	-0-	15332	2	N	-0-		-0-	
02	15176 X	14536	-0-	-640	-0-	-0-	14536	2	N	-0-		-0-	
03	16802 X	16197	-0-	-605	-0-	-0-	16197	2	N	-0-		-0-	
04	16260 X	15482	-0-	-778	-0-	-0-	15482	2	N	-0-		-0-	
05	16089 X	15187	-0-	-902	-0-	-0-	15187	2	N	-0-		-0-	
-----													
CHILD'S KELLEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262531	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	9870 - 13384	
12	20584 X	19686	-0-	-898	-0-	-0-	19686	2	N	-0-		-0-	
01	20646 X	19315	-0-	-1331	-0-	-0-	19315	2	N	-0-		-0-	
02	18648 X	16734	-0-	-1914	-0-	-0-	16734	2	N	-0-		-0-	
03	20646 X	17725	-0-	-2921	-0-	-0-	17725	2	N	-0-		-0-	
04	19410 X	17693	-0-	-1717	-0-	-0-	17693	2	N	-0-		-0-	
05	19685 X	17736	-0-	-1949	-0-	-0-	17736	2	N	-0-		-0-	
-----													
VINTAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	262539	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7390 - 12135	
12	24087 X	20267	-0-	-3820	-0-	-0-	20267	2	N	-0-		-0-	
01	23746 X	20598	-0-	-3148	-0-	-0-	20598	2	N	-0-		-0-	
02	19404 X	18531	-0-	-873	-0-	-0-	18531	2	N	-0-		-0-	
03	21483 X	20171	-0-	-1312	-0-	-0-	20171	2	N	-0-		-0-	
04	20790 X	19396	-0-	-1394	-0-	-0-	19396	2	N	-0-		-0-	
05	20584 X	19684	-0-	-900	-0-	-0-	19684	2	N	-0-		-0-	
-----													
SANDERS VIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	262548	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7650 - 11055	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-	6549	2	N	-0-		-0-	
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	-0-	9293	2	N	-0-		-0-	
*05	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	-0-	9854	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	20212 X	19220	-0-	-992	-0-	19220	2			N	-0-	-0-
01	19933 X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-	-0-
02	17752 X	17095	-0-	-657	-0-	17095	2			N	-0-	-0-
03	19251 X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-	-0-
04	18630 X	17445	-0-	-1185	-0-	17445	2			N	-0-	-0-
05	19220 X	17499	-0-	-1721	-0-	17499	2			N	-0-	-0-
-----												
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090												
12	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-	-0-
01	18693 X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-	-0-
02	16884 X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-	-0-
03	18693 X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-	-0-
04	18090 X	16892	-0-	-1198	-0-	16892	2			N	-0-	-0-
05	18693 X	16791	-0-	-1902	-0-	16791	2			N	-0-	-0-
-----												
BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305												
12	26009 X	20662	-0-	-5347	-0-	20662	2			N	-0-	-0-
01	24769 X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-	-0-
02	20720 X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-	-0-
03	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-	-0-
04	23517 X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-	-0-
*05	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	2			N	-0-	-0-
-----												
ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129												
12	13795 X	12134	-0-	-1661	-0-	12134	2			N	-0-	-0-
01	13795 X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-	-0-
02	11312 X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-	-0-
03	12524 X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-	-0-
04	12120 X	10805	-0-	-1315	-0-	10805	2			N	-0-	-0-
05	12121 X	10644	-0-	-1477	-0-	10644	2			N	-0-	-0-
-----												
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107												
12	10819 X	9759	-0-	-1060	-0-	9759	2			N	-0-	-0-
01	11718 X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-	-0-
02	10584 X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-	-0-
03	11718 X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-	-0-
04	10950 X	5939	-0-	-5011	-0-	5939	2			N	-0-	-0-
05	9765 X	7544	-0-	-2221	-0-	7544	2			N	-0-	-0-
-----												
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299												
12	16771 X	15967	-0-	-804	-0-	15967	2			N	-0-	-0-
01	16771 X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-	-0-
02	15148 X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-	-0-
03	16275 X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-	-0-
04	15450 X	10860	-0-	-4590	-0-	10860	2			N	-0-	-0-
05	15965 X	7464	-0-	-8501	-0-	7464	2			N	-0-	-0-
-----												
BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		8742 X	4264	-0-	-4478	-0-	4264	2	N	-0-		-0-
01		6665 X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2	N	-0-		-0-
02		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2	N	-0-		-0-
03		6107 X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2	N	-0-		-0-
04		5910 X	3197	-0-	-2713	-0-	3197	2	N	-0-		-0-
05		6417 X	3804	-0-	-2613	-0-	3804	2	N	-0-		-0-
-----												
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354												
12		12710 X	9648	-0-	-3062	-0-	9648	2	N	-0-		-0-
01		12679 X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2	N	-0-		-0-
02		11228 X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2	N	-0-		-0-
03		11997 X	11778	-0-	-219	-0-	11778	2	N	-0-		-0-
04		11460 X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2	N	-0-		-0-
05		12028 X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2	N	-0-		-0-
-----												
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396												
12		13392 X	12716	-0-	-676	-0-	12716	2	N	-0-		-0-
01		13392 X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2	N	-0-		-0-
02		11648 X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2	N	-0-		-0-
03		12710 X	12278	-0-	-432	-0-	12278	2	N	-0-		-0-
04		12300 X	11830	-0-	-470	-0-	11830	2	N	-0-		-0-
05		12710 X	12210	-0-	-500	-0-	12210	2	N	-0-		-0-
-----												
BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060												
12		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2	N	-0-		-0-
01		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2	N	-0-		-0-
02		8540 X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2	N	-0-		-0-
03		9455 X	9365	-0-	-90	-0-	9365	2	N	-0-		-0-
04		9150 X	8943	-0-	-207	-0-	8943	2	N	-0-		-0-
*05		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089												
12		22506 X	19503	-0-	-3003	-0-	19503	2	N	-0-		-0-
01		21514 X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2	N	-0-		-0-
02		19432 X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2	N	-0-		-0-
03		19499 X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2	N	-0-		-0-
04		18870 X	18060	-0-	-810	-0-	18060	2	N	-0-		-0-
05		19499 X	9197	-0-	-10302	-0-	9197	2	N	-0-		-0-
-----												
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009												
12		18259 X	17051	-0-	-1208	-0-	17051	2	N	-0-		-0-
01		18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2	N	-0-		-0-
02		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2	N	-0-		-0-
03		17577 X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2	N	-0-		-0-
04		17730 X	17169	-0-	-561	-0-	17169	2	N	-0-		-0-
05		18321 X	17864	-0-	-457	-0-	17864	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758										COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6950	-	10832
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3966	2	N	-0-			-0-			
*05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4282	2	N	-0-			-0-			
-----																	
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762										COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8675	-	13142
12		14415 X	12335	-0-	-2080	-0-	-0-	12335	2	N	-0-			-0-			
01		14415 X	12102	-0-	-2313	-0-	-0-	12102	2	N	-0-			-0-			
02		12544 X	9489	-0-	-3055	-0-	-0-	9489	2	N	-0-			-0-			
03		13888 X	12275	-0-	-1613	-0-	-0-	12275	2	N	-0-			-0-			
04		13290 X	12176	-0-	-1114	-0-	-0-	12176	2	N	-0-			-0-			
05		12338 X	12264	-0-	-74	-0-	-0-	12264	2	N	-0-			-0-			
-----																	
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763										COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6967	-	12049
12		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-			-0-			
01		4526 X	4231	-0-	-295	-0-	-0-	4231	2	N	-0-			-0-			
02		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	6450	2	N	-0-			-0-			
03		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	-0-	6558	2	N	-0-			-0-			
04		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	-0-	7602	2	N	-0-			-0-			
*05		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	-0-	7550	2	N	-0-			-0-			
-----																	
CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764										COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7600	-	9879
12		4557 X	2811	-0-	-1746	-0-	-0-	2811	2	N	-0-			-0-			
01		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	-0-	4356	2	N	-0-			-0-			
02		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	5623	2	N	-0-			-0-			
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-			-0-			
04		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			-0-			
05		4929 X	765	-0-	-4164	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-			
-----																	
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765										COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	9800	-	13331
12		11377 X	9732	-0-	-1645	-0-	-0-	9732	2	N	-0-			-0-			
01		11377 X	9072	-0-	-2305	-0-	-0-	9072	2	N	-0-			-0-			
02		10052 X	8962	-0-	-1090	-0-	-0-	8962	2	N	-0-			-0-			
03		10230 X	9829	-0-	-401	-0-	-0-	9829	2	N	-0-			-0-			
04		9780 X	8914	-0-	-866	-0-	-0-	8914	2	N	-0-			-0-			
05		9920 X	9656	-0-	-264	-0-	-0-	9656	2	N	-0-			-0-			
-----																	
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771										COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7478	-	13132
12		13361 X	12204	-0-	-1157	-0-	-0-	12204	2	N	-0-			-0-			
01		13082 X	12352	-0-	-730	-0-	-0-	12352	2	N	-0-			-0-			
02		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	-0-	10917	2	N	-0-			-0-			
03		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	-0-	12464	2	N	-0-			-0-			
04		11940 X	11782	-0-	-158	-0-	-0-	11782	2	N	-0-			-0-			
05		12338 X	11946	-0-	-392	-0-	-0-	11946	2	N	-0-			-0-			
-----																	
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777										COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7400	-	12078
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		39525 X	36212	-0-	-3313	-0-	36212 2		N	-0-		-0-
01		38998 X	34190	-0-	-4808	-0-	34190 2		N	-0-		-0-
02		34468 X	31102	-0-	-3366	-0-	31102 2		N	-0-		-0-
03		38161 X	33226	-0-	-4935	-0-	33226 2		N	-0-		-0-
04		35850 X	30747	-0-	-5103	-0-	30747 2		N	-0-		-0-
05		36208 X	31261	-0-	-4947	-0-	31261 2		N	-0-		-0-
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773												
12		44423 X	41957	-0-	-2466	-0-	41957 2		N	-0-		-0-
01		43431 X	41260	-0-	-2171	-0-	41260 2		N	-0-		-0-
02		39228 X	37052	-0-	-2176	-0-	37052 2		N	-0-		-0-
03		43431 X	38912	-0-	-4519	-0-	38912 2		N	-0-		-0-
04		42000 X	38472	-0-	-3528	-0-	38472 2		N	-0-		-0-
05		41943 X	39273	-0-	-2670	-0-	39273 2		N	-0-		-0-
DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771												
12		11377 X	9795	-0-	-1582	-0-	9795 2		N	-0-		-0-
01		11129 X	5797	-0-	-5332	-0-	5797 2		N	-0-		-0-
02		10052 X	360	-0-	-9692	-0-	360 2		N	-0-		-0-
03		11129 X	225	-0-	-10904	-0-	225 2		N	-0-		-0-
04		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-		-0-
05		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-		-0-
CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085												
12		6758 X	3341	-0-	-3417	-0-	3341 2		N	-0-		-0-
01		6758 X	5089	-0-	-1669	-0-	5089 2		N	-0-		-0-
02		5404 X	4796	-0-	-608	-0-	4796 2		N	-0-		-0-
03		5797 X	4435	-0-	-1362	-0-	4435 2		N	-0-		-0-
04		4920 X	3083	-0-	-1837	-0-	3083 2		N	-0-		-0-
05		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			N	-0-		-0-
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906												
12		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453 2		N	-0-		-0-
01		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520 2		N	-0-		-0-
02		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683 2		N	-0-		-0-
03		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332 2		N	-0-		-0-
04		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 2		N	-0-		-0-
*05		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151 2		N	-0-		-0-
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825												
12		9982 X	9039	-0-	-943	-0-	9039 2		N	-0-		-0-
01		9858 X	7829	-0-	-2029	-0-	7829 2		N	-0-		-0-
02		8904 X	6290	-0-	-2614	-0-	6290 2		N	-0-		-0-
03		9455 X	8421	-0-	-1034	-0-	8421 2		N	-0-		-0-
04		8940 X	8235	-0-	-705	-0-	8235 2		N	-0-		-0-
05		9052 X	8400	-0-	-652	-0-	8400 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011										TOTAL DEPTH	7303	PERF.	8053	-	10470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	2870	-0-	2870	2870	2870	2870	2	N	-0-			-0-	
03		4913 X	2043	-0-	-2870	-0-	-2870	2043	2	N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	-3193			N	-0-			-0-	
-----															
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011										TOTAL DEPTH	9204	PERF.	9420	-	11524
12		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	-0-	6531	2	N	-0-			-0-	
01		6634 X	5966	-0-	-668	-0-	-668	5966	2	N	-0-			-0-	
02		5992 X	5339	-0-	-653	-0-	-653	5339	2	N	-0-			-0-	
03		6634 X	6362	-0-	-272	-0-	-272	6362	2	N	-0-			-0-	
04		6330 X	5750	-0-	-580	-0-	-580	5750	2	N	-0-			-0-	
05		6541 X	5974	-0-	-567	-0-	-567	5974	2	N	-0-			-0-	
-----															
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011										TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9037	-	15938
12		38471 X	35909	-0-	-2562	-0-	-2562	35909	2	N	-0-			-0-	
01		37107 X	34905	-0-	-2202	-0-	-2202	34905	2	N	-0-			-0-	
02		33516 X	31811	-0-	-1705	-0-	-1705	31811	2	N	-0-			-0-	
03		36642 X	26673	-0-	-9969	-0-	-9969	26673	2	N	-0-			-0-	
04		34740 X	18060	-0-	-16680	-0-	-16680	18060	2	N	-0-			-0-	
05		35898 X	5998	-0-	-29900	-0-	-29900	5998	2	N	-0-			-0-	
-----															
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012										TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7600	-	10137
12		3751 X	2630	-0-	-1121	-0-	-1121	2630	2	N	-0-			-0-	
01		3751 X	1603	-0-	-2148	-0-	-2148	1603	2	N	-0-			-0-	
02		3388 X	1166	-0-	-2222	-0-	-2222	1166	2	N	-0-			-0-	
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-3317			N	-0-			-0-	
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-2550			N	-0-			-0-	
05		2635 X	5	-0-	-2630	-0-	-2630	5	2	N	-0-			-0-	
-----															
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012										TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7618	-	13804
12		13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	-0-	13054	2	N	-0-			-0-	
01		12121 X	9072	-0-	-3049	-0-	-3049	9072	2	N	-0-			-0-	
02		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	-0-	11963	2	N	-0-			-0-	
03		13051 X	11722	-0-	-1329	-0-	-1329	11722	2	N	-0-			-0-	
04		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	-0-	13587	2	N	-0-			-0-	
05		13237 X	6108	-0-	-7129	-0-	-7129	6108	2	N	-0-			-0-	
-----															
LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011										TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6600	-	9751
12		5983 X	3588	-0-	-2395	-0-	-2395	3588	2	N	-0-			21	
01		6169 X	3661	-0-	-2508	-0-	-2508	3661	2	N	-0-			21	
02		5572 X	5466	-0-	-106	-0-	-106	5413	2	N	48	65	1	4	
03		6169 X	375	-0-	-5794	-0-	-5794	349	2	N	24			28	
04		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	-0-	7346	2	N	23			51	
*05		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	-0-	7608	2	N	20	54	1	17	
-----															
JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7115	-	12233
12		22754 X	21616	-0-	-1138	-0-	-1138	21616	2	N	-0-			-0-	
01		22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	-0-	22829	2	N	-0-			-0-	
02		20552 X	20373	-0-	-179	-0-	-179	20373	2	N	-0-			-0-	
03		22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	-0-	22108	2	N	-0-			-0-	
04		22080 X	21697	-0-	-383	-0-	-383	21697	2	N	-0-			-0-	
05		22816 X	21946	-0-	-870	-0-	-870	21946	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02		700 N	306	-0-	-394	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977														
12		11594 X	4839	-0-	-6755	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
01		11594 X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2		N	-0-			-0-
02		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2		N	-0-			-0-
03		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2		N	-0-			-0-
04		17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2		N	-0-			-0-
*05		21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2		N	-0-			-0-
-----														
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835														
12		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
01		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
02		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3459	-0-	359	359	3459	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	197	-0-	-2503	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601														
12		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
02		2520 X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
03		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
04		3330 X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
05		3441 X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
-----														
RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781														
12		6014 X	3216	-0-	-2798	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
01		6262 X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
02		6580 X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
03		7285 X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
04		7050 X	3524	-0-	-3526	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
05		4805 X	1814	-0-	-2991	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
-----														
EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317														
12		11284 X	9738	-0-	-1546	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
01		11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2		N	-0-			-0-
02		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2		N	-0-			-0-
03		9951 X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
04		10800 X	10775	-0-	-25	-0-	10775	2		N	-0-			-0-
05		11904 X	9419	-0-	-2485	-0-	9419	2		N	-0-			-0-
-----														
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546														
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12		27900 X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	2	N	-0-	-0-	-0-
01		27528 X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2	N	-0-	-0-	-0-
02		24052 X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2	N	-0-	-0-	-0-
03		25668 X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2	N	-0-	-0-	-0-
04		24630 X	23077	-0-	-1553	-0-	23077	2	N	-0-	-0-	-0-
05		25141 X	23123	-0-	-2018	-0-	23123	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208												
12		28551 X	23056	-0-	-5495	-0-	23056	2	N	-0-	-0-	-0-
01		28551 X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27396 X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2	N	-0-	-0-	-0-
03		28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2	N	-0-	-0-	-0-
04		24030 X	22927	-0-	-1103	-0-	22927	2	N	-0-	-0-	-0-
05		30318 X	13772	-0-	-16546	-0-	13772	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324												
12		11501 X	11250	-0-	-251	-0-	11250	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11408 X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10080 X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11253 X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10890 X	10286	-0-	-604	-0-	10286	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11253 X	10709	-0-	-544	-0-	10709	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661												
12		32178 X	28646	-0-	-3532	-0-	28646	2	N	-0-	-0-	-0-
01		32178 X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27272 X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2	N	-0-	-0-	-0-
03		29636 X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2	N	-0-	-0-	-0-
04		28320 X	26381	-0-	-1939	-0-	26381	2	N	-0-	-0-	-0-
05		28830 X	26893	-0-	-1937	-0-	26893	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313												
12		18972 X	13044	-0-	-5928	-0-	13044	2	N	-0-	-0-	-0-
01		18972 X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16856 X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18259 X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16410 X	9774	-0-	-6636	-0-	9774	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13051 X	10085	-0-	-2966	-0-	10085	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862												
12		16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16337 X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14756 X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16337 X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15810 X	12007	-0-	-3803	-0-	12007	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16337 X	14016	-0-	-2321	-0-	14016	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
EDGECLIFF D		WELL #:		2H	RRCID ->	262977	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 7948 - 12399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		16957 X	16643	-0-	-314	-0-	16643 2		N	-0-		-0-
01		16957 X	16335	-0-	-622	-0-	16335 2		N	-0-		-0-
02		15316 X	15118	-0-	-198	-0-	15118 2		N	-0-		-0-
03		16833 X	16396	-0-	-437	-0-	16396 2		N	-0-		-0-
04		16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16501 2		N	-0-		-0-
05		16740 X	15943	-0-	-797	-0-	15943 2		N	-0-		-0-
-----												
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262978	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7760 - 11976	
12		13392 X	5860	-0-	-7532	-0-	5860 2		N	-0-		-0-
01		12865 X	5950	-0-	-6915	-0-	5950 2		N	-0-		-0-
02		10780 X	9224	-0-	-1556	-0-	9224 2		N	-0-		-0-
03		11935 X	4258	-0-	-7677	-0-	4258 2		N	-0-		-0-
04		11550 X	7139	-0-	-4411	-0-	7139 2		N	-0-		-0-
*05		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15736 2		N	-0-		-0-
-----												
PALOS VERDES		WELL #:		1H	RRCID ->	262980	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8490 - 13145	
12		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116 2		N	-0-		-0-
01		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	13863 2		N	-0-		-0-
02		14588 X	11054	-0-	-3534	-0-	11054 2		N	-0-		-0-
03		16151 X	6050	-0-	-10101	-0-	6050 2		N	-0-		-0-
04		16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16416 2		N	-0-		-0-
*05		21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	21833 2		N	-0-		-0-
-----												
ROSEN		WELL #:		3H	RRCID ->	262998	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7301 - 10615	
12		18104 X	17165	-0-	-939	-0-	17165 2		N	-0-		-0-
01		18104 X	17578	-0-	-526	-0-	17578 2		N	-0-		-0-
02		16352 X	15577	-0-	-775	-0-	15577 2		N	-0-		-0-
03		17639 X	16677	-0-	-962	-0-	16677 2		N	-0-		-0-
04		17070 X	15809	-0-	-1261	-0-	15809 2		N	-0-		-0-
05		17577 X	16276	-0-	-1301	-0-	16276 2		N	-0-		-0-
-----												
LYNCH		WELL #:		1H	RRCID ->	263001	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7905 - 11253	
12		29822 X	28848	-0-	-974	-0-	28848 2		N	-0-		-0-
01		29822 X	26898	-0-	-2924	-0-	26898 2		N	-0-		-0-
02		26824 X	24455	-0-	-2369	-0-	24455 2		N	-0-		-0-
03		28861 X	25891	-0-	-2970	-0-	25891 2		N	-0-		-0-
04		27930 X	25315	-0-	-2615	-0-	25315 2		N	-0-		-0-
05		28861 X	24766	-0-	-4095	-0-	24766 2		N	-0-		-0-
-----												
BRAYLON		WELL #:		2H	RRCID ->	263004	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7646 - 13137	
12		27683 X	25325	-0-	-2358	-0-	25325 2		N	-0-		-0-
01		27683 X	24940	-0-	-2743	-0-	24940 2		N	-0-		-0-
02		23940 X	23186	-0-	-754	-0-	23186 2		N	-0-		-0-
03		26226 X	23024	-0-	-3202	-0-	23024 2		N	-0-		-0-
04		25380 X	23321	-0-	-2059	-0-	23321 2		N	-0-		-0-
05		25668 X	23690	-0-	-1978	-0-	23690 2		N	-0-		-0-
-----												
CH ENTERPRISE		WELL #:		1H	RRCID ->	263006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9260 - 11826	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
JOVI		WELL #:		3H	RRCID ->	263019	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7375 - 12475		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
EDGECLIFF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263024	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7565 - 11347		
12	16120 X	9314	-0-	-6806	-0-	9314	2		N	-0-		-0-	
01	16120 X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2		N	-0-		-0-	
02	14140 X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2		N	-0-		-0-	
03	15562 X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2		N	-0-		-0-	
04	14820 X	12829	-0-	-1991	-0-	12829	2		N	-0-		-0-	
05	15004 X	14075	-0-	-929	-0-	14075	2		N	-0-		-0-	
-----													
DEANN		WELL #:		7H	RRCID ->	263027	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7525 - 11791		
12	4402 X	103	-0-	-4299	-0-	103	2		N	-0-		-0-	
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-		-0-	
02	3976 X	30	-0-	-3946	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
03	4402 X	202	-0-	-4200	-0-	202	2		N	-0-		-0-	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-		-0-	
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
JAMMER A		WELL #:		8H	RRCID ->	263028	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7820 - 11672		
12	21545 X	21189	-0-	-356	-0-	21189	2		N	-0-		-0-	
01	21204 X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2		N	-0-		-0-	
02	19152 X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2		N	-0-		-0-	
03	21204 X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2		N	-0-		-0-	
04	20520 X	18947	-0-	-1573	-0-	18947	2		N	-0-		-0-	
05	21204 X	18567	-0-	-2637	-0-	18567	2		N	-0-		-0-	
-----													
WATSON SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263031	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7636 - 9663		
12	7440 X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2		N	-0-		-0-	
01	7378 X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2		N	-0-		-0-	
02	6020 X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2		N	-0-		-0-	
03	6665 X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2		N	-0-		-0-	
04	6450 X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2		N	-0-		-0-	
*05	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-		-0-	
-----													
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	263037	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8715 - 10752		
12	9207 X	8872	-0-	-335	-0-	8872	2		N	-0-		-0-	
01	8835 X	8445	-0-	-390	-0-	8445	2		N	-0-		-0-	
02	8232 X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2		N	-0-		-0-	
03	9114 X	8443	-0-	-671	-0-	8443	2		N	-0-		-0-	
04	8820 X	8120	-0-	-700	-0-	8120	2		N	-0-		-0-	
05	8866 X	8112	-0-	-754	-0-	8112	2		N	-0-		-0-	
-----													
LITTLE BEAR A		WELL #:		1H	RRCID ->	263050	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	7026	PERF.10503 - 16218		
12	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2		N	-0-		-0-	
01	24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2		N	-0-		-0-	
02	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2		N	-0-		-0-	
03	25296 X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	2		N	-0-		-0-	
04	24480 X	22086	-0-	-2394	-0-	22086	2		N	-0-		-0-	
05	25296 X	20874	-0-	-4422	-0-	20874	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
VOLUNTEER		WELL #:		1H	RRCID ->	263087	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7774 - 12957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		24800 X	22950	-0-	-1850	-0-	22950 2		N	-0-		-0-
01		24800 X	19788	-0-	-5012	-0-	19788 2		N	-0-		-0-
02		22400 X	17268	-0-	-5132	-0-	17268 2		N	-0-		-0-
03		23963 X	21146	-0-	-2817	-0-	21146 2		N	-0-		-0-
04		22590 X	20129	-0-	-2461	-0-	20129 2		N	-0-		-0-
05		22940 X	20626	-0-	-2314	-0-	20626 2		N	-0-		-0-
-----												
CASE-PRICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	263088	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7550 - 12160	
12		22754 X	-0-	-0-	-22754	-0-			N	-0-		-0-
01		22754 X	-0-	-0-	-22754	-0-			N	-0-		-0-
02		5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-			N	-0-		-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		7H	RRCID ->	263121	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7600 - 9889	
12		10509 X	9564	-0-	-945	-0-	9564 2		N	-0-		-0-
01		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	10489 2		N	-0-		-0-
02		9324 X	8830	-0-	-494	-0-	8830 2		N	-0-		-0-
03		10323 X	9440	-0-	-883	-0-	9440 2		N	-0-		-0-
04		10140 X	8860	-0-	-1280	-0-	8860 2		N	-0-		-0-
05		10478 X	9005	-0-	-1473	-0-	9005 2		N	-0-		-0-
-----												
PALOS VERDES-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	263125	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8750 - 12353	
12		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11863 2		N	-0-		-0-
01		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443 2		N	-0-		-0-
02		10164 X	10126	-0-	-38	-0-	10126 2		N	-0-		-0-
03		11873 X	11349	-0-	-524	-0-	11349 2		N	-0-		-0-
04		11490 X	9979	-0-	-1511	-0-	9979 2		N	-0-		-0-
05		11873 X	10227	-0-	-1646	-0-	10227 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		8H	RRCID ->	263127	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 10392	
12		12245 X	10503	-0-	-1742	-0-	10503 2		N	-0-		-0-
01		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860 2		N	-0-		-0-
02		10556 X	10135	-0-	-421	-0-	10135 2		N	-0-		-0-
03		11594 X	9712	-0-	-1882	-0-	9712 2		N	-0-		-0-
04		11490 X	9391	-0-	-2099	-0-	9391 2		N	-0-		-0-
05		11873 X	10264	-0-	-1609	-0-	10264 2		N	-0-		-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #:		6H	RRCID ->	263152	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7430 - 9633	
12		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728 2		N	-0-		-0-
01		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 2		N	-0-		-0-
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739 2		N	-0-		-0-
03		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305 2		N	-0-		-0-
04		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891 2		N	-0-		-0-
*05		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731 2		N	-0-		-0-
-----												
DOSKOCIL		WELL #:		2H	RRCID ->	263158	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8500 - 15390	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		22010 X	21017	-0-	-993	-0-	21017	2	N	-0-	-0-
01		22010 X	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2	N	-0-	-0-
02		19880 X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2	N	-0-	-0-
03		22010 X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2	N	-0-	-0-
04		21300 X	18266	-0-	-3034	-0-	18266	2	N	-0-	-0-
05		21576 X	19734	-0-	-1842	-0-	19734	2	N	-0-	-0-
-----											
FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047											
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-	-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596											
12		27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	2	N	-0-	-0-
01		28179 X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2	N	-0-	-0-
02		25452 X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2	N	-0-	-0-
03		28179 X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2	N	-0-	-0-
04		27270 X	25164	-0-	-2106	-0-	25164	2	N	-0-	-0-
05		28117 X	2253	-0-	-25864	-0-	2253	2	N	-0-	-0-
-----											
LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958											
12		13857 X	13739	-0-	-118	-0-	13739	2	N	-0-	-0-
01		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2	N	-0-	-0-
02		12712 X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2	N	-0-	-0-
03		14074 X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2	N	-0-	-0-
04		13620 X	10820	-0-	-2800	-0-	10820	2	N	-0-	-0-
05		14074 X	11944	-0-	-2130	-0-	11944	2	N	-0-	-0-
-----											
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389											
12		22010 X	20679	-0-	-1331	-0-	20679	2	N	-0-	-0-
01		22010 X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2	N	-0-	-0-
02		19376 X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2	N	-0-	-0-
03		21049 X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2	N	-0-	-0-
04		20340 X	18837	-0-	-1503	-0-	18837	2	N	-0-	-0-
05		21018 X	18876	-0-	-2142	-0-	18876	2	N	-0-	-0-
-----											
BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320											
12		14942 X	10799	-0-	-4143	-0-	10799	2	N	-0-	-0-
01		14446 X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2	N	-0-	-0-
02		13048 X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2	N	-0-	-0-
03		30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2	N	-0-	-0-
04		29137 X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2	N	-0-	-0-
*05		26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	26923	2	N	-0-	-0-
-----											
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401											
12		10385 X	2513	-0-	-7872	-0-	2513	2	N	-0-	-0-
01		10385 X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2	N	-0-	-0-
02		9380 X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2	N	-0-	-0-
03		9207 X	922	-0-	-8285	-0-	922	2	N	-0-	-0-
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-	-0-
*05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DEANN		WELL #:		5H	RRCID ->	263222	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7490 - 11222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12927 X	12162	-0-	-765	-0-	12162 2		N	-0-			-0-
01		12927 X	11514	-0-	-1413	-0-	11514 2		N	-0-			-0-
02		11088 X	10136	-0-	-952	-0-	10136 2		N	-0-			-0-
03		12152 X	11206	-0-	-946	-0-	11206 2		N	-0-			-0-
04		11760 X	10806	-0-	-954	-0-	10806 2		N	-0-			-0-
05		12152 X	7328	-0-	-4824	-0-	7328 2		N	-0-			-0-
-----													
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263223	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8640 - 11659		
12		35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-			N	-0-			-0-
01		26226 X	4817	-0-	-21409	-0-	4817 2		N	-0-			-0-
02		29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	29113 2		N	-0-			-0-
03		30868 X	30868	-0-	-0-	-0-	30868 2		N	-0-			-0-
04		27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	27850 2		N	-0-			-0-
05		32240 X	25197	-0-	-7043	-0-	25197 2		N	-0-			-0-
-----													
CASE TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	263234	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7373 - 9030		
12		44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44644 2		N	-0-			-0-
01		40133 X	40133	-0-	-0-	-0-	40133 2		N	-0-			-0-
02		33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	33277 2		N	-0-			-0-
03		37944 X	33852	-0-	-4092	-0-	33852 2		N	-0-			-0-
04		36720 X	30729	-0-	-5991	-0-	30729 2		N	-0-			-0-
05		37944 X	29933	-0-	-8011	-0-	29933 2		N	-0-			-0-
-----													
SCHWARZ		WELL #:		9H	RRCID ->	263304	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7950 - 10796		
12		15934 X	13040	-0-	-2894	-0-	13040 2		N	-0-			-0-
01		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	-0-			-0-
02		13580 X	9604	-0-	-3976	-0-	9604 2		N	-0-			-0-
03		15851 X	15851	-0-	-0-	-0-	15851 2		N	-0-			-0-
04		14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	14579 2		N	-0-			-0-
*05		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	15108 2		N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM B		WELL #:		4H	RRCID ->	263306	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8552 - 12658		
12		25482 X	23670	-0-	-1812	-0-	23670 2		N	-0-			-0-
01		24552 X	23139	-0-	-1413	-0-	23139 2		N	-0-			-0-
02		22176 X	20217	-0-	-1959	-0-	20217 2		N	-0-			-0-
03		23777 X	19875	-0-	-3902	-0-	19875 2		N	-0-			-0-
04		22920 X	18245	-0-	-4675	-0-	18245 2		N	-0-			-0-
05		23684 X	20341	-0-	-3343	-0-	20341 2		N	-0-			-0-
-----													
JAMMER A		WELL #:		7H	RRCID ->	263307	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7650 - 12544		
12		22692 X	21935	-0-	-757	-0-	21935 2		N	-0-			-0-
01		22692 X	20446	-0-	-2246	-0-	20446 2		N	-0-			-0-
02		20244 X	17721	-0-	-2523	-0-	17721 2		N	-0-			-0-
03		22196 X	20751	-0-	-1445	-0-	20751 2		N	-0-			-0-
04		21480 X	19728	-0-	-1752	-0-	19728 2		N	-0-			-0-
05		21948 X	19611	-0-	-2337	-0-	19611 2		N	-0-			-0-
-----													
MAYFLOWER		WELL #:		3H	RRCID ->	263308	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8675 - 12906		
12		18383 X	14882	-0-	-3501	-0-	14882 2		N	-0-			-0-
01		17825 X	16163	-0-	-1662	-0-	16163 2		N	-0-			-0-
02		15148 X	14586	-0-	-562	-0-	14586 2		N	-0-			-0-
03		15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	15766 2		N	-0-			-0-
04		15630 X	14750	-0-	-880	-0-	14750 2		N	-0-			-0-
05		16151 X	14561	-0-	-1590	-0-	14561 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 263309		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 263310		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040				
12	24149 X	22520	-0-	-1629	-0-	22520	2	N	-0-			-0-
01	23591 X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2	N	-0-			-0-
02	21196 X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	2	N	-0-			-0-
03	23467 X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2	N	-0-			-0-
04	22380 X	18150	-0-	-4230	-0-	18150	2	N	-0-			-0-
05	22506 X	18554	-0-	-3952	-0-	18554	2	N	-0-			-0-
-----												
BOXER		WELL #: 2H		RRCID -> 263311		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2	N	-0-			-0-
03	22458 X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2	N	-0-			-0-
04	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2	N	-0-			-0-
*05	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2	N	-0-			-0-
-----												
GREENWOOD D		WELL #: 1H		RRCID -> 263313		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823				
12	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	2	N	-0-			-0-
01	20336 X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2	N	-0-			-0-
02	19488 X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	2	N	-0-			-0-
03	21576 X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2	N	-0-			-0-
04	20880 X	15976	-0-	-4904	-0-	15976	2	N	-0-			-0-
05	20398 X	13780	-0-	-6618	-0-	13780	2	N	-0-			-0-
-----												
SCHWARZ		WELL #: 4H		RRCID -> 263314		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054				
12	16895 X	5168	-0-	-11727	-0-	5168	2	N	-0-			-0-
01	16678 X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
02	15064 X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	2	N	-0-			-0-
03	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2	N	-0-			-0-
04	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2	N	-0-			-0-
*05	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2	N	-0-			-0-
-----												
PALOS VERDES STEPHENS		WELL #: 1H		RRCID -> 263318		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880				
12	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-			N	-0-			-0-
01	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			N	-0-			-0-
02	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2	N	-0-			-0-
*05	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2	N	-0-			-0-
-----												
EDGECLIFF D		WELL #: 4H		RRCID -> 263319		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437				
12	9703 X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2	N	-0-			-0-
01	9486 X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
03	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2	N	-0-			-0-
04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2	N	-0-			-0-
*05	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RENZO		WELL #:		1H	RRCID ->	263320	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7080	- 11361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		19933 X	11313	-0-	-8620	-0-	11313 2		N	-0-			-0-
01		18817 X	16374	-0-	-2443	-0-	16374 2		N	-0-			-0-
02		16996 X	6943	-0-	-10053	-0-	6943 2		N	-0-			-0-
03		15035 X	12546	-0-	-2489	-0-	12546 2		N	-0-			-0-
04		15840 X	5618	-0-	-10222	-0-	5618 2		N	-0-			-0-
05		16368 X	12207	-0-	-4161	-0-	12207 2		N	-0-			-0-
-----													
NORMANDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	263321	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 7586	- 9326	
12		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6600 2	20 9	N	18			96
01		5487 X	4763	-0-	-724	-0-	4748 2	15 9	N	14			110
02		4984 X	3273	-0-	-1711	-0-	3264 2	9 9	N	8			118
03		6479 X	3470	-0-	-3009	-0-	3461 2	9 9	N	8			126
04		6270 X	4501	-0-	-1769	-0-	4492 2	9 9	N	8	56 1		78
05		6479 X	5251	-0-	-1228	-0-	5239 2	12 9	N	11			89
-----													
SCHWARZ		WELL #:		3H	RRCID ->	263337	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7400	- 10338	
12		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			-0-
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-			-0-
04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
05		1240 X	599	-0-	-641	-0-	599 2		N	-0-			-0-
-----													
RLB		WELL #:		4H	RRCID ->	263370	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7280	- 13152	
12		23374 X	21671	-0-	-1703	-0-	21671 2		N	-0-			-0-
01		23374 X	21730	-0-	-1644	-0-	21730 2		N	-0-			-0-
02		20440 X	19252	-0-	-1188	-0-	19252 2		N	-0-			-0-
03		22165 X	19570	-0-	-2595	-0-	19570 2		N	-0-			-0-
04		21030 X	20107	-0-	-923	-0-	20107 2		N	-0-			-0-
05		21731 X	20353	-0-	-1378	-0-	20353 2		N	-0-			-0-
-----													
GM WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263402	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 9004	- 13376	
12		31124 X	25502	-0-	-5622	-0-	25502 2		N	-0-			-0-
01		30287 X	27180	-0-	-3107	-0-	27180 2		N	-0-			-0-
02		24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	24160 2		N	-0-			-0-
03		26567 X	26549	-0-	-18	-0-	26549 2		N	-0-			-0-
04		26310 X	25556	-0-	-754	-0-	25556 2		N	-0-			-0-
05		27187 X	25831	-0-	-1356	-0-	25831 2		N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	263406	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7900	- 13929	
12		21483 X	21001	-0-	-482	-0-	21001 2		N	-0-			-0-
01		21297 X	19943	-0-	-1354	-0-	19943 2		N	-0-			-0-
02		19264 X	17925	-0-	-1339	-0-	17925 2		N	-0-			-0-
03		21328 X	19329	-0-	-1999	-0-	19329 2		N	-0-			-0-
04		20640 X	19079	-0-	-1561	-0-	19079 2		N	-0-			-0-
05		20987 X	19460	-0-	-1527	-0-	19460 2		N	-0-			-0-
-----													
SNOW		WELL #:		4H	RRCID ->	263414	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7290	- 12973	
12		27683 X	25727	-0-	-1956	-0-	25727 2		N	-0-			-0-
01		27311 X	24048	-0-	-3263	-0-	24048 2		N	-0-			-0-
02		24612 X	21378	-0-	-3234	-0-	21378 2		N	-0-			-0-
03		27218 X	23355	-0-	-3863	-0-	23355 2		N	-0-			-0-
04		25980 X	23599	-0-	-2381	-0-	23599 2		N	-0-			-0-
*05		26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	26726 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WELCH		WELL #:		2H	RRCID ->	263415	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8646 - 13317	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18042	X	15893	-0-	-2149	-0-	15893	2	N	-0-	-0-	
01	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2	N	-0-	-0-	
02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	2	N	-0-	-0-	
03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2	N	-0-	-0-	
04	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	15641	2	N	-0-	-0-	
05	16647	X	15423	-0-	-1224	-0-	15423	2	N	-0-	-0-	
-----												
ESCALADE		WELL #:		7H	RRCID ->	263416	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9400 - 12690	
12	17732	X	12992	-0-	-4740	-0-	12992	2	N	-0-	-0-	
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2	N	-0-	-0-	
02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2	N	-0-	-0-	
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2	N	-0-	-0-	
04	13980	X	10961	-0-	-3019	-0-	10961	2	N	-0-	-0-	
05	15872	X	3240	-0-	-12632	-0-	3240	2	N	-0-	-0-	
-----												
LAKESIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	263568	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7589 - 11956	
12	48546	X	43063	-0-	-5483	-0-	43063	2	N	-0-	-0-	
01	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2	N	-0-	-0-	
02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2	N	-0-	-0-	
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2	N	-0-	-0-	
04	42180	X	39222	-0-	-2958	-0-	39222	2	N	-0-	-0-	
05	43059	X	40162	-0-	-2897	-0-	40162	2	N	-0-	-0-	
-----												
GM WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263570	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 9153 - 13831	
12	24645	X	14238	-0-	-10407	-0-	14238	2	N	-0-	-0-	
01	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2	N	-0-	-0-	
02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2	N	-0-	-0-	
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2	N	-0-	-0-	
04	19710	X	9736	-0-	-9974	-0-	9736	2	N	-0-	-0-	
05	22475	X	14354	-0-	-8121	-0-	14354	2	N	-0-	-0-	
-----												
CASE-PRICKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	263571	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7500 - 11201	
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-			N	-0-	-0-	
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-			N	-0-	-0-	
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
RLB		WELL #:		3H	RRCID ->	263575	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7585 - 13720	
12	29791	X	27736	-0-	-2055	-0-	27736	2	N	-0-	-0-	
01	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2	N	-0-	-0-	
02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2	N	-0-	-0-	
03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2	N	-0-	-0-	
04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2	N	-0-	-0-	
*05	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	28349	2	N	-0-	-0-	
-----												
BMX COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263590	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7680 - 14108	
12	25947	X	21863	-0-	-4084	-0-	21863	2	N	-0-	-0-	
01	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2	N	-0-	-0-	
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2	N	-0-	-0-	
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2	N	-0-	-0-	
04	21150	X	18815	-0-	-2335	-0-	18815	2	N	-0-	-0-	
05	21855	X	19643	-0-	-2212	-0-	19643	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RLB	WELL #:	5H	RRCID ->	263612	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7340	- 13309
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	20801 X	17284	-0-	-3517	-0-	17284 2	N	-0-			-0-
01	20801 X	17844	-0-	-2957	-0-	17844 2	N	-0-			-0-
02	18004 X	16415	-0-	-1589	-0-	16415 2	N	-0-			-0-
03	19933 X	16483	-0-	-3450	-0-	16483 2	N	-0-			-0-
04	18690 X	16841	-0-	-1849	-0-	16841 2	N	-0-			-0-
05	18166 X	17971	-0-	-195	-0-	17971 2	N	-0-			-0-
-----											
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	263615	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7900 - 10613
12	6386 X	4125	-0-	-2261	-0-	4125 2	N	-0-			-0-
01	6386 X	4965	-0-	-1421	-0-	4965 2	N	-0-			-0-
02	5768 X	4837	-0-	-931	-0-	4837 2	N	-0-			-0-
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2	N	-0-			-0-
04	4800 X	2730	-0-	-2070	-0-	2730 2	N	-0-			-0-
05	5363 X	3241	-0-	-2122	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
-----											
JAMMER A		WELL #:		3H	RRCID ->	263616	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7700 - 12303
12	28086 X	26815	-0-	-1271	-0-	26815 2	N	-0-			-0-
01	27683 X	26019	-0-	-1664	-0-	26019 2	N	-0-			-0-
02	25004 X	23422	-0-	-1582	-0-	23422 2	N	-0-			-0-
03	27683 X	25354	-0-	-2329	-0-	25354 2	N	-0-			-0-
04	26340 X	23658	-0-	-2682	-0-	23658 2	N	-0-			-0-
05	26815 X	23564	-0-	-3251	-0-	23564 2	N	-0-			-0-
-----											
MCCULLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	263621	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7385 - 11539
12	17794 X	14704	-0-	-3090	-0-	14704 2	N	-0-			-0-
01	17298 X	15805	-0-	-1493	-0-	15805 2	N	-0-			-0-
02	12796 X	5357	-0-	-7439	-0-	5357 2	N	-0-			-0-
03	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16379 2	N	-0-			-0-
04	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	16005 2	N	-0-			-0-
05	15810 X	15028	-0-	-782	-0-	15028 2	N	-0-			-0-
-----											
PENSKE		WELL #:		4H	RRCID ->	263622	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7341 - 9610
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	29	-0-	29	29	29 2	N	-0-			-0-
02	430 X	401	-0-	-29	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLMARK EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	263627	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7775 - 13862
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	263628	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8735 - 12478
12	24614 X	21537	-0-	-3077	-0-	21537 2	N	-0-			-0-
01	22599 X	21987	-0-	-612	-0-	21987 2	N	-0-			-0-
02	20524 X	18884	-0-	-1640	-0-	18884 2	N	-0-			-0-
03	22723 X	21167	-0-	-1556	-0-	21167 2	N	-0-			-0-
04	21990 X	19332	-0-	-2658	-0-	19332 2	N	-0-			-0-
05	21979 X	18191	-0-	-3788	-0-	18191 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013										TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7538	-	11092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		19499 X	18321	-0-	-1178	-0-			18321	2	N	-0-			-0-
01		19592 X	18744	-0-	-848	-0-			18744	2	N	-0-			-0-
02		18396 X	16921	-0-	-1475	-0-			16921	2	N	-0-			-0-
03		20367 X	17055	-0-	-3312	-0-			17055	2	N	-0-			-0-
04		19710 X	11377	-0-	-8333	-0-			11377	2	N	-0-			-0-
05		18755 X	15144	-0-	-3611	-0-			15144	2	N	-0-			-0-
-----															
PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012										TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7294	-	10583
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012										TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7700	-	12148
12		21204 X	20049	-0-	-1155	-0-			20049	2	N	-0-			-0-
01		20801 X	19464	-0-	-1337	-0-			19464	2	N	-0-			-0-
02		18480 X	17166	-0-	-1314	-0-			17166	2	N	-0-			-0-
03		20460 X	18699	-0-	-1761	-0-			18699	2	N	-0-			-0-
04		19410 X	17565	-0-	-1845	-0-			17565	2	N	-0-			-0-
05		20057 X	18369	-0-	-1688	-0-			18369	2	N	-0-			-0-
-----															
HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012										TOTAL DEPTH	7227	PERF.	9809	-	15084
12		26629 X	23471	-0-	-3158	-0-			23471	2	N	-0-			-0-
01		25203 X	23151	-0-	-2052	-0-			23151	2	N	-0-			-0-
02		23212 X	20299	-0-	-2913	-0-			20299	2	N	-0-			-0-
03		25699 X	20821	-0-	-4878	-0-			20821	2	N	-0-			-0-
04		24870 X	24274	-0-	-596	-0-			24274	2	N	-0-			-0-
05		23467 X	22424	-0-	-1043	-0-			22424	2	N	-0-			-0-
-----															
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012										TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7262	-	10475
12		15028 X	15028	-0-	-0-	-0-			15006	2	22 9	N	20		90
01		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-			15033	2	31 9	N	28		118
02		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-			12384	2	17 9	N	15		133
03		15035 X	13038	-0-	-1997	-0-			13017	2	21 9	N	19		152
04		14580 X	12504	-0-	-2076	-0-			12485	2	19 9	N	17	121 1	48
05		15066 X	13289	-0-	-1777	-0-			13268	2	21 9	N	19		67
-----															
STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012										TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7322	-	13224
12		30566 X	29163	-0-	-1403	-0-			29163	2		N	-0-		-0-
01		30566 X	28713	-0-	-1853	-0-			28713	2		N	-0-		-0-
02		27608 X	25143	-0-	-2465	-0-			25143	2		N	-0-		-0-
03		30194 X	28566	-0-	-1628	-0-			28566	2		N	-0-		-0-
04		28230 X	26187	-0-	-2043	-0-			26187	2		N	-0-		-0-
05		29171 X	26502	-0-	-2669	-0-			26502	2		N	-0-		-0-
-----															
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012										TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7450	-	10409
12		13586 X	13586	-0-	-0-	-0-			13586	2		N	-0-		-0-
01		12524 X	10087	-0-	-2437	-0-			10087	2		N	-0-		-0-
02		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-			11267	2		N	-0-		-0-
03		13578 X	12613	-0-	-965	-0-			12613	2		N	-0-		-0-
04		13140 X	9201	-0-	-3939	-0-			9201	2		N	-0-		-0-
05		13578 X	9991	-0-	-3587	-0-			9991	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		21514 X	18927	-0-	-2587	-0-	18927	2		N	-0-		-0-
01		21328 X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2		N	-0-		-0-
02		19236 X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2		N	-0-		-0-
03		20708 X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2		N	-0-		-0-
04		19980 X	15907	-0-	-4073	-0-	15907	2		N	-0-		-0-
05		20243 X	18804	-0-	-1439	-0-	18804	2		N	-0-		-0-
-----													
CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350													
12		16492 X	14966	-0-	-1526	-0-	14966	2		N	-0-		-0-
01		16275 X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2		N	-0-		-0-
02		14420 X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2		N	-0-		-0-
03		15531 X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2		N	-0-		-0-
04		14490 X	14027	-0-	-463	-0-	14027	2		N	-0-		-0-
05		14973 X	13149	-0-	-1824	-0-	13149	2		N	-0-		-0-
-----													
MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526													
12		14539 X	9696	-0-	-4843	-0-	9696	2		N	-0-		-0-
01		14539 X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2		N	-0-		-0-
02		13132 X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2		N	-0-		-0-
03		13733 X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2		N	-0-		-0-
04		11040 X	9129	-0-	-1911	-0-	9129	2		N	-0-		-0-
05		13795 X	10572	-0-	-3223	-0-	10572	2		N	-0-		-0-
-----													
GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418													
12		30473 X	28308	-0-	-2165	-0-	28308	2		N	-0-		-0-
01		30473 X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2		N	-0-		-0-
02		27048 X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2		N	-0-		-0-
03		29481 X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2		N	-0-		-0-
04		28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	28880	2		N	-0-		-0-
*05		28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2		N	-0-		-0-
-----													
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2		N	-0-		-0-
-----													
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966													
12		24614 X	23266	-0-	-1348	-0-	23266	2		N	-0-		-0-
01		23529 X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2		N	-0-		-0-
02		21252 X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2		N	-0-		-0-
03		23343 X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2		N	-0-		-0-
04		22590 X	19867	-0-	-2723	-0-	19867	2		N	-0-		-0-
05		23281 X	20325	-0-	-2956	-0-	20325	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LEAF		WELL #:		3H	RRCID ->	264056	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7826 - 13203
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	27900 X	17146	-0-	-10754	-0-	17146	2	N	-0-			-0-
01	25947 X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2	N	-0-			-0-
02	21364 X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	2	N	-0-			-0-
03	21793 X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2	N	-0-			-0-
04	16590 X	15197	-0-	-1393	-0-	15197	2	N	-0-			-0-
05	17143 X	13538	-0-	-3605	-0-	13538	2	N	-0-			-0-
-----												
YORK		WELL #:		3H	RRCID ->	264057	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7622 - 11979
12	20801 X	18269	-0-	-2532	-0-	18269	2	N	-0-			-0-
01	20491 X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2	N	-0-			-0-
02	17892 X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2	N	-0-			-0-
03	19623 X	18760	-0-	-863	-0-	18760	2	N	-0-			-0-
04	18570 X	17699	-0-	-871	-0-	17699	2	N	-0-			-0-
05	18662 X	17642	-0-	-1020	-0-	17642	2	N	-0-			-0-
-----												
JAMMER A		WELL #:		6H	RRCID ->	264073	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7550 - 11870
12	18786 X	17752	-0-	-1034	-0-	17752	2	N	-0-			-0-
01	18786 X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2	N	-0-			-0-
02	16968 X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2	N	-0-			-0-
03	18786 X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	2	N	-0-			-0-
04	17730 X	16756	-0-	-974	-0-	16756	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	15013	-0-	-3215	-0-	15013	2	N	-0-			-0-
-----												
DEANN		WELL #:		6H	RRCID ->	264074	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7470 - 10243
12	13485 X	12479	-0-	-1006	-0-	12479	2	N	-0-			-0-
01	12772 X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2	N	-0-			-0-
02	11536 X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	2	N	-0-			-0-
04	12240 X	2332	-0-	-9908	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
05	12648 X	4275	-0-	-8373	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
-----												
CRESTWOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	264075	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7591 - 10501
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2	N	-0-			-0-
02	5180 X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	4735	-0-	-1093	-0-	4735	2	N	-0-			-0-
-----												
NORMANDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	264076	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7482 - 9924
12	5735 X	2485	-0-	-3250	-0-	2476	2	9 9 N	8			67
01	5735 X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10 9 N	9			76
02	4760 X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7 9 N	6			82
03	4402 X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6 9 N	5			87
04	4350 X	1911	-0-	-2439	-0-	1910	2	1 9 N	1	10 1		78
05	4557 X	1348	-0-	-3209	-0-	1346	2	2 9 N	2			80
-----												
MCCULLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	264280	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		14322 X	13130	-0-	-1192	-0-		13130 2		N	-0-	-0-
01		14322 X	12321	-0-	-2001	-0-		12321 2		N	-0-	-0-
02		12936 X	11807	-0-	-1129	-0-		11807 2		N	-0-	-0-
03		13547 X	12520	-0-	-1027	-0-		12520 2		N	-0-	-0-
04		13080 X	12223	-0-	-857	-0-		12223 2		N	-0-	-0-
05		13144 X	12847	-0-	-297	-0-		12847 2		N	-0-	-0-
-----												
BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098												
12		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-		17114 2		N	-0-	-0-
01		16481 X	16481	-0-	-0-	-0-		16481 2		N	-0-	-0-
02		14983 X	14983	-0-	-0-	-0-		14983 2		N	-0-	-0-
03		16306 X	16058	-0-	-248	-0-		16058 2		N	-0-	-0-
04		15780 X	14929	-0-	-851	-0-		14929 2		N	-0-	-0-
05		16306 X	16060	-0-	-246	-0-		16060 2		N	-0-	-0-
-----												
OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979												
12		17980 X	15725	-0-	-2255	-0-		15725 2		N	-0-	-0-
01		17701 X	15658	-0-	-2043	-0-		15658 2		N	-0-	-0-
02		15568 X	13792	-0-	-1776	-0-		13792 2		N	-0-	-0-
03		16368 X	15267	-0-	-1101	-0-		15267 2		N	-0-	-0-
04		15210 X	14466	-0-	-744	-0-		14466 2		N	-0-	-0-
05		15717 X	14485	-0-	-1232	-0-		14485 2		N	-0-	-0-
-----												
BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412												
12		17918 X	16392	-0-	-1526	-0-		16392 2		N	-0-	-0-
01		17918 X	16449	-0-	-1469	-0-		16449 2		N	-0-	-0-
02		16184 X	14809	-0-	-1375	-0-		14809 2		N	-0-	-0-
03		17825 X	16754	-0-	-1071	-0-		16754 2		N	-0-	-0-
04		16860 X	14589	-0-	-2271	-0-		14589 2		N	-0-	-0-
05		16461 X	15152	-0-	-1309	-0-		15152 2		N	-0-	-0-
-----												
BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745												
12		20925 X	18836	-0-	-2089	-0-		18836 2		N	-0-	-0-
01		20274 X	19454	-0-	-820	-0-		19454 2		N	-0-	-0-
02		18312 X	17486	-0-	-826	-0-		17486 2		N	-0-	-0-
03		20088 X	16700	-0-	-3388	-0-		16700 2		N	-0-	-0-
04		19320 X	16663	-0-	-2657	-0-		16663 2		N	-0-	-0-
05		19468 X	17930	-0-	-1538	-0-		17930 2		N	-0-	-0-
-----												
BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386												
12		10416 X	9724	-0-	-692	-0-		9724 2		N	-0-	-0-
01		10106 X	7784	-0-	-2322	-0-		7784 2		N	-0-	-0-
02		9128 X	4026	-0-	-5102	-0-		4026 2		N	-0-	-0-
03		9734 X	6968	-0-	-2766	-0-		6968 2		N	-0-	-0-
04		9420 X	7698	-0-	-1722	-0-		7698 2		N	-0-	-0-
05		9734 X	8172	-0-	-1562	-0-		8172 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671										
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					-0-
01	2170 X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			-0-
02	1960 X	86	-0-	-1874	-0-	86	2			-0-
03	2170 X	47	-0-	-2123	-0-	47	2			-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					-0-
05	1209 X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			-0-
-----										
BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170										
12	16926 X	14407	-0-	-2519	-0-	14407	2			-0-
01	16926 X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			-0-
02	14924 X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2			-0-
03	15500 X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	2			-0-
04	14640 X	13742	-0-	-898	-0-	13742	2			-0-
05	14415 X	14212	-0-	-203	-0-	14212	2			-0-
-----										
HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608										
12	3999 X	2753	-0-	-1246	-0-	2753	2			-0-
01	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			-0-
02	3612 X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2			-0-
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			-0-
04	3660 X	2892	-0-	-768	-0-	2892	2			-0-
05	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			-0-
-----										
RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			-0-
-----										
SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451										
12	25358 X	41	-0-	-25317	-0-	41	2			-0-
01	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					-0-
02	9296 X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			-0-
03	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			-0-
04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		20305 X	18828	-0-	-1477	-0-	18828 2		N	-0-			-0-
01		20305 X	16113	-0-	-4192	-0-	16113 2		N	-0-			-0-
02		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404 2		N	-0-			-0-
03		20026 X	17692	-0-	-2334	-0-	17692 2		N	-0-			-0-
04		19380 X	16994	-0-	-2386	-0-	16994 2		N	-0-			-0-
05		20367 X	15716	-0-	-4651	-0-	15716 2		N	-0-			-0-
-----													
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342													
12		11935 X	10063	-0-	-1872	-0-	10063 2		N	-0-			-0-
01		11935 X	9952	-0-	-1983	-0-	9952 2		N	-0-			-0-
02		9884 X	8921	-0-	-963	-0-	8921 2		N	-0-			-0-
03		10075 X	10046	-0-	-29	-0-	10046 2		N	-0-			-0-
04		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974 2		N	-0-			-0-
*05		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10314 2		N	-0-			-0-
-----													
ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542													
12		11315 X	10499	-0-	-816	-0-	10499 2		N	-0-			-0-
01		11315 X	10829	-0-	-486	-0-	10829 2		N	-0-			-0-
02		10136 X	9272	-0-	-864	-0-	9272 2		N	-0-			-0-
03		11222 X	8593	-0-	-2629	-0-	8593 2		N	-0-			-0-
04		10740 X	9550	-0-	-1190	-0-	9550 2		N	-0-			-0-
05		10819 X	9112	-0-	-1707	-0-	9112 2		N	-0-			-0-
-----													
HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387													
12		25141 X	23330	-0-	-1811	-0-	23330 2		N	-0-			-0-
01		24521 X	22838	-0-	-1683	-0-	22838 2		N	-0-			-0-
02		21952 X	14989	-0-	-6963	-0-	14989 2		N	-0-			-0-
03		23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23697 2		N	-0-			-0-
04		22879 X	22879	-0-	-0-	-0-	22879 2		N	-0-			-0-
05		23343 X	17271	-0-	-6072	-0-	17271 2		N	-0-			-0-
-----													
BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987													
12		20584 X	15167	-0-	-5417	-0-	15167 2		N	-0-			-0-
01		19096 X	16026	-0-	-3070	-0-	16026 2		N	-0-			-0-
02		15708 X	7590	-0-	-8118	-0-	7590 2		N	-0-			-0-
03		16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-			N	-0-			-0-
04		15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-			N	-0-			-0-
05		16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		20181 X	18197	-0-	-1984	-0-	18197 2		N	-0-			-0-
01		19654 X	16347	-0-	-3307	-0-	16347 2		N	-0-			-0-
02		17052 X	15870	-0-	-1182	-0-	15870 2		N	-0-			-0-
03		18879 X	16413	-0-	-2466	-0-	16413 2		N	-0-			-0-
04		17670 X	16363	-0-	-1307	-0-	16363 2		N	-0-			-0-
05		18197 X	16925	-0-	-1272	-0-	16925 2		N	-0-			-0-
-----													
MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435													
12		19561 X	14587	-0-	-4974	-0-	14587 2		N	-0-			-0-
01		17515 X	15906	-0-	-1609	-0-	15906 2		N	-0-			-0-
02		15008 X	10235	-0-	-4773	-0-	10235 2		N	-0-			-0-
03		16616 X	15722	-0-	-894	-0-	15722 2		N	-0-			-0-
04		15390 X	14659	-0-	-731	-0-	14659 2		N	-0-			-0-
*05		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17871 2		N	-0-			-0-
-----													
BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A													
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401													
12		29543 X	24411	-0-	-5132	-0-	24411 2		N	-0-			-0-
01		28799 X	23361	-0-	-5438	-0-	23361 2		N	-0-			-0-
02		25284 X	21014	-0-	-4270	-0-	21014 2		N	-0-			-0-
03		26443 X	22983	-0-	-3460	-0-	22983 2		N	-0-			-0-
04		24660 X	21670	-0-	-2990	-0-	21670 2		N	-0-			-0-
05		24397 X	21303	-0-	-3094	-0-	21303 2		N	-0-			-0-
-----													
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736													
12		24459 X	21442	-0-	-3017	-0-	21442 2		N	-0-			-0-
01		23002 X	21036	-0-	-1966	-0-	21036 2		N	-0-			-0-
02		20496 X	18336	-0-	-2160	-0-	18336 2		N	-0-			-0-
03		22692 X	19883	-0-	-2809	-0-	19883 2		N	-0-			-0-
04		21420 X	18940	-0-	-2480	-0-	18940 2		N	-0-			-0-
05		21452 X	18180	-0-	-3272	-0-	18180 2		N	-0-			-0-
-----													
OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212													
12		19840 X	19201	-0-	-639	-0-	19201 2		N	-0-			-0-
01		20646 X	18984	-0-	-1662	-0-	18984 2		N	-0-			-0-
02		18648 X	16825	-0-	-1823	-0-	16825 2		N	-0-			-0-
03		20646 X	20061	-0-	-585	-0-	20061 2		N	-0-			-0-
04		19140 X	18537	-0-	-603	-0-	18537 2		N	-0-			-0-
05		19189 X	18704	-0-	-485	-0-	18704 2		N	-0-			-0-
-----													
BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273													
12		13671 X	13206	-0-	-465	-0-	13206 2		N	-0-			-0-
01		13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892 2		N	-0-			-0-
02		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14272 2		N	-0-			-0-
03		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	13744 2		N	-0-			-0-
04		13440 X	12119	-0-	-1321	-0-	12119 2		N	-0-			-0-
05		14663 X	10014	-0-	-4649	-0-	10014 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CALMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	264895	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7313 - 11294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2		N	-0-		20
01		13020 X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1	21
02		11928 X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-	21
03		13206 X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-	21
04		12780 X	5308	-0-	-7472	-0-	5308	2			N	-0-	21
05		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-	21
-----													
BOZARTH		WELL #:		4H	RRCID ->	264899	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	7210 - 10867	
12		12617 X	11318	-0-	-1299	-0-	11318	2			N	-0-	-0-
01		12617 X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-	-0-
02		11396 X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-	-0-
03		12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-	-0-
04		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-	-0-
05		11315 X	10306	-0-	-1009	-0-	10306	2			N	-0-	-0-
-----													
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264923	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8650 - 11976	
12		26474 X	22278	-0-	-4196	-0-	22278	2			N	-0-	-0-
01		24986 X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-	-0-
02		22568 X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-	-0-
03		24986 X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	2			N	-0-	-0-
04		23160 X	20793	-0-	-2367	-0-	20793	2			N	-0-	-0-
05		22537 X	19905	-0-	-2632	-0-	19905	2			N	-0-	-0-
-----													
DRAYKE HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	264935	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	8723 - 10724	
12		3100 N	3498	-0-	398	398	3492	2	6	9	Y	5	21
01		3100 N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	10
02		2800 N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5	15
03		5215 X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	4
04		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13	17
*05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3181	2	31	9	Y	28	8
-----													
CALMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	264952	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7177 - 12527	
12		24304 X	18755	-0-	-5549	-0-	18754	2	1	9	N	1	23
01		24304 X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-	23
02		20216 X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	22
03		23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-	22
04		22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	2			N	-0-	22
*05		25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	25463	2	1	9	N	1	23
-----													
JESTER		WELL #:		2H	RRCID ->	264961	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7600 - 12254	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
01		3100 N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-	-0-
02		2800 N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-	-0-
03		3100 N	11210	-0-	8110	22144	11210	2			N	-0-	-0-
04		32031 X	9887	-0-	-22144	-0-	9887	2			N	-0-	-0-
*05		9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-	-0-
-----													
CENTREPORT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264962	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9860 - 14279	
12		12524 X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-	-0-
01		12524 X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-	-0-
02		11312 X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-	-0-
03		12400 X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	2			N	-0-	-0-
04		10950 X	7109	-0-	-3841	-0-	7109	2			N	-0-	-0-
05		11315 X	7729	-0-	-3586	-0-	7729	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		12028 X	11171	-0-	-857	-0-	11171 2		N	-0-		-0-
01		11997 X	10642	-0-	-1355	-0-	10642 2		N	-0-		-0-
02		10836 X	9645	-0-	-1191	-0-	9645 2		N	-0-		-0-
03		11935 X	11275	-0-	-660	-0-	11275 2		N	-0-		-0-
04		10860 X	10469	-0-	-391	-0-	10469 2		N	-0-		-0-
05		11160 X	10145	-0-	-1015	-0-	10145 2		N	-0-		-0-
-----												
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573												
12		26567 X	23736	-0-	-2831	-0-	23736 2		N	-0-		-0-
01		25730 X	24605	-0-	-1125	-0-	24605 2		N	-0-		-0-
02		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	22460 2		N	-0-		-0-
03		25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25305 2		N	-0-		-0-
04		23820 X	20675	-0-	-3145	-0-	20675 2		N	-0-		-0-
05		24862 X	21784	-0-	-3078	-0-	21784 2		N	-0-		-0-
-----												
ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430												
12		15283 X	13804	-0-	-1479	-0-	13804 2		N	-0-		-0-
01		15283 X	14441	-0-	-842	-0-	14441 2		N	-0-		-0-
02		13440 X	11016	-0-	-2424	-0-	11016 2		N	-0-		-0-
03		14880 X	13288	-0-	-1592	-0-	13288 2		N	-0-		-0-
04		14250 X	13707	-0-	-543	-0-	13707 2		N	-0-		-0-
05		14446 X	13864	-0-	-582	-0-	13864 2		N	-0-		-0-
-----												
MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860												
12		17608 X	15654	-0-	-1954	-0-	15654 2		N	-0-		-0-
01		16616 X	14692	-0-	-1924	-0-	14692 2		N	-0-		-0-
02		15008 X	13440	-0-	-1568	-0-	13440 2		N	-0-		-0-
03		16523 X	11733	-0-	-4790	-0-	11733 2		N	-0-		-0-
04		15990 X	13314	-0-	-2676	-0-	13314 2		N	-0-		-0-
05		15655 X	11755	-0-	-3900	-0-	11755 2		N	-0-		-0-
-----												
SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208												
12		32426 X	30786	-0-	-1640	-0-	30786 2		N	-0-		-0-
01		32085 X	31413	-0-	-672	-0-	31413 2		N	-0-		-0-
02		28728 X	26626	-0-	-2102	-0-	26626 2		N	-0-		-0-
03		31031 X	27778	-0-	-3253	-0-	27778 2		N	-0-		-0-
04		30390 X	26765	-0-	-3625	-0-	26765 2		N	-0-		-0-
05		31403 X	30530	-0-	-873	-0-	30530 2		N	-0-		-0-
-----												
BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		21917 X	19211	-0-	-2706	-0-	19211	2	N	-0-	-0-	-0-
01		21917 X	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2	N	-0-	-0-	-0-
02		19796 X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21917 X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18840 X	17149	-0-	-1691	-0-	17149	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19468 X	18413	-0-	-1055	-0-	18413	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254												
12		9641 X	8688	-0-	-953	-0-	8688	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9610 X	8923	-0-	-687	-0-	8923	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8456 X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9300 X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8880 X	8440	-0-	-440	-0-	8440	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8928 X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601												
12		19189 X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19189 X	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2	N	-0-	-0-	-0-
02		17836 X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19747 X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2	N	-0-	-0-	-0-
04		19110 X	14521	-0-	-4589	-0-	14521	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18042 X	11556	-0-	-6486	-0-	11556	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899												
12		20801 X	18896	-0-	-1905	-0-	18896	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20801 X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18284 X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2	N	-0-	-0-	-0-
03		19778 X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18390 X	17729	-0-	-661	-0-	17729	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19003 X	18218	-0-	-785	-0-	18218	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301												
12		20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19623 X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18872 X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2	N	-0-	-0-	-0-
03		20894 X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2	N	-0-	-0-	-0-
04		20220 X	17356	-0-	-2864	-0-	17356	2	N	-0-	-0-	-0-
05		20305 X	17873	-0-	-2432	-0-	17873	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		16337 X	11762	-0-	-4575	-0-	11762	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16337 X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14168 X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15686 X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13200 X	8238	-0-	-4962	-0-	8238	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11749 X	8601	-0-	-3148	-0-	8601	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001												
12		24521 X	19417	-0-	-5104	-0-	19417	2	N	-0-	-0-	-0-
01		23498 X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20076 X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	2	N	-0-	-0-	-0-
03		20894 X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2	N	-0-	-0-	-0-
04		19770 X	15398	-0-	-4372	-0-	15398	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19406 X	16287	-0-	-3119	-0-	16287	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328												
12		31620 X	27910	-0-	-3710	-0-	27910	2	N	-0-	-0-	-0-
01		30845 X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27160 X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2	N	-0-	-0-	-0-
03		29481 X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2	N	-0-	-0-	-0-
04		27960 X	20036	-0-	-7924	-0-	20036	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27900 X	19787	-0-	-8113	-0-	19787	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467												
12		25079 X	24581	-0-	-498	-0-	24581	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25017 X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2	N	-0-	-0-	-0-
02		22596 X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2	N	-0-	-0-	-0-
03		25017 X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2	N	-0-	-0-	-0-
04		24090 X	21876	-0-	-2214	-0-	21876	2	N	-0-	-0-	-0-
05		24583 X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558												
12		23591 X	22291	-0-	-1300	-0-	22291	2	N	-0-	-0-	-0-
01		23343 X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2	N	-0-	-0-	-0-
02		21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22785 X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2	N	-0-	-0-	-0-
04		21840 X	21216	-0-	-624	-0-	21216	2	N	-0-	-0-	-0-
05		23436 X	21248	-0-	-2188	-0-	21248	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007												
12		18941 X	16892	-0-	-2049	-0-	16892	2	N	-0-	-0-	-0-
01		18941 X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16156 X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17887 X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17310 X	16297	-0-	-1013	-0-	16297	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16895 X	16164	-0-	-731	-0-	16164	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097												
12		16244 X	12932	-0-	-3312	-0-	12932	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16027 X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14601 X	14419	-0-	-182	-0-	14419	2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		12524 X	10588	-0-	-1936	-0-	10588	2		N	-0-			-0-
01		12524 X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2		N	-0-			-0-
02		11312 X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
03		11873 X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2		N	-0-			-0-
04		11490 X	10013	-0-	-1477	-0-	10013	2		N	-0-			-0-
05		10602 X	8701	-0-	-1901	-0-	8701	2		N	-0-			-0-
-----														
BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874														
12		24924 X	22762	-0-	-2162	-0-	22762	2		N	-0-			-0-
01		25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2		N	-0-			-0-
02		22344 X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2		N	-0-			-0-
03		24738 X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2		N	-0-			-0-
04		24780 X	21906	-0-	-2874	-0-	21906	2		N	-0-			-0-
05		25606 X	19416	-0-	-6190	-0-	19416	2		N	-0-			-0-
-----														
OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721														
12		25792 X	23894	-0-	-1898	-0-	23894	2		N	-0-			-0-
01		25327 X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2		N	-0-			-0-
02		22876 X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2		N	-0-			-0-
03		24893 X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2		N	-0-			-0-
04		23760 X	21991	-0-	-1769	-0-	21991	2		N	-0-			-0-
05		23932 X	21411	-0-	-2521	-0-	21411	2		N	-0-			-0-
-----														
PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401														
12		14880 X	13035	-0-	-1845	-0-	13035	2		N	-0-			-0-
01		14446 X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2		N	-0-			-0-
02		12684 X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2		N	-0-			-0-
03		13330 X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2		N	-0-			-0-
04		12600 X	11162	-0-	-1438	-0-	11162	2		N	-0-			-0-
05		13020 X	10145	-0-	-2875	-0-	10145	2		N	-0-			-0-
-----														
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2		N	-0-			-0-
03		27123 X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2		N	-0-			-0-
04		25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2		N	-0-			-0-
*05		26353 X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2		N	-0-			-0-
-----														
ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251														
12		13113 X	11745	-0-	-1368	-0-	11745	2		N	-0-			-0-
01		13020 X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2		N	-0-			-0-
02		11564 X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2		N	-0-			-0-
03		12803 X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2		N	-0-			-0-
04		12150 X	11939	-0-	-211	-0-	11939	2		N	-0-			-0-
*05		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2		N	-0-			-0-
-----														
BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
IGOR TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	265925	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7604 - 10976				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7977 - 10997				
12	6851 X	6383	-0-	-468	-0-	6383	2				N	-0-			-0-
01	6851 X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2				N	-0-			-0-
02	6188 X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2				N	-0-			-0-
03	6510 X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2				N	-0-			-0-
04	6420 X	5827	-0-	-593	-0-	5827	2				N	-0-			-0-
05	6634 X	5902	-0-	-732	-0-	5902	2				N	-0-			-0-
-----															
MULLIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7125 - 14338				
12	24273 X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2				N	-0-			-0-
01	22661 X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2				N	-0-			-0-
02	20132 X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2				N	-0-			-0-
03	22289 X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2				N	-0-			-0-
04	21540 X	19677	-0-	-1863	-0-	19677	2				N	-0-			-0-
05	21700 X	20032	-0-	-1668	-0-	20032	2				N	-0-			-0-
-----															
NAUTILUS		WELL #:		7H	RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7761 - 13294				
12	23529 X	18527	-0-	-5002	-0-	18527	2				N	-0-			-0-
01	22568 X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2				N	-0-			-0-
02	19432 X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2				N	-0-			-0-
03	20584 X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2				N	-0-			-0-
04	18840 X	15648	-0-	-3192	-0-	15648	2				N	-0-			-0-
05	18538 X	1805	-0-	-16733	-0-	1805	2				N	-0-			-0-
-----															
OLD TOWN		WELL #:		5H	RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7824 - 11726				
12	32612 X	30552	-0-	-2060	-0-	30552	2				N	-0-			-0-
01	32426 X	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2				N	-0-			-0-
02	28952 X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2				N	-0-			-0-
03	31434 X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2				N	-0-			-0-
04	30120 X	27644	-0-	-2476	-0-	27644	2				N	-0-			-0-
05	30566 X	27718	-0-	-2848	-0-	27718	2				N	-0-			-0-
-----															
CONATSER NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7532 - 11852				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HAWK TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	265988	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7800 - 12183				
12	25482 X	25143	-0-	-339	-0-	25143	2				N	-0-			-0-
01	25420 X	24626	-0-	-794	-0-	24626	2				N	-0-			-0-
02	23212 X	21938	-0-	-1274	-0-	21938	2				N	-0-			-0-
03	25699 X	24094	-0-	-1605	-0-	24094	2				N	-0-			-0-
04	24870 X	23155	-0-	-1715	-0-	23155	2				N	-0-			-0-
05	25141 X	22857	-0-	-2284	-0-	22857	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MATSON		WELL #:		3H	RRCID ->	265989	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8550 - 11799	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-	-0-	
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-	-0-	
02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-		5608 2		N	-0-	-0-	
03	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-		7647 2		N	-0-	-0-	
04	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		6175 2		N	-0-	-0-	
05	6200 X	3922	-0-	-2278	-0-		3922 2		N	-0-	-0-	
-----												
BILL PICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SUBLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7505 - 10500	
12	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-		4150 2		N	-0-	-0-	
01	5301 X	5108	-0-	-193	-0-		5108 2		N	-0-	-0-	
02	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-		7807 2		N	-0-	-0-	
03	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-		8872 2		N	-0-	-0-	
04	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-		8749 2		N	-0-	-0-	
*05	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-		8407 2		N	-0-	-0-	
-----												
EAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7348 - 14842	
12	29791 X	27396	-0-	-2395	-0-		27396 2		N	-0-	-0-	
01	28923 X	26638	-0-	-2285	-0-		26638 2		N	-0-	-0-	
02	25704 X	23957	-0-	-1747	-0-		23957 2		N	-0-	-0-	
03	28117 X	25673	-0-	-2444	-0-		25673 2		N	-0-	-0-	
04	27210 X	24667	-0-	-2543	-0-		24667 2		N	-0-	-0-	
05	27404 X	25488	-0-	-1916	-0-		25488 2		N	-0-	-0-	
-----												
CASTLEBERRY TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266227	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6715 - 11896	
12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-		12866 2		N	-0-	-0-	
01	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-		10805 2		N	-0-	-0-	
02	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-		15016 2		N	-0-	-0-	
03	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-		17763 2		N	-0-	-0-	
04	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-		16234 2		N	-0-	-0-	
*05	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-		16562 2		N	-0-	-0-	
-----												
BIRDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	266228	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7038 - 13074	
12	17391 X	14898	-0-	-2493	-0-		14898 2		N	-0-	-0-	
01	16802 X	15431	-0-	-1371	-0-		15431 2		N	-0-	-0-	
02	14560 X	9668	-0-	-4892	-0-		9668 2		N	-0-	-0-	
03	16120 X	14086	-0-	-2034	-0-		14086 2		N	-0-	-0-	
04	15060 X	14487	-0-	-573	-0-		14487 2		N	-0-	-0-	
05	15438 X	13665	-0-	-1773	-0-		13665 2		N	-0-	-0-	
-----												
GINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	266515	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8780 - 13192	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7998 X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7740 X	5506	-0-	-2234	-0-	5506	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810												
12		9827 X	7838	-0-	-1989	-0-	7838	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10726 X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9688 X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10726 X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8970 X	5263	-0-	-3707	-0-	5263	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7843 X	7325	-0-	-518	-0-	7325	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583												
12		14446 X	12557	-0-	-1889	-0-	12557	2	N	-0-	-0-	-0-
01		13764 X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12432 X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13113 X	12188	-0-	-925	-0-	12188	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12600 X	10658	-0-	-1942	-0-	10658	2	N	-0-	-0-	-0-
05		12555 X	10995	-0-	-1560	-0-	10995	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622												
12		69564 X	61881	-0-	-7683	-0-	61881	2	N	-0-	-0-	-0-
01		68510 X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2	N	-0-	-0-	-0-
02		59780 X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2	N	-0-	-0-	-0-
03		65100 X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	2	N	-0-	-0-	-0-
04		61200 X	54710	-0-	-6490	-0-	54710	2	N	-0-	-0-	-0-
05		61876 X	55032	-0-	-6844	-0-	55032	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154												
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436												
12		19406 X	18201	-0-	-1205	-0-	18201	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20212 X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18256 X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2	N	-0-	-0-	-0-
03		20212 X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18210 X	14889	-0-	-3321	-0-	14889	2	N	-0-	-0-	-0-
05		18197 X	14900	-0-	-3297	-0-	14900	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292												
12		8804 X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8804 X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5740 X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7812 X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7560 X	2722	-0-	-4838	-0-	2722	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7812 X	1460	-0-	-6352	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		32922 X	30092	-0-	-2830	-0-	30092	2	N	-0-	-0-
01		32302 X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2	N	-0-	-0-
02		28840 X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2	N	-0-	-0-
03		31434 X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2	N	-0-	-0-
04		30090 X	24768	-0-	-5322	-0-	24768	2	N	-0-	-0-
05		30101 X	24768	-0-	-5333	-0-	24768	2	N	-0-	-0-
-----											
LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057											
12		9052 X	6981	-0-	-2071	-0-	6981	2	N	-0-	-0-
01		8897 X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2	N	-0-	-0-
02		8036 X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2	N	-0-	-0-
03		8246 X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2	N	-0-	-0-
04		7980 X	6637	-0-	-1343	-0-	6637	2	N	-0-	-0-
*05		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2	N	-0-	-0-
-----											
FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140											
12		47802 X	44057	-0-	-3745	-0-	44057	2	N	-0-	-0-
01		47802 X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2	N	-0-	-0-
02		42280 X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2	N	-0-	-0-
03		45725 X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2	N	-0-	-0-
04		43470 X	39450	-0-	-4020	-0-	39450	2	N	-0-	-0-
05		44051 X	40006	-0-	-4045	-0-	40006	2	N	-0-	-0-
-----											
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714											
12		23157 X	20917	-0-	-2240	-0-	20917	2	N	-0-	-0-
01		22041 X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2	N	-0-	-0-
02		18928 X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2	N	-0-	-0-
03		20925 X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2	N	-0-	-0-
04		20340 X	17774	-0-	-2566	-0-	17774	2	N	-0-	-0-
05		21018 X	16414	-0-	-4604	-0-	16414	2	N	-0-	-0-
-----											
MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071											
12		28737 X	25324	-0-	-3413	-0-	25324	2	N	-0-	-0-
01		28737 X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2	N	-0-	-0-
02		23856 X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2	N	-0-	-0-
03		26412 X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2	N	-0-	-0-
04		24780 X	23065	-0-	-1715	-0-	23065	2	N	-0-	-0-
05		25327 X	22894	-0-	-2433	-0-	22894	2	N	-0-	-0-
-----											
DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228											
12		22351 X	22273	-0-	-78	-0-	22273	2	N	-0-	-0-
01		24242 X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2	N	-0-	-0-
02		21896 X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2	N	-0-	-0-
03		24242 X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2	N	-0-	-0-
04		21960 X	21773	-0-	-187	-0-	21773	2	N	-0-	-0-
05		22754 X	21776	-0-	-978	-0-	21776	2	N	-0-	-0-
-----											
MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742											
12		10106 X	9440	-0-	-666	-0-	9440	2	N	-0-	-0-
01		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2	N	-0-	-0-
02		8988 X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2	N	-0-	-0-
03		9951 X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2	N	-0-	-0-
04		10050 X	8618	-0-	-1432	-0-	8618	2	N	-0-	-0-
05		10385 X	8418	-0-	-1967	-0-	8418	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
CASE TRT	WELL #:	7H	RRCID ->	268230	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7628	- 10894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	22103	X	17547	-0-	-4556	-0-	17547 2	N	-0-		-0-
01	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860 2	N	-0-		-0-
02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620 2	N	-0-		-0-
03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209 2	N	-0-		-0-
04	18870	X	14750	-0-	-4120	-0-	14750 2	N	-0-		-0-
05	17546	X	15168	-0-	-2378	-0-	15168 2	N	-0-		-0-
-----											
PEGASUS				WELL #:	3H	RRCID ->	268231	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7292 PERF. 7999 - 17090
12	46314	X	42051	-0-	-4263	-0-	42051 2	N	-0-		-0-
01	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291 2	N	-0-		-0-
02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604 2	N	-0-		-0-
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861 2	N	-0-		-0-
04	41820	X	39362	-0-	-2458	-0-	39362 2	N	-0-		-0-
05	42284	X	38902	-0-	-3382	-0-	38902 2	N	-0-		-0-
-----											
CHILDS KELLEY C				WELL #:	1H	RRCID ->	268232	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9768 PERF.10532 - 14195
12	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377 2	N	-0-		-0-
01	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699 2	N	-0-		-0-
02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108 2	N	-0-		-0-
03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566 2	N	-0-		-0-
04	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	12149 2	N	-0-		-0-
05	17391	X	13981	-0-	-3410	-0-	13981 2	N	-0-		-0-
-----											
COWBOY				WELL #:	4H	RRCID ->	268233	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	7274 PERF. 7600 - 16972
12	40300	X	39457	-0-	-843	-0-	39457 2	N	-0-		-0-
01	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430 2	N	-0-		-0-
02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220 2	N	-0-		-0-
03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056 2	N	-0-		-0-
04	39000	X	36322	-0-	-2678	-0-	36322 2	N	-0-		-0-
05	39463	X	36976	-0-	-2487	-0-	36976 2	N	-0-		-0-
-----											
HACKMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	268235	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 9818 - 13463
12	34813	X	22982	-0-	-11831	-0-	22982 2	N	-0-		-0-
01	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519 2	N	-0-		-0-
02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036 2	N	-0-		-0-
03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386 2	N	-0-		-0-
04	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699 2	N	-0-		-0-
*05	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	30130 2	N	-0-		-0-
-----											
COWBOY				WELL #:	3H	RRCID ->	268236	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7277 PERF. 7642 - 16870
12	43648	X	39925	-0-	-3723	-0-	39925 2	N	-0-		-0-
01	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369 2	N	-0-		-0-
02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317 2	N	-0-		-0-
03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840 2	N	-0-		-0-
04	39300	X	36215	-0-	-3085	-0-	36215 2	N	-0-		-0-
05	39928	X	36368	-0-	-3560	-0-	36368 2	N	-0-		-0-
-----											
NRH				WELL #:	1H	RRCID ->	268237	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7522 PERF. 8700 - 16077
12	29016	X	23560	-0-	-5456	-0-	23560 2	N	-0-		-0-
01	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343 2	N	-0-		-0-
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288 2	N	-0-		-0-
03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478 2	N	-0-		-0-
04	24480	X	21462	-0-	-3018	-0-	21462 2	N	-0-		-0-
05	23560	X	21672	-0-	-1888	-0-	21672 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PEGASUS		WELL #:		4H	RRCID ->	268238	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7848 - 17102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		43648 X	41643	-0-	-2005	-0-	41643	2	N	-0-		-0-
01		43648 X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2	N	-0-		-0-
02		39424 X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2	N	-0-		-0-
03		42377 X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2	N	-0-		-0-
04		41010 X	37408	-0-	-3602	-0-	37408	2	N	-0-		-0-
05		41633 X	37577	-0-	-4056	-0-	37577	2	N	-0-		-0-
-----												
PEGASUS		WELL #:		2H	RRCID ->	268242	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 9370 - 17091	
12		40238 X	36732	-0-	-3506	-0-	36732	2	N	-0-		-0-
01		39370 X	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2	N	-0-		-0-
02		34944 X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2	N	-0-		-0-
03		37882 X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	2	N	-0-		-0-
04		35970 X	34522	-0-	-1448	-0-	34522	2	N	-0-		-0-
05		37014 X	35003	-0-	-2011	-0-	35003	2	N	-0-		-0-
-----												
CROWLEY EAGLES		WELL #:		3H	RRCID ->	268548	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7350 - 12855	
12		24738 X	23312	-0-	-1426	-0-	23312	2	N	-0-		-0-
01		24490 X	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2	N	-0-		-0-
02		21812 X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2	N	-0-		-0-
03		23622 X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	2	N	-0-		-0-
04		22560 X	20958	-0-	-1602	-0-	20958	2	N	-0-		-0-
05		23312 X	21524	-0-	-1788	-0-	21524	2	N	-0-		-0-
-----												
COLT		WELL #:		2H	RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 8380 - 15686	
12		35991 X	24221	-0-	-11770	-0-	24221	2	N	-0-		-0-
01		35309 X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2	N	-0-		-0-
02		30996 X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	2	N	-0-		-0-
03		33821 X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	2	N	-0-		-0-
04		27450 X	19581	-0-	-7869	-0-	19581	2	N	-0-		-0-
05		24211 X	18178	-0-	-6033	-0-	18178	2	N	-0-		-0-
-----												
COWBOY		WELL #:		2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7697 - 17078	
12		42935 X	38816	-0-	-4119	-0-	38816	2	N	-0-		-0-
01		42222 X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2	N	-0-		-0-
02		37436 X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2	N	-0-		-0-
03		41168 X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	2	N	-0-		-0-
04		38790 X	34926	-0-	-3864	-0-	34926	2	N	-0-		-0-
05		38812 X	35431	-0-	-3381	-0-	35431	2	N	-0-		-0-
-----												
CAPTAIN TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF. 8434 - 16732	
12		46035 X	44807	-0-	-1228	-0-	44807	2	N	-0-		-0-
01		45849 X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2	N	-0-		-0-
02		40768 X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2	N	-0-		-0-
03		44795 X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2	N	-0-		-0-
04		43350 X	35663	-0-	-7687	-0-	35663	2	N	-0-		-0-
05		44795 X	35653	-0-	-9142	-0-	35653	2	N	-0-		-0-
-----												
CROWLEY EAGLES		WELL #:		2H	RRCID ->	269062	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7210 - 12614	
12		25420 X	24177	-0-	-1243	-0-	24177	2	N	-0-		-0-
01		25420 X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2	N	-0-		-0-
02		22764 X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2	N	-0-		-0-
03		24893 X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2	N	-0-		-0-
04		23940 X	22056	-0-	-1884	-0-	22056	2	N	-0-		-0-
05		24180 X	23279	-0-	-901	-0-	23279	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013										TOTAL DEPTH	8206 PERF. 8800 - 17670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	46779 X	41086	-0-	-5693	-0-	41086	2	N	-0-			-0-
01	45973 X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2	N	-0-			-0-
02	39480 X	38512	-0-	-968	-0-	38512	2	N	-0-			-0-
03	43617 X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2	N	-0-			-0-
04	40950 X	39320	-0-	-1630	-0-	39320	2	N	-0-			-0-
05	42625 X	39713	-0-	-2912	-0-	39713	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013										TOTAL DEPTH	7234 PERF. 7540 - 12625	
12	26877 X	23770	-0-	-3107	-0-	23770	2	N	-0-			-0-
01	26815 X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2	N	-0-			-0-
02	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2	N	-0-			-0-
03	24614 X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2	N	-0-			-0-
04	23820 X	22931	-0-	-889	-0-	22931	2	N	-0-			-0-
05	24645 X	22097	-0-	-2548	-0-	22097	2	N	-0-			-0-
-----												
RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7489 - 11655	
12	10013 X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2	N	-0-			-0-
01	9765 X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2	N	-0-			-0-
02	8820 X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2	N	-0-			-0-
03	9765 X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	2505	-0-	-6764	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013										TOTAL DEPTH	7222 PERF. 8053 - 11592	
12	26350 X	23196	-0-	-3154	-0-	23196	2	N	-0-			-0-
01	26350 X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2	N	-0-			-0-
02	21532 X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2	N	-0-			-0-
03	23839 X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2	N	-0-			-0-
04	23070 X	17691	-0-	-5379	-0-	17691	2	N	-0-			-0-
05	23188 X	22370	-0-	-818	-0-	22370	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013										TOTAL DEPTH	7233 PERF. 7483 - 13511	
12	36735 X	34215	-0-	-2520	-0-	34215	2	N	-0-			-0-
01	36363 X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2	N	-0-			-0-
02	30968 X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2	N	-0-			-0-
03	34286 X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2	N	-0-			-0-
04	33180 X	30737	-0-	-2443	-0-	30737	2	N	-0-			-0-
05	34224 X	31153	-0-	-3071	-0-	31153	2	N	-0-			-0-
-----												
BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013										TOTAL DEPTH	8630 PERF. 8890 - 12787	
12	35619 X	32659	-0-	-2960	-0-	32659	2	N	-0-			-0-
01	34627 X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2	N	-0-			-0-
02	30380 X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2	N	-0-			-0-
03	33635 X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2	N	-0-			-0-
04	32040 X	30229	-0-	-1811	-0-	30229	2	N	-0-			-0-
05	32674 X	30996	-0-	-1678	-0-	30996	2	N	-0-			-0-
-----												
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013										TOTAL DEPTH	8586 PERF. 8845 - 11696	
12	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	1357	-0-	-1185	-0-	1357	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
HARRELL HOD		WELL #:	2H	RRCID ->	269737	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6680 - 11231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2790 X	2726	-0-	-64	-0-	2716 2	10 9	Y	9	40
01		2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2323 2	48 9	Y	44	22
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2740 2	10 9	Y	9	31
03		2728 X	1978	-0-	-750	-0-	1930 2	48 9	Y	44	14
04		2640 X	2060	-0-	-580	-0-	2036 2	24 9	Y	22	36
05		3038 X	2011	-0-	-1027	-0-	1963 2	48 9	Y	44	21
-----											
EMERSYN HOD		WELL #:	1H	RRCID ->	269740	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6725 - 10916
12		2697 X	2155	-0-	-542	-0-	2140 2	15 9	Y	14	54
01		2697 X	1588	-0-	-1109	-0-	1512 2	76 9	Y	69	27
02		2576 X	340	-0-	-2236	-0-	326 2	14 9	Y	13	40
03		2852 X	2055	-0-	-797	-0-	1981 2	74 9	Y	67	13
04		2760 X	1700	-0-	-1060	-0-	1663 2	37 9	Y	34	47
05		2170 X	1757	-0-	-413	-0-	1683 2	74 9	Y	67	25
-----											
LITTLE BEAR A		WELL #:	3H	RRCID ->	269741	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8530 - 16661
12		31589 X	27440	-0-	-4149	-0-	27440 2		N	-0-	-0-
01		31124 X	25924	-0-	-5200	-0-	25924 2		N	-0-	-0-
02		27944 X	23933	-0-	-4011	-0-	23933 2		N	-0-	-0-
03		28830 X	26410	-0-	-2420	-0-	26410 2		N	-0-	-0-
04		26910 X	24296	-0-	-2614	-0-	24296 2		N	-0-	-0-
05		27435 X	23172	-0-	-4263	-0-	23172 2		N	-0-	-0-
-----											
HOME RUN		WELL #:	2H	RRCID ->	269744	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7312 - 11785
12		25544 X	22633	-0-	-2911	-0-	22633 2		Y	-0-	-0-
01		24614 X	21921	-0-	-2693	-0-	21921 2		Y	-0-	-0-
02		21952 X	19439	-0-	-2513	-0-	19439 2		Y	-0-	-0-
03		23374 X	21664	-0-	-1710	-0-	21664 2		Y	-0-	-0-
04		22560 X	19931	-0-	-2629	-0-	19931 2		Y	-0-	-0-
05		22630 X	20425	-0-	-2205	-0-	20425 2		Y	-0-	-0-
-----											
LITTLE BEAR A		WELL #:	2H	RRCID ->	269746	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BEAR TRT		WELL #:	3H	RRCID ->	269765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7115 - 12707
12		24242 X	20150	-0-	-4092	-0-	20150 2		N	-0-	-0-
01		23622 X	20425	-0-	-3197	-0-	20425 2		N	-0-	-0-
02		21280 X	18509	-0-	-2771	-0-	18509 2		N	-0-	-0-
03		23560 X	20486	-0-	-3074	-0-	20486 2		N	-0-	-0-
04		21360 X	21080	-0-	-280	-0-	21080 2		N	-0-	-0-
*05		21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	21593 2		N	-0-	-0-
-----											
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:	3H	RRCID ->	269809	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	7813 - 16187
12		31496 X	28268	-0-	-3228	-0-	28268 2		N	-0-	-0-
01		31403 X	27739	-0-	-3664	-0-	27739 2		N	-0-	-0-
02		27860 X	25147	-0-	-2713	-0-	25147 2		N	-0-	-0-
03		29853 X	26371	-0-	-3482	-0-	26371 2		N	-0-	-0-
04		28320 X	13265	-0-	-15055	-0-	13265 2		N	-0-	-0-
05		28272 X	26937	-0-	-1335	-0-	26937 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		28644 X	26975	-0-	-1669	-0-	26975 2		Y	-0-		8
01		28241 X	25793	-0-	-2448	-0-	25793 2		Y	-0-		8
02		24780 X	23899	-0-	-881	-0-	23899 2		Y	-0-		8
03		27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	27826 2		Y	-0-		8
04		27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	27784 2		Y	-0-		8
*05		29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	29121 2		Y	-0-		8
-----												
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226												
12		36301 X	32367	-0-	-3934	-0-	32367 2		Y	-0-		23
01		35619 X	32535	-0-	-3084	-0-	32535 2		Y	-0-		23
02		31864 X	27337	-0-	-4527	-0-	27337 2		Y	-0-		23
03		34627 X	24033	-0-	-10594	-0-	24033 2		Y	-0-		23
04		32610 X	24641	-0-	-7969	-0-	24641 2		Y	-0-		23
05		32550 X	23166	-0-	-9384	-0-	23166 2		Y	-0-		23
-----												
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294												
12		58559 X	52834	-0-	-5725	-0-	52834 2		N	-0-		-0-
01		56761 X	52229	-0-	-4532	-0-	52229 2		N	-0-		-0-
02		49840 X	46650	-0-	-3190	-0-	46650 2		N	-0-		-0-
03		54963 X	49756	-0-	-5207	-0-	49756 2		N	-0-		-0-
04		52020 X	46950	-0-	-5070	-0-	46950 2		N	-0-		-0-
05		52824 X	45739	-0-	-7085	-0-	45739 2		N	-0-		-0-
-----												
EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269												
12		30380 X	26365	-0-	-4015	-0-	26365 2		N	-0-		-0-
01		29853 X	26644	-0-	-3209	-0-	26644 2		N	-0-		-0-
02		26964 X	24075	-0-	-2889	-0-	24075 2		N	-0-		-0-
03		28830 X	19585	-0-	-9245	-0-	19585 2		N	-0-		-0-
04		27390 X	15531	-0-	-11859	-0-	15531 2		N	-0-		-0-
05		26660 X	24899	-0-	-1761	-0-	24899 2		N	-0-		-0-
-----												
TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626												
12		32581 X	29003	-0-	-3578	-0-	29003 2		N	-0-		-0-
01		32209 X	29299	-0-	-2910	-0-	29299 2		N	-0-		-0-
02		28028 X	27204	-0-	-824	-0-	27204 2		N	-0-		-0-
03		31031 X	29427	-0-	-1604	-0-	29427 2		N	-0-		-0-
04		28890 X	27890	-0-	-1000	-0-	27890 2		N	-0-		-0-
05		30132 X	27910	-0-	-2222	-0-	27910 2		N	-0-		-0-
-----												
TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265												
12		20119 X	18361	-0-	-1758	-0-	18361 2		N	-0-		-0-
01		22754 X	18887	-0-	-3867	-0-	18887 2		N	-0-		-0-
02		20552 X	17545	-0-	-3007	-0-	17545 2		N	-0-		-0-
03		22754 X	18789	-0-	-3965	-0-	18789 2		N	-0-		-0-
04		19170 X	17669	-0-	-1501	-0-	17669 2		N	-0-		-0-
05		19437 X	17523	-0-	-1914	-0-	17523 2		N	-0-		-0-
-----												
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391												
12		25947 X	22191	-0-	-3756	-0-	22191 2		N	-0-		-0-
01		25420 X	22206	-0-	-3214	-0-	22206 2		N	-0-		-0-
02		20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	20261 2		N	-0-		-0-
03		22196 X	21759	-0-	-437	-0-	21759 2		N	-0-		-0-
04		21480 X	20550	-0-	-930	-0-	20550 2		N	-0-		-0-
05		22444 X	20324	-0-	-2120	-0-	20324 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		71703 X	62741	-0-	-8962	-0-	62741	2		N	-0-						-0-
01		69719 X	61154	-0-	-8565	-0-	61154	2		N	-0-						-0-
02		61208 X	53657	-0-	-7551	-0-	53657	2		N	-0-						-0-
03		66588 X	57336	-0-	-9252	-0-	57336	2		N	-0-						-0-
04		63120 X	54727	-0-	-8393	-0-	54727	2		N	-0-						-0-
05		62744 X	53539	-0-	-9205	-0-	53539	2		N	-0-						-0-
-----																	
CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187																	
12		22165 X	19782	-0-	-2383	-0-	19782	2		N	-0-						-0-
01		22165 X	18732	-0-	-3433	-0-	18732	2		N	-0-						-0-
02		20020 X	16308	-0-	-3712	-0-	16308	2		N	-0-						-0-
03		20646 X	18430	-0-	-2216	-0-	18430	2		N	-0-						-0-
04		19140 X	18235	-0-	-905	-0-	18235	2		N	-0-						-0-
05		19778 X	17779	-0-	-1999	-0-	17779	2		N	-0-						-0-
-----																	
EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122																	
12		22692 X	21203	-0-	-1489	-0-	21203	2		N	-0-						-0-
01		22692 X	20071	-0-	-2621	-0-	20071	2		N	-0-						-0-
02		20496 X	18086	-0-	-2410	-0-	18086	2		N	-0-						-0-
03		21824 X	17978	-0-	-3846	-0-	17978	2		N	-0-						-0-
04		20940 X	18637	-0-	-2303	-0-	18637	2		N	-0-						-0-
05		21204 X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2		N	-0-						-0-
-----																	
CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159																	
12		18476 X	10442	-0-	-8034	-0-	10442	2		N	-0-						-0-
01		18476 X	12694	-0-	-5782	-0-	12694	2		N	-0-						-0-
02		16688 X	9809	-0-	-6879	-0-	9809	2		N	-0-						-0-
03		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2		N	-0-						-0-
04		18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	18783	2		N	-0-						-0-
*05		18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		21948 X	20180	-0-	-1768	-0-	20180	2		N	-0-			-0-
01		21948 X	18559	-0-	-3389	-0-	18559	2		N	-0-			-0-
02		18620 X	17636	-0-	-984	-0-	17636	2		N	-0-			-0-
03		20181 X	17910	-0-	-2271	-0-	17910	2		N	-0-			-0-
04		19530 X	17383	-0-	-2147	-0-	17383	2		N	-0-			-0-
05		20181 X	18252	-0-	-1929	-0-	18252	2		N	-0-			-0-
-----														
HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794														
12		19964 X	17588	-0-	-2376	-0-	17588	2		N	-0-			-0-
01		19747 X	17296	-0-	-2451	-0-	17296	2		N	-0-			-0-
02		17836 X	15771	-0-	-2065	-0-	15771	2		N	-0-			-0-
03		19747 X	17324	-0-	-2423	-0-	17324	2		N	-0-			-0-
04		17970 X	17243	-0-	-727	-0-	17243	2		N	-0-			-0-
*05		18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2		N	-0-			-0-
-----														
EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454														
12		26567 X	23580	-0-	-2987	-0-	23580	2		N	-0-			-0-
01		25637 X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2		N	-0-			-0-
02		22876 X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2		N	-0-			-0-
03		24645 X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2		N	-0-			-0-
04		22830 X	20613	-0-	-2217	-0-	20613	2		N	-0-			-0-
05		23591 X	19978	-0-	-3613	-0-	19978	2		N	-0-			-0-
-----														
VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571														
12		19313 X	15589	-0-	-3724	-0-	15589	2		Y	-0-			-0-
01		18848 X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2		Y	-0-			-0-
02		15988 X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2		Y	-0-			-0-
03		17701 X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2		Y	-0-			-0-
04		16770 X	15251	-0-	-1519	-0-	15251	2		Y	-0-			-0-
05		17329 X	15671	-0-	-1658	-0-	15671	2		Y	-0-			-0-
-----														
CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558														
12		18104 X	16803	-0-	-1301	-0-	16803	2		N	-0-			-0-
01		17267 X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2		N	-0-			-0-
02		15540 X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2		N	-0-			-0-
03		17205 X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2		N	-0-			-0-
04		16560 X	15130	-0-	-1430	-0-	15130	2		N	-0-			-0-
05		16802 X	15087	-0-	-1715	-0-	15087	2		N	-0-			-0-
-----														
CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091														
12		16895 X	15354	-0-	-1541	-0-	15354	2		N	-0-			-0-
01		16244 X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2		N	-0-			-0-
02		14392 X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2		N	-0-			-0-
03		15934 X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2		N	-0-			-0-
04		15030 X	13627	-0-	-1403	-0-	13627	2		N	-0-			-0-
05		15345 X	13694	-0-	-1651	-0-	13694	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CLANECO A		WELL #:		4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7900 - 11361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		21514 X	18496	-0-	-3018	-0-	18496 2		N	-0-		-0-
01		20336 X	17750	-0-	-2586	-0-	17750 2		N	-0-		-0-
02		17388 X	15815	-0-	-1573	-0-	15815 2		N	-0-		-0-
03		19158 X	17250	-0-	-1908	-0-	17250 2		N	-0-		-0-
04		18540 X	16157	-0-	-2383	-0-	16157 2		N	-0-		-0-
05		18507 X	9593	-0-	-8914	-0-	9593 2		N	-0-		-0-
-----												
CLANECO A		WELL #:		2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7630 - 12964	
12		24583 X	23173	-0-	-1410	-0-	23173 2		N	-0-		-0-
01		23498 X	21700	-0-	-1798	-0-	21700 2		N	-0-		-0-
02		21000 X	19229	-0-	-1771	-0-	19229 2		N	-0-		-0-
03		23188 X	20908	-0-	-2280	-0-	20908 2		N	-0-		-0-
04		22440 X	20277	-0-	-2163	-0-	20277 2		N	-0-		-0-
05		23188 X	21866	-0-	-1322	-0-	21866 2		N	-0-		-0-
-----												
CLANECO A		WELL #:		5H	RRCID ->	271248	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7846 - 11292	
12		20584 X	18870	-0-	-1714	-0-	18870 2		N	-0-		-0-
01		19406 X	18057	-0-	-1349	-0-	18057 2		N	-0-		-0-
02		17668 X	16143	-0-	-1525	-0-	16143 2		N	-0-		-0-
03		19561 X	17238	-0-	-2323	-0-	17238 2		N	-0-		-0-
04		18930 X	17037	-0-	-1893	-0-	17037 2		N	-0-		-0-
05		18879 X	16954	-0-	-1925	-0-	16954 2		N	-0-		-0-
-----												
VAQUERO		WELL #:		4H	RRCID ->	271249	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7550 - 12786	
12		44113 X	39260	-0-	-4853	-0-	39260 2		N	-0-		-0-
01		43803 X	38154	-0-	-5649	-0-	38154 2		N	-0-		-0-
02		38416 X	33747	-0-	-4669	-0-	33747 2		N	-0-		-0-
03		41323 X	36629	-0-	-4694	-0-	36629 2		N	-0-		-0-
04		38970 X	35278	-0-	-3692	-0-	35278 2		N	-0-		-0-
05		39246 X	35412	-0-	-3834	-0-	35412 2		N	-0-		-0-
-----												
HOME RUN		WELL #:		3H	RRCID ->	271250	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 - 11519	
12		26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	26221 2		Y	-0-		-0-
01		25978 X	24221	-0-	-1757	-0-	24221 2		Y	-0-		-0-
02		23828 X	19647	-0-	-4181	-0-	19647 2		Y	-0-		-0-
03		26381 X	25366	-0-	-1015	-0-	25366 2		Y	-0-		-0-
04		25530 X	22361	-0-	-3169	-0-	22361 2		Y	-0-		-0-
05		26226 X	23840	-0-	-2386	-0-	23840 2		Y	-0-		-0-
-----												
HOME RUN		WELL #:		4H	RRCID ->	271251	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7550 - 11997	
12		24552 X	14083	-0-	-10469	-0-	14083 2		Y	-0-		19
01		24552 X	16904	-0-	-7648	-0-	16904 2		Y	-0-		19
02		17332 X	14053	-0-	-3279	-0-	14053 2		Y	-0-		19
03		16895 X	16148	-0-	-747	-0-	16148 2		Y	-0-		19
04		16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	16475 2		Y	-0-		19
*05		19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	19442 2		Y	-0-		19
-----												
VAQUERO		WELL #:		2H	RRCID ->	271253	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7500 - 13201	
12		39401 X	32831	-0-	-6570	-0-	32831 2		N	-0-		-0-
01		37572 X	32202	-0-	-5370	-0-	32202 2		N	-0-		-0-
02		31976 X	28438	-0-	-3538	-0-	28438 2		N	-0-		-0-
03		34472 X	30283	-0-	-4189	-0-	30283 2		N	-0-		-0-
04		32850 X	28601	-0-	-4249	-0-	28601 2		N	-0-		-0-
05		32829 X	28932	-0-	-3897	-0-	28932 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
VALLEY WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	271254	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7225 - 11886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		24862 X	18525	-0-	-6337	-0-	18525 2		Y	-0-		-0-
01		23870 X	18755	-0-	-5115	-0-	18755 2		Y	-0-		-0-
02		20076 X	15659	-0-	-4417	-0-	15659 2		Y	-0-		-0-
03		22072 X	14186	-0-	-7886	-0-	14186 2		Y	-0-		-0-
04		19860 X	15269	-0-	-4591	-0-	15269 2		Y	-0-		-0-
05		18755 X	12676	-0-	-6079	-0-	12676 2		Y	-0-		-0-
-----												
VALLEY WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	271256	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7300 - 12525
12		34813 X	30197	-0-	-4616	-0-	30197 2		Y	-0-		12
01		34131 X	30185	-0-	-3946	-0-	30185 2		Y	-0-		12
02		30688 X	26365	-0-	-4323	-0-	26365 2		Y	-0-		12
03		32581 X	28100	-0-	-4481	-0-	28100 2		Y	-0-		12
04		30630 X	26130	-0-	-4500	-0-	26130 2		Y	-0-		12
05		30194 X	26473	-0-	-3721	-0-	26473 2		Y	-0-		12
-----												
VAQUERO		WELL #:		3H	RRCID ->	271257	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7630 - 13316
12		44578 X	40572	-0-	-4006	-0-	40572 2		N	-0-		-0-
01		44578 X	39421	-0-	-5157	-0-	39421 2		N	-0-		-0-
02		39088 X	34962	-0-	-4126	-0-	34962 2		N	-0-		-0-
03		42377 X	38678	-0-	-3699	-0-	38678 2		N	-0-		-0-
04		39750 X	36677	-0-	-3073	-0-	36677 2		N	-0-		-0-
05		40579 X	37037	-0-	-3542	-0-	37037 2		N	-0-		-0-
-----												
VALLEY WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	271258	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	7600 - 12501
12		28861 X	26750	-0-	-2111	-0-	26750 2		Y	-0-		31
01		28737 X	24607	-0-	-4130	-0-	24607 2		Y	-0-		31
02		25844 X	20467	-0-	-5377	-0-	20467 2		Y	-0-		31
03		26846 X	24825	-0-	-2021	-0-	24825 2		Y	-0-		31
04		25890 X	23269	-0-	-2621	-0-	23269 2		Y	-0-		31
05		26753 X	23851	-0-	-2902	-0-	23851 2		Y	-0-		31
-----												
ZIEGLER		WELL #:		4H	RRCID ->	271259	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	8000 - 11898
12		26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	26878 2		N	-0-		-0-
01		25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	25611 2		N	-0-		-0-
02		23320 X	23320	-0-	-0-	-0-	23320 2		N	-0-		-0-
03		25111 X	25111	-0-	-0-	-0-	25111 2		N	-0-		-0-
04		24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	24069 2		N	-0-		-0-
*05		23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23704 2		N	-0-		-0-
-----												
PVI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271260	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7360 - 11534
12		49197 X	45061	-0-	-4136	-0-	45061 2		N	-0-		-0-
01		48329 X	45853	-0-	-2476	-0-	45853 2		N	-0-		-0-
02		42728 X	40364	-0-	-2364	-0-	40364 2		N	-0-		-0-
03		46500 X	43091	-0-	-3409	-0-	43091 2		N	-0-		-0-
04		44400 X	41072	-0-	-3328	-0-	41072 2		N	-0-		-0-
05		45849 X	41561	-0-	-4288	-0-	41561 2		N	-0-		-0-
-----												
VALLEY WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	271261	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6915 - 9016
12		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406 2		Y	-0-		12
01		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696 2		Y	-0-		12
02		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578 2		Y	-0-		12
03		8494 X	7988	-0-	-506	-0-	7988 2		Y	-0-		12
04		8220 X	7544	-0-	-676	-0-	7544 2		Y	-0-		12
05		8494 X	8056	-0-	-438	-0-	8056 2		Y	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011													
12	15903 X	13016	-0-	-2887	-0-	13016	2		N	-0-			-0-
01	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-			-0-
02	15792 X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2		N	-0-			-0-
03	17484 X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2		N	-0-			-0-
04	16170 X	9370	-0-	-6800	-0-	9370	2		N	-0-			-0-
05	13020 X	9599	-0-	-3421	-0-	9599	2		N	-0-			-0-
-----													
MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250													
12	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2		N	-0-			-0-
01	20460 X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2		N	-0-			-0-
02	18480 X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2		N	-0-			-0-
03	20553 X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2		N	-0-			-0-
04	19890 X	18119	-0-	-1771	-0-	18119	2		N	-0-			-0-
05	20553 X	17702	-0-	-2851	-0-	17702	2		N	-0-			-0-
-----													
LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884													
12	14663 X	6747	-0-	-7916	-0-	6747	2		N	-0-			-0-
01	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2		N	-0-			-0-
02	14448 X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
03	15996 X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2		N	-0-			-0-
04	18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2		N	-0-			-0-
05	16709 X	13429	-0-	-3280	-0-	13429	2		N	-0-			-0-
-----													
BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988													
12	24552 X	21435	-0-	-3117	-0-	21435	2		N	-0-			-0-
01	24056 X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2		N	-0-			-0-
02	20888 X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2		N	-0-			-0-
03	22847 X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2		N	-0-			-0-
04	21810 X	19947	-0-	-1863	-0-	19947	2		N	-0-			-0-
05	21421 X	20129	-0-	-1292	-0-	20129	2		N	-0-			-0-
-----													
LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751													
12	66619 X	58976	-0-	-7643	-0-	58976	2		N	-0-			-0-
01	65813 X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2		N	-0-			-0-
02	57008 X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2		N	-0-			-0-
03	62155 X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2		N	-0-			-0-
04	58650 X	51979	-0-	-6671	-0-	51979	2		N	-0-			-0-
05	58962 X	54158	-0-	-4804	-0-	54158	2		N	-0-			-0-
-----													
LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
03	58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRWD BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	272422	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7620 - 11443
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	44020	X	39731	-0-	-4289	-0-	39731 2	N	-0-			-0-
01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030 2	N	-0-			-0-
02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482 2	N	-0-			-0-
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736 2	N	-0-			-0-
04	39840	X	36519	-0-	-3321	-0-	36519 2	N	-0-			-0-
05	39742	X	35807	-0-	-3935	-0-	35807 2	N	-0-			-0-
-----												
WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	272424	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6890 - 11761
12	25575	X	21651	-0-	-3924	-0-	21651 2	N	-0-			-0-
01	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821 2	N	-0-			-0-
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093 2	N	-0-			-0-
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534 2	N	-0-			-0-
04	20940	X	20003	-0-	-937	-0-	20003 2	N	-0-			-0-
05	25575	X	22308	-0-	-3267	-0-	22308 2	N	-0-			-0-
-----												
GATEWAY PARK		WELL #:		8H	RRCID ->	272425	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	8300 - 12706
12	50220	X	41460	-0-	-8760	-0-	41460 2	N	-0-			-0-
01	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098 2	N	-0-			-0-
02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356 2	N	-0-			-0-
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006 2	N	-0-			-0-
04	41430	X	36054	-0-	-5376	-0-	36054 2	N	-0-			-0-
05	41447	X	36334	-0-	-5113	-0-	36334 2	N	-0-			-0-
-----												
GATEWAY PARK		WELL #:		7H	RRCID ->	272427	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 12041
12	44826	X	40686	-0-	-4140	-0-	40686 2	N	-0-			-0-
01	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829 2	N	-0-			-0-
02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591 2	N	-0-			-0-
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529 2	N	-0-			-0-
04	40080	X	34412	-0-	-5668	-0-	34412 2	N	-0-			-0-
05	40672	X	34308	-0-	-6364	-0-	34308 2	N	-0-			-0-
-----												
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		12H	RRCID ->	272428	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7905 - 12036
12	39494	X	32537	-0-	-6957	-0-	32537 2	N	-0-			-0-
01	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349 2	N	-0-			-0-
02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043 2	N	-0-			-0-
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577 2	N	-0-			-0-
04	33360	X	8687	-0-	-24673	-0-	8687 2	N	-0-			-0-
05	32550	X	24001	-0-	-8549	-0-	24001 2	N	-0-			-0-
-----												
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		13H	RRCID ->	272429	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7700 - 12926
12	25265	X	14670	-0-	-10595	-0-	14670 2	N	-0-			-0-
01	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109 2	N	-0-			-0-
02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106 2	N	-0-			-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089 2	N	-0-			-0-
*05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630 2	N	-0-			-0-
-----												
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		10H	RRCID ->	272430	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6768 - 12241
12	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200 2	N	-0-			-0-
03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259 2	N	-0-			-0-
04	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	40420 2	N	-0-			-0-
*05	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40694 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		28954 X	26646	-0-	-2308	-0-	26646	2		N	-0-			-0-
01		28458 X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2		N	-0-			-0-
02		22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2		N	-0-			-0-
03		26660 X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2		N	-0-			-0-
04		25800 X	22981	-0-	-2819	-0-	22981	2		N	-0-			-0-
05		26660 X	19661	-0-	-6999	-0-	19661	2		N	-0-			-0-
-----														
DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836														
12		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2		N	-0-			-0-
01		14539 X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2		N	-0-			-0-
02		13132 X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
03		14539 X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
04		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2		N	-0-			-0-
*05		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2		N	-0-			-0-
-----														
DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221														
12		24583 X	22778	-0-	-1805	-0-	22778	2		N	-0-			-0-
01		26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2		N	-0-			-0-
02		22204 X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	2		N	-0-			-0-
03		24583 X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	2		N	-0-			-0-
04		23790 X	22162	-0-	-1628	-0-	22162	2		N	-0-			-0-
05		24583 X	22740	-0-	-1843	-0-	22740	2		N	-0-			-0-
-----														
BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971														
12		29357 X	25838	-0-	-3519	-0-	25838	2		N	-0-			-0-
01		28582 X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2		N	-0-			-0-
02		24612 X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	2		N	-0-			-0-
03		28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	2		N	-0-			-0-
04		27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2		N	-0-			-0-
*05		27163 X	27163	-0-	-0-	-0-	27163	2		N	-0-			-0-
-----														
LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344														
12		37200 X	29679	-0-	-7521	-0-	29679	2		N	-0-			-0-
01		36394 X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2		N	-0-			-0-
02		31528 X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2		N	-0-			-0-
03		33604 X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	2		N	-0-			-0-
04		30300 X	27855	-0-	-2445	-0-	27855	2		N	-0-			-0-
05		31310 X	28914	-0-	-2396	-0-	28914	2		N	-0-			-0-
-----														
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511														
12		23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-				N	-0-			-0-
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		39275 X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2		N	-0-			-0-
04		33656 X	33656	-0-	-0-	-0-	33656	2		N	-0-			-0-
*05		31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2		N	-0-			-0-
-----														
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026														
12		40641 X	31806	-0-	-8835	-0-	31806	2		N	-0-			-0-
01		39060 X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2		N	-0-			-0-
02		31668 X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2		N	-0-			-0-
03		34441 X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2		N	-0-			-0-
04		33030 X	27008	-0-	-6022	-0-	27008	2		N	-0-			-0-
05		31806 X	28429	-0-	-3377	-0-	28429	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	273613	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6800 - 16176
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	70866 X	62846	-0-	-8020	-0-	62846	2	N	-0-			-0-
01	69657 X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2	N	-0-			-0-
02	61460 X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	2	N	-0-			-0-
03	68045 X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2	N	-0-			-0-
04	63330 X	57078	-0-	-6252	-0-	57078	2	N	-0-			-0-
05	62837 X	59204	-0-	-3633	-0-	59204	2	N	-0-			-0-
-----												
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	273632	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6650 - 16173
12	53940 X	42084	-0-	-11856	-0-	42084	2	N	-0-			-0-
01	50778 X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2	N	-0-			-0-
02	43708 X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2	N	-0-			-0-
03	47089 X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	2	N	-0-			-0-
04	42270 X	37611	-0-	-4659	-0-	37611	2	N	-0-			-0-
05	42098 X	38378	-0-	-3720	-0-	38378	2	N	-0-			-0-
-----												
RIDGMAR		WELL #:		3H	RRCID ->	273635	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7060 - 11851
12	20305 X	6561	-0-	-13744	-0-	6561	2	N	-0-			-0-
01	17918 X	2530	-0-	-15388	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
02	16604 X	7818	-0-	-8786	-0-	7818	2	N	-0-			-0-
03	18383 X	11229	-0-	-7154	-0-	11229	2	N	-0-			-0-
04	17790 X	470	-0-	-17320	-0-	470	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RIDGMAR		WELL #:		4H	RRCID ->	273636	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7180 - 12551
12	29481 X	25204	-0-	-4277	-0-	25204	2	N	-0-			-0-
01	28644 X	21403	-0-	-7241	-0-	21403	2	N	-0-			-0-
02	25872 X	22688	-0-	-3184	-0-	22688	2	N	-0-			-0-
03	26846 X	24707	-0-	-2139	-0-	24707	2	N	-0-			-0-
04	25980 X	23329	-0-	-2651	-0-	23329	2	N	-0-			-0-
05	25203 X	22375	-0-	-2828	-0-	22375	2	N	-0-			-0-
-----												
RIDGMAR		WELL #:		5H	RRCID ->	273978	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7250 - 12577
12	42687 X	38396	-0-	-4291	-0-	38396	2	N	-0-			-0-
01	42439 X	37878	-0-	-4561	-0-	37878	2	N	-0-			-0-
02	37268 X	33687	-0-	-3581	-0-	33687	2	N	-0-			-0-
03	40455 X	35844	-0-	-4611	-0-	35844	2	N	-0-			-0-
04	38130 X	33948	-0-	-4182	-0-	33948	2	N	-0-			-0-
05	38409 X	34282	-0-	-4127	-0-	34282	2	N	-0-			-0-
-----												
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	274003	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6680 - 16516
12	51522 X	47100	-0-	-4422	-0-	47100	2	N	-0-			-0-
01	51522 X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2	N	-0-			-0-
02	45136 X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2	N	-0-			-0-
03	49972 X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2	N	-0-			-0-
04	48360 X	40559	-0-	-7801	-0-	40559	2	N	-0-			-0-
05	47089 X	41407	-0-	-5682	-0-	41407	2	N	-0-			-0-
-----												
ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	274612	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7920 - 13336
12	20615 X	17198	-0-	-3417	-0-	17198	2	N	-0-			-0-
01	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2	N	-0-			-0-
02	18620 X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2	N	-0-			-0-
03	20212 X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	2	N	-0-			-0-
04	24240 X	13366	-0-	-10874	-0-	13366	2	N	-0-			-0-
05	25048 X	11520	-0-	-13528	-0-	11520	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
C STATION	WELL #:	3H	RRCID ->	274616	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8235 - 13475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	36115	X	31460	-0-	-4655	-0-	31460	2	N	-0-	-0-
01	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2	N	-0-	-0-
02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2	N	-0-	-0-
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2	N	-0-	-0-
04	31260	X	27324	-0-	-3936	-0-	27324	2	N	-0-	-0-
05	31465	X	27279	-0-	-4186	-0-	27279	2	N	-0-	-0-
-----											
C STATION	WELL #:	1H	RRCID ->	274618	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7694 - 12720	
12	29543	X	25902	-0-	-3641	-0-	25902	2	N	-0-	-0-
01	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2	N	-0-	-0-
02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2	N	-0-	-0-
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2	N	-0-	-0-
04	25500	X	22352	-0-	-3148	-0-	22352	2	N	-0-	-0-
05	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	22055	2	N	-0-	-0-
-----											
ELLISTON	WELL #:	3H	RRCID ->	274626	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7473 - 12981	
12	31465	X	27377	-0-	-4088	-0-	27377	2	N	-0-	-0-
01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2	N	-0-	-0-
02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2	N	-0-	-0-
03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2	N	-0-	-0-
04	27870	X	27470	-0-	-400	-0-	27470	2	N	-0-	-0-
*05	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2	N	-0-	-0-
-----											
AARON B	WELL #:	4H	RRCID ->	274629	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CASTLEBERRY TRT	WELL #:	1H	RRCID ->	274683	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7235 - 11503	
12	15376	X	11470	-0-	-3906	-0-	11470	2	N	-0-	-0-
01	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2	N	-0-	-0-
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2	N	-0-	-0-
03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2	N	-0-	-0-
04	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	8630	2	N	-0-	-0-
05	15407	X	8191	-0-	-7216	-0-	8191	2	N	-0-	-0-
-----											
ROBINSON, BARNEY	WELL #:	3H	RRCID ->	274700	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7257 - 10681	
12	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2	N	-0-	-0-
01	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2	N	-0-	-0-
02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2	N	-0-	-0-
03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2	N	-0-	-0-
04	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2	N	-0-	-0-
05	21235	X	15081	-0-	-6154	-0-	15081	2	N	-0-	-0-
-----											
KYLE	WELL #:	2H	RRCID ->	275099	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8350 - 13496	
12	31992	X	27295	-0-	-4697	-0-	27295	2	N	-0-	-0-
01	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2	N	-0-	-0-
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2	N	-0-	-0-
03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2	N	-0-	-0-
04	27810	X	20298	-0-	-7512	-0-	20298	2	N	-0-	-0-
05	27280	X	18396	-0-	-8884	-0-	18396	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BROAD		WELL #:		3H	RRCID ->	275199	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8641 - 12829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		22289 X	14566	-0-	-7723	-0-	14566 2		N	-0-			-0-
01		20088 X	6878	-0-	-13210	-0-	6878 2		N	-0-			-0-
02		18144 X	6491	-0-	-11653	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
03		18445 X	11248	-0-	-7197	-0-	11248 2		N	-0-			-0-
04		14100 X	11419	-0-	-2681	-0-	11419 2		N	-0-			-0-
05		14570 X	10592	-0-	-3978	-0-	10592 2		N	-0-			-0-
-----													
FALCON EAST TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	275213	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7283	PERF. 7595 - 15736		
12		49042 X	44719	-0-	-4323	-0-	44719 2		N	-0-			-0-
01		49042 X	43238	-0-	-5804	-0-	43238 2		N	-0-			-0-
02		43288 X	38233	-0-	-5055	-0-	38233 2		N	-0-			-0-
03		46841 X	40129	-0-	-6712	-0-	40129 2		N	-0-			-0-
04		44490 X	38649	-0-	-5841	-0-	38649 2		N	-0-			-0-
05		44733 X	39130	-0-	-5603	-0-	39130 2		N	-0-			-0-
-----													
BIG DADDY		WELL #:		3H	RRCID ->	275214	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8761 - 11752		
12		42719 X	42719	-0-	-0-	-0-	42719 2		N	-0-			-0-
01		46532 X	46532	-0-	-0-	-0-	46532 2		N	-0-			-0-
02		39221 X	39221	-0-	-0-	-0-	39221 2		N	-0-			-0-
03		39970 X	39970	-0-	-0-	-0-	39970 2		N	-0-			-0-
04		38190 X	34498	-0-	-3692	-0-	34498 2		N	-0-			-0-
05		39463 X	39317	-0-	-146	-0-	39317 2		N	-0-			-0-
-----													
ALSBUARY RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	275658	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7650 - 9341		
12		23033 X	20648	-0-	-2385	-0-	20648 2		N	-0-			-0-
01		21855 X	19384	-0-	-2471	-0-	19384 2		N	-0-			-0-
02		19544 X	18497	-0-	-1047	-0-	18497 2		N	-0-			-0-
03		21545 X	19134	-0-	-2411	-0-	19134 2		N	-0-			-0-
04		20850 X	17809	-0-	-3041	-0-	17809 2		N	-0-			-0-
05		20646 X	17839	-0-	-2807	-0-	17839 2		N	-0-			-0-
-----													
KYLE		WELL #:		3H	RRCID ->	275951	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7820 - 13522		
12		24769 X	17673	-0-	-7096	-0-	17673 2		N	-0-			-0-
01		24769 X	21589	-0-	-3180	-0-	21589 2		N	-0-			-0-
02		22372 X	13909	-0-	-8463	-0-	13909 2		N	-0-			-0-
03		23374 X	16667	-0-	-6707	-0-	16667 2		N	-0-			-0-
04		22080 X	20313	-0-	-1767	-0-	20313 2		N	-0-			-0-
05		21576 X	21256	-0-	-320	-0-	21256 2		N	-0-			-0-
-----													
BIG DADDY		WELL #:		7H	RRCID ->	276031	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7945 - 11078		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	3059	-0-	3059	3059	3059 2		N	-0-			-0-
*05		39425 X	36366	-0-	-3059	-0-	36366 2		N	-0-			-0-
-----													
ENGLER-MANN		WELL #:		3H	RRCID ->	276094	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BIG DADDY		WELL #:		5H	RRCID ->	276109	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 8450 - 11185
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	30101 X	25297	-0-	-4804	-0-	25297	2			N	-0-
01	29388 X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-
02	25732 X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	2			N	-0-
03	27962 X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-
04	25710 X	18590	-0-	-7120	-0-	18590	2			N	-0-
05	25296 X	21949	-0-	-3347	-0-	21949	2			N	-0-
-----											
TCCD SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	276161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	7628	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
TCCD SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	276290	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7619	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
NRH		WELL #:		5H	RRCID ->	276569	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8524 - 13301
12	43462 X	37482	-0-	-5980	-0-	37482	2			N	-0-
01	42439 X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-
02	37156 X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	2			N	-0-
03	39587 X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	2			N	-0-
04	37260 X	31759	-0-	-5501	-0-	31759	2			N	-0-
05	37479 X	31830	-0-	-5649	-0-	31830	2			N	-0-
-----											
COLT		WELL #:		3H	RRCID ->	276571	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 8490 - 15967
12	46376 X	43609	-0-	-2767	-0-	43609	2			N	-0-
01	43788 X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-
02	39032 X	38351	-0-	-681	-0-	38351	2			N	-0-
03	43617 X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	2			N	-0-
04	42390 X	39714	-0-	-2676	-0-	39714	2			N	-0-
05	43803 X	40031	-0-	-3772	-0-	40031	2			N	-0-
-----											
AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		2H	RRCID ->	276974	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8630 - 15561
12	34007 X	28357	-0-	-5650	-0-	28357	2			N	-0-
01	32736 X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2			N	-0-
02	29568 X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2			N	-0-
03	30163 X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2			N	-0-
04	28530 X	23858	-0-	-4672	-0-	23858	2			N	-0-
05	28365 X	21839	-0-	-6526	-0-	21839	2			N	-0-
-----											
TCCD SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	277061	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOG B		WELL #:		1H	RRCID ->	277068	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7195	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOG A		WELL #:		3H	RRCID ->	277107	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7193	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOG A		WELL #:		2H	RRCID ->	277114	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	7147	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOG A		WELL #:		5H	RRCID ->	277311	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7188	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CLEARFORK PRODUCTION, LLC		159652										
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236989	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7809	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236990	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
CLEARFORK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		159652										
DEAN, NEECE		WELL #:		1H	RRCID ->	241545	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOTEX OPERATING, LLC				168908										
BARRON		WELL #:		3	RRCID ->	231729	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3756	-	3806
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROWN EQUIPMENT CO.				191534										
LANKFORD		WELL #:		1	RRCID ->	196837	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5994	-	6042
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			26
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			26
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-			26
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			26
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			26
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			26
BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	198880	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5912	-	5995
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			21
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			21
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-			21
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			21
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-			21
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-			21
BARTOLI		WELL #:		1	RRCID ->	201608	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5950	-	6074
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			24
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			24
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			24
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			24
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			24
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			24
MCCONATHY		WELL #:		1	RRCID ->	201619	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5960	-	6078
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			36
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			36
02	336 N	207	-0-	-129	-0-	207	2			N	-0-			36
03	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-			36
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-			36
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
BONE-DEAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202208		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			175
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			175
02	784 N	654	-0-	-130	-0-	654 2		N	-0-	156 1		19
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	735 2		N	-0-			19
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-			19
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			19
-----												
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 203427		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000				
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	413 2		N	-0-			28
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			28
02	420 N	269	-0-	-151	-0-	269 2		N	-0-			28
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 2		N	-0-			28
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			28
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			28
-----												
IRVINE		WELL #: 1		RRCID -> 203668		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130				
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			30
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			30
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			30
03	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2		N	-0-			30
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			30
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2		N	-0-			30
-----												
PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958				
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453 2		N	-0-			75
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			75
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	407 2	4 9	N	4	68 1		11
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	N	1			12
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2		N	-0-			12
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			12
-----												
PICKARD		WELL #: 3		RRCID -> 203758		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005				
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			75
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			75
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549 2	6 9	N	5	68 1		12
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2		N	-0-			12
04	720 N	538	-0-	-182	-0-	538 2		N	-0-			12
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2		N	-0-			12
-----												
R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120				
12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 2		N	-0-			22
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			22
02	1092 N	924	-0-	-168	-0-	924 2		N	-0-			22
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			22
04	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001 2		N	-0-			22
05	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2		N	-0-			22
-----												
LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146				
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			66
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			66
02	1260 N	1010	-0-	-250	-0-	1010 2		N	-0-			66
03	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062 2		N	-0-			66
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	994 2		N	-0-			66
05	1116 N	991	-0-	-125	-0-	991 2		N	-0-			66



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6209		PERF. 6068 - 6182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	764 2		N	-0-			43
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			43
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			43
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			43
04	1050 N	854	-0-	-196	-0-	854 2		N	-0-			43
05	1085 N	868	-0-	-217	-0-	862 2	6 9	N	5			48
-----												
HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6012 - 6134		
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	597 2		N	-0-			80
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	527 2	12 9	N	11			91
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390 2		N	-0-			91
03	589 N	421	-0-	-168	-0-	421 2		N	-0-			91
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	336 2		N	-0-			91
05	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2		N	-0-			91
-----												
PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5842 - 5957		
12	1705 N	569	-0-	-1136	-0-	569 2		N	-0-			39
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			39
02	672 N	296	-0-	-376	-0-	296 2		N	-0-			39
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	282 2		N	-0-			39
04	360 N	228	-0-	-132	-0-	228 2		N	-0-			39
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-			39
-----												
SMITH, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 208335		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 6068 - 6182		
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-			126
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			126
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 2		N	-0-			126
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-	63 1		63
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			63
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			63
-----												
PICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 208546		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5972 - 6026		
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2		N	-0-			39
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			39
02	448 N	345	-0-	-103	-0-	345 2		N	-0-			39
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-			39
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			39
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			39
-----												
IRVINE		WELL #: 2		RRCID -> 208548		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6008 - 6163		
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			56
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			56
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351 2		N	-0-			56
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-			56
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 2		N	-0-			56
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			56
-----												
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 211935		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5968 - 6082		
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	957 2		N	-0-			16
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			16
02	1092 N	746	-0-	-346	-0-	746 2		N	-0-			16
03	961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2		N	-0-			16
04	960 N	825	-0-	-135	-0-	825 2		N	-0-			16
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
CATES		WELL #: 2		RRCID -> 213565		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6020 - 6204	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2	N	-0-		144	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		144	
02	560 N	465	-0-	-95	-0-	465 2	N	-0-		144	
03	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 2	N	-0-		144	
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2	N	-0-		144	
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2	N	-0-		144	
-----											
LANKFORD		WELL #: 3		RRCID -> 213652		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 6009 - 6136	
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		12	
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		12	
02	1596 N	1372	-0-	-224	-0-	1372 2	N	-0-		12	
03	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466 2	N	-0-		12	
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		12	
05	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418 2	N	-0-		12	
-----											
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 213710		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6151 - 6240	
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	N	-0-		85	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		85	
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2	N	-0-		85	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 2	11 9 N	10		95	
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 2	N	-0-		95	
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2	N	-0-		95	
-----											
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 214848		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6004 - 6138	
12	992 N	579	-0-	-413	-0-	579 2	N	-0-		26	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		26	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		26	
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		26	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		26	
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075 2	N	-0-		26	
-----											
BIELSS		WELL #: 1		RRCID -> 216475		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6104 - 6230	
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 2	N	-0-		71	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		71	
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	865 2	N	-0-		71	
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	994 2	9 9 N	8	73 1	6	
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		6	
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2	N	-0-		6	
-----											
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 218292		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 5036 - 6174	
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676 2	4 9 N	4		24	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		24	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		24	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		24	
04	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2	N	-0-		24	
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2	N	-0-		24	
-----											
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219955		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6026 - 6156	
12	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1037 2	6 9 N	5		78	
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007 2	3 9 N	3		81	
02	1204 N	913	-0-	-291	-0-	901 2	12 9 N	11		92	
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992 2	N	-0-		92	
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2	N	-0-		92	
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1006 2	9 9 N	8		100	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
GRIFFIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223145		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6066 - 6198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		35
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		35
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		35
03	1364 N	901	-0-	-463	-0-	901	2		N	-0-		35
04	1050 N	801	-0-	-249	-0-	801	2		N	-0-		35
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-		35
-----												
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 223146		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 6064 - 6202		
12	465 N	239	-0-	-226	-0-	239	2		N	-0-		60
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		60
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		60
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		60
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2		N	-0-		60
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-		60
-----												
HAYNES-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 223186		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6072 - 6259		
12	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2		N	-0-		-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	290	2		N	-0-		-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2		N	-0-		-0-
-----												
WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5985 - 6137		
12	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3072	2	9 9	N	8		41
01	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		41
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-		41
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11 9	N	10		51
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-		51
*05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11 9	N	10		61
-----												
CUMMINS-BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 224943		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6020 - 6179		
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-		131
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		131
02	1036 N	926	-0-	-110	-0-	926	2		N	-0-		131
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		N	-0-		131
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-		131
*05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-		131
-----												
BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6084 - 6261		
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9 9	N	8		32
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		32
02	1624 N	1314	-0-	-310	-0-	1314	2		N	-0-		32
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10 9	N	9	35 1	6
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		6
05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2		N	-0-		6
-----												
BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6650 - 7775		
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-		81
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11 9	N	10		91
02	3304 X	3297	-0-	-7	-0-	3284	2	13 9	N	12	35 1	68
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-		68
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-		68
*05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-		68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
BERKLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237398	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	5984	PERF. 6335 -	8190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2	-0-				59
01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4	63
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5882	2	9	9	N	8	71
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10	81
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5	86
*05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5993	2	15	9	N	14	100
-----												
BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237403	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6490 -	6700
12	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1396	2	9	9	N	8	58
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-	58
02	1540 N	1426	-0-	-114	-0-	1424	2	2	9	N	2	60
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4	64
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10	74
05	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-	74
-----												
IRVINE		WELL #:		4H	RRCID ->	237410	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 6320 -	8170
12	3038 X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-	116
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-	116
02	2800 X	2598	-0-	-202	-0-	2598	2			N	-0-	116
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4	120
04	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			N	-0-	120
05	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	2918	2	10	9	N	9	129
-----												
IRVINE		WELL #:		3H	RRCID ->	237415	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6375 -	8020
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	137
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10	147
02	2688 X	2527	-0-	-161	-0-	2524	2	3	9	N	3	150
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-	150
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3528	2	6	9	N	5	155
*05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-	155
-----												
CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238917	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6437 -	8088
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5060	2	12	9	N	11	168
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6	174
02	5208 X	3773	-0-	-1435	-0-	3762	2	11	9	N	10	184
03	5766 X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-	184
04	5190 X	4661	-0-	-529	-0-	4654	2	7	9	N	6	190
05	5084 X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-	190
-----												
LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	238919	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF. 6170 -	8075
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3496	2	11	9	N	10	49
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-	49
02	4088 X	3540	-0-	-548	-0-	3533	2	7	9	N	6	55
03	4526 X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-	55
04	4350 X	2793	-0-	-1557	-0-	2793	2			N	-0-	55
*05	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-	55
-----												
PICKARD		WELL #:		5H	RRCID ->	246919	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 6247 -	8191
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-	133
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7	140
02	4844 X	3462	-0-	-1382	-0-	3462	2			N	-0-	140
03	5363 X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10	150
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-	150
*05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-	150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
HAYNES-MURPHY		WELL #: 2H		RRCID -> 246921		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11 9	N	10		84
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11 9	N	10		94
02	5712 X	4775	-0-	-937	-0-	4766	2	9 9	N	8		102
03	6324 X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21 9	N	19		121
04	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2		N	-0-		121
05	5921 X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2		N	-0-		121
-----												
GOUGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253206		COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891			
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11 9	N	10		117
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3 9	N	3		120
02	2912 X	2397	-0-	-515	-0-	2389	2	8 9	N	7		127
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-		127
04	3120 X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2		N	-0-		127
05	3224 X	2436	-0-	-788	-0-	2433	2	3 9	N	3		130
-----												
WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 255352		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450			
12	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	9234	2	6430 5	N	17		100
01	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363 5	N	15		115
02	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	6631	2	7275 5	N	20		135
03	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741 5	N	10		145
04	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	5703	2	6784 5	N	-0-		145
*05	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	8097	2	7536 5	N	5		150
-----												
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 183012		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053			
WIMBERLY		WELL #: 7										
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 188343		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOE		WELL #: 1H		RRCID -> 217189		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204  
 STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2010

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
DRECHSEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250805	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 5402 -	8391
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
-----												
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:		5	RRCID ->	252466	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3789 -	3848
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	254047	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3814 -	3834
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHUFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	256100	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3734 -	3754
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCALING		WELL #:		1	RRCID ->	256477	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3926 -	3946
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHUFFIELD B		WELL #:		1	RRCID ->	258586	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3780 -	3800
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHEN-PARR		WELL #:		1	RRCID ->	258587	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3790 -	3810
12	T. A.	2731	-0-	2731	2731	2731	2	N	-0-			-0-
01	3990 X	1259	-0-	-2731	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
HOECK		WELL #: 1		RRCID -> 258588		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HOECK B		WELL #: 1		RRCID -> 259336		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SCALING B		WELL #: 2		RRCID -> 259563		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SUSAN LATHAM SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 262627		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070								
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SPRADLING		WELL #: 1		RRCID -> 262629		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075								
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	829	-0-	-349	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DDJB SERVICES GP LLC			195916										
GRANDVIEW SWD			WELL #:	1	RRCID ->	230097	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11356	PERF.	9030 - 11356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DALE, DOYLE C.			197636										
DALE			WELL #:	2	RRCID ->	238337	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6070 - 6110	
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	2		N	-0-		148	
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	2		N	-0-		148	
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	2		N	-0-		148	
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	4	2		N	-0-		148	
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	5	2		N	-0-		148	
*05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		148	
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690										
MANLEY-BENGE			WELL #:	1 H	RRCID ->	237547	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	5551 - 9701	
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	3	N	-0-	9
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-	9
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-	9
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1	10
							1	9					
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-	10
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-	10
-----													
HICKMAN, MELISSA			WELL #:	1H	RRCID ->	238339	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	6594 - 8892	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
-----													
FIREWATER-WHARTON			WELL #:	1HR	RRCID ->	239167	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	5410 - 8624	
12	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	775	1	1480	3	N	15	22
							17	9					
01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60	82
							66	9					
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5	87
							6	9					
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68	155
							75	9					
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	750	1	3221	3	N	17	8
							19	9			164	1	
*05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	775	1	3233	3	N	62	70
							68	9					
-----													
COWLEY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	252532	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	3004 - 3048	
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532												
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		8463 X	8273	-0-	-190	-0-	8273	2	N	-0-	-0-	
01		8463 X	6721	-0-	-1742	-0-	6721	2	N	-0-	-0-	
02		7644 X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2	N	-0-	-0-	
03		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2	N	-0-	-0-	
04		8010 X	7866	-0-	-144	-0-	7866	2	N	-0-	-0-	
*05		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2	N	-0-	-0-	
-----												
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1327			N	-0-	49	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1327			N	-0-	49	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1327			N	-0-	49	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1327			N	-0-	49	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1327			N	-0-	49	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1327			N	NO RPT	49	
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382												
12		4712 X	4391	-0-	-321	-0-	147	1	4244	2	N	-0-
01		4712 X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-
02		3864 X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	2	N	-0-
03		4402 X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-
04		4260 X	3963	-0-	-297	-0-	131	1	3832	2	N	-0-
05		4402 X	3777	-0-	-625	-0-	136	1	3641	2	N	-0-
-----												
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131												
12	4588 X	4135	-0-	-453	-0-	20	1	4102	3	Y	12	
						13	9					
01	4588 X	4164	-0-	-424	-0-	21	1	4129	3	Y	13	
						14	9					
02	4004 X	3705	-0-	-299	-0-	18	1	3674	3	Y	12	
						13	9			37	1	
03	4216 X	4062	-0-	-154	-0-	21	1	4038	3	Y	3	
						3	9			3	1	
04	4080 X	3818	-0-	-262	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-	
05	4154 X	3924	-0-	-230	-0-	19	1	3905	3	Y	-0-	
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767												
12	2635 N	2623	-0-	-12	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-	
01	2604 N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-	
02	2436 N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-	
03	2635 N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-	
04	2490 N	2409	-0-	-81	-0-	11	1	2398	3	Y	-0-	
05	2480 N	2312	-0-	-168	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984												TOTAL DEPTH	8168	PERF. 7332 - 7849	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	16 1	3335 3	Y	-0-				-0-	
01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	17 1	3292 3	Y	-0-				-0-	
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	15 1	2981 3	Y	-0-				-0-	
03		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	17 1	3300 3	Y	-0-				-0-	
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	15 1	3232 3	Y	-0-				-0-	
*05		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	16 1	3339 3	Y	-0-				-0-	
-----															
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984												TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7404 - 7841	
12		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	16 1	3269 3	N	-0-				-0-	
01		3379 X	3070	-0-	-309	-0-	15 1	3055 3	N	-0-				-0-	
02		3052 X	2838	-0-	-214	-0-	14 1	2824 3	N	-0-				-0-	
03		3379 X	2895	-0-	-484	-0-	15 1	2880 3	N	-0-				-0-	
04		3270 X	2625	-0-	-645	-0-	12 1	2613 3	N	-0-				-0-	
05		3286 X	2610	-0-	-676	-0-	13 1	2597 3	N	-0-				-0-	
-----															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984												TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4575 - 7475	
12		527 N	416	-0-	-111	-0-	2 1	414 3	N	-0-				-0-	
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	10 1	2049 3	N	-0-				-0-	
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	8 1	1731 3	N	-0-				-0-	
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	7 1	1410 3	N	5				5	
							6 9								
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	5 1	1135 3	N	-0-				5	
*05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	7 1	1473 3	N	-0-				5	
-----															
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011												TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6978 - 7385	
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	4 1	711 3	Y	-0-				2	
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	4 1	719 3	Y	-0-				2	
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	661 3	Y	-0-				2	
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	4 1	838 3	Y	-0-				2	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	4 1	825 3	Y	-0-				2	
*05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	4 1	794 3	Y	-0-				2	
-----															
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985												TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6583 - 6960	
12		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	8 1	1593 3	Y	-0-				2	
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	7 1	1365 3	Y	2				4	
							2 9								
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	7 1	1410 3	Y	6				10	
							7 9								
03		1612 N	1420	-0-	-192	-0-	7 1	1406 3	Y	6	16	1		-0-	
							7 9								
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	7 1	1407 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
*05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	8 1	1647 3	Y	-0-				-0-	
-----															
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985												TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7304 - 7820	
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	381 1	1900 3	Y	-0-				-0-	
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	45 1	1800 3	Y	-0-				-0-	
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	8 1	1545 3	Y	-0-				-0-	
03		1798 N	1682	-0-	-116	-0-	9 1	1673 3	Y	-0-				-0-	
04		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	8 1	1693 3	Y	-0-				-0-	
*05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	8 1	1707 3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7315 - 7715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	6 1	1239 3	N	-0-			-0-
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6 1	1270 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	1134	-0-	-14	-0-	6 1	1128 3	N	-0-			-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	7 1	1236 3	N	-0-			-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	8 1	1764 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	6 1	1116 3	N	-0-			-0-
-----													
PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985										TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6623 - 7069	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985										TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6666 - 6752	
12		2 J	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985										TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6739 - 6920	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH	7988	PERF. 7233 - 7741	
12		806 N	735	-0-	-71	-0-	4 1	731 3	N	-0-			-0-
01		837 N	835	-0-	-2	-0-	4 1	831 3	N	-0-			-0-
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	4 1	758 3	N	-0-			-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	4 1	818 3	N	-0-			-0-
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	4 1	787 3	N	-0-			-0-
05		837 N	763	-0-	-74	-0-	4 1	759 3	N	-0-			-0-
-----													
FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6881 - 7331	
12		2201 N	2005	-0-	-196	-0-	10 1	1995 3	Y	-0-			-0-
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	11 1	2103 3	Y	-0-			-0-
02		1904 N	1862	-0-	-42	-0-	9 1	1853 3	Y	-0-			-0-
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	11 1	2031 3	Y	-0-			-0-
04		2040 N	1952	-0-	-88	-0-	9 1	1943 3	Y	-0-			-0-
05		2077 N	2002	-0-	-75	-0-	10 1	1992 3	Y	-0-			-0-
-----													
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7347 - 7798	
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	22 1	4528 3	Y	-0-			-0-
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	22 1	4448 3	Y	-0-			-0-
02		4032 X	3870	-0-	-162	-0-	19 1	3851 3	Y	-0-			-0-
03		4464 X	4349	-0-	-115	-0-	23 1	4326 3	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4215	-0-	-105	-0-	20 1	4195 3	Y	-0-			-0-
05		4464 X	4399	-0-	-65	-0-	22 1	4377 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ACOLA, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	122408	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7054 - 7233				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124538	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7233 - 7702				
12		2387 N	2225	-0-	-162	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-			-0-
01		2418 N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-			-0-
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-			-0-
04		2190 N	1905	-0-	-285	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-			-0-
05		2356 N	2198	-0-	-158	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-			-0-
-----															
KNAPP		WELL #:		3	RRCID ->	126480	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7234 - 7755				
12		2387 N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-			-0-
01		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-			-0-
02		2156 N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-			-0-
03		2356 N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-			-0-
04		2250 N	2195	-0-	-55	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-			-0-
05		2325 N	2252	-0-	-73	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-			-0-
-----															
STEVENSON, DORIS		WELL #:		1	RRCID ->	127166	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7458 - 7939				
12		4836 X	3831	-0-	-1005	-0-	19	1	3812	3	Y	-0-			-0-
01		4681 X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-			-0-
02		4228 X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-			-0-
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	3	Y	-0-			-0-
04		4080 X	3938	-0-	-142	-0-	18	1	3920	3	Y	-0-			-0-
05		4340 X	2992	-0-	-1348	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-			-0-
-----															
MCCURDY, FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	127346	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7263 - 7778				
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-			-0-
01		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-			-0-
02		1736 N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7			7
							8	9							
*03		1860 N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1558	3	Y	24			31
							26	9							
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-	31	1	-0-
*05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
-----															
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127352	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7222 - 7744				
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-			-0-
02		1092 N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	983	-0-	-71	-0-	5	1	978	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	127353	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	7112 - 7528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	78 1	2246 2	N	-0-	-0-	
01		2325 N	2229	-0-	-96	-0-	73 1	2156 2	N	-0-	-0-	
02		2184 N	2049	-0-	-135	-0-	67 1	1982 2	N	-0-	-0-	
03		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	72 1	2114 2	N	-0-	-0-	
04		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	70 1	2031 2	N	-0-	-0-	
05		2263 N	2183	-0-	-80	-0-	78 1	2105 2	N	-0-	-0-	
-----												
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	127359	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6864 - 7279	
12		3162 X	3001	-0-	-161	-0-	15 1	2986 3	Y	-0-	5	
01		3162 X	2822	-0-	-340	-0-	14 1	2802 3	Y	5	10 1 -0-	
							6 9					
02		2800 X	2745	-0-	-55	-0-	13 1	2731 3	Y	1	1 1 -0-	
							1 9					
03		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	16 1	2979 3	Y	-0-	-0-	
04		2940 X	2845	-0-	-95	-0-	13 1	2832 3	Y	-0-	-0-	
05		3038 X	2869	-0-	-169	-0-	14 1	2855 3	Y	-0-	-0-	
-----												
GRAHAM RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	127792	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	7452 - 7929	
12		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	9 1	1791 3	N	-0-	7	
01		2077 N	1930	-0-	-147	-0-	10 1	1920 3	N	-0-	7	
02		1764 N	1703	-0-	-61	-0-	8 1	1695 3	N	-0-	7	
03		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	9 1	1748 3	N	-0-	7	
04		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	8 1	1758 3	N	-0-	7	
05		1891 N	1747	-0-	-144	-0-	9 1	1738 3	N	-0-	-0-	
-----												
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	129672	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7469 - 7705	
12		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	6 1	1165 3	Y	-0-	-0-	
01		1209 N	1104	-0-	-105	-0-	6 1	1098 3	Y	-0-	-0-	
02		1092 N	1075	-0-	-17	-0-	5 1	1070 3	Y	-0-	-0-	
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	6 1	1205 3	Y	-0-	-0-	
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	5 1	1130 3	Y	-0-	-0-	
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	5 1	1036 3	Y	-0-	-0-	
-----												
CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	129673	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7185 - 7650	
12		2976 X	2606	-0-	-370	-0-	13 1	2589 3	Y	4	15	
							4 9					
01		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	15 1	2933 3	Y	-0-	15	
02		2912 X	2688	-0-	-224	-0-	13 1	2675 3	Y	-0-	15	
03		3224 X	2964	-0-	-260	-0-	16 1	2948 3	Y	-0-	-0-	
04		3120 X	2840	-0-	-280	-0-	13 1	2826 3	Y	1	15 1 -0-	
							1 9					
05		2976 X	2920	-0-	-56	-0-	14 1	2906 3	Y	-0-	-0-	
-----												
PENNINGTON, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	129772	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	7465 - 7992	
12		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	51 1	1481 2	N	-0-	-0-	
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	53 1	1565 2	N	-0-	-0-	
02		1344 N	1308	-0-	-36	-0-	43 1	1265 2	N	-0-	-0-	
03		1519 N	1433	-0-	-86	-0-	47 1	1386 2	N	-0-	-0-	
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	54 1	1581 2	N	-0-	-0-	
*05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	63 1	1682 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MORRIS, ADA		WELL #:		4	RRCID ->	129773	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7096 - 7554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3999 X	3618	-0-	-381	-0-	18 1	3600 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		3999 X	2822	-0-	-1177	-0-	14 1	2808 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		3612 X	3119	-0-	-493	-0-	15 1	3104 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		3906 X	3746	-0-	-160	-0-	20 1	3726 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		3660 X	3512	-0-	-148	-0-	16 1	3496 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		3627 X	3443	-0-	-184	-0-	17 1	3426 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		1	RRCID ->	129774	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7072 - 7368		
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	72 1	2090 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	69 1	2031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1848 N	1399	-0-	-449	-0-	46 1	1353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		2170 N	1535	-0-	-635	-0-	51 1	1484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		2040 N	1527	-0-	-513	-0-	51 1	1476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	59 1	1573 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
WOMACK, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	130067	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6547 - 6967		
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
CHISM, ROYCE		WELL #:		1	RRCID ->	130297	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6740 - 7135		
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	15 1	2966 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		2883 X	1852	-0-	-1031	-0-	9 1	1843 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	13 1	2703 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	15 1	2823 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		2880 X	2654	-0-	-226	-0-	12 1	2642 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		3007 X	2647	-0-	-360	-0-	13 1	2634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
DCCO 1-PETERSON, RUDY		WELL #:		1	RRCID ->	130298	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	7470 - 8016		
12		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	8 1	1634 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	8 1	1675 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	8 1	1535 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	9 1	1687 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	8 1	1627 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1705 N	1671	-0-	-34	-0-	8 1	1663 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MCALISTER, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	130708	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7028 - 7456		
12		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	13 1	2600 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	13 1	2549 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	11 1	2300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	14 1	2561 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	12 1	2478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	12 1	2512 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805													
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675													
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1281	3	N	-0-	
01		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	6	1	1264	3	N	-0-	
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	3	N	-0-	
03		1302 N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-	
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	N	-0-	
*05		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	13	1	2738	3	N	-0-	
-----													
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645													
12		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-	
01		3100 X	3035	-0-	-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-	
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-	
03		3100 X	3089	-0-	-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-	
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	14	1	3070	3	Y	-0-	
*05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-	
-----													
LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528													
12		4123 X	3975	-0-	-148	-0-	20	1	3955	3	N	-0-	
01		4123 X	3911	-0-	-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-	
02		3752 X	3352	-0-	-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-	
03		4154 X	3701	-0-	-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-	
04		4020 X	3549	-0-	-471	-0-	17	1	3532	3	N	-0-	
05		3968 X	3657	-0-	-311	-0-	18	1	3639	3	N	-0-	
-----													
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482													
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-	
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-	
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-	
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-	
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-	
*05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-	
-----													
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257													
12		3875 X	2641	-0-	-1234	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-	
01		3875 X	2896	-0-	-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-	
02		3304 X	2807	-0-	-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-	
03		3441 X	3244	-0-	-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-	
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-	
05		3100 X	2622	-0-	-478	-0-	13	1	2609	3	Y	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ACOLA, SAM "B"				WELL #: 2	RRCID -> 134869		COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6926	- 7420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	832	-0-	-284	-0-	4	1	828	3	Y	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-		-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1		1
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	6		7
04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-		7
05	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-		7
-----													
SLIMP, J.				WELL #: 2	RRCID -> 134871		COMPL. DATE 03/13/1990	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6751	- 7226			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MILLER, WILLIAM GU 2				WELL #: 4	RRCID -> 134872		COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7215	- 7629			
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	29	1	5781	3	N	-0-		-0-
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-		-0-
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-		-0-
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-		-0-
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	24	1	5119	3	N	-0-		-0-
*05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5228	3	N	-0-		-0-
-----													
CLOUGH, ADELE GU "A"				WELL #: 3	RRCID -> 135238		COMPL. DATE 04/25/1990	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 6928	- 7378			
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-		-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-		-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-		-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-		-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-		-0-
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-		-0-
-----													
COLE TRUST ONE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 135255		COMPL. DATE 03/20/1990	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 7807	- 8526			
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-		-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-		-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-		-0-
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-		-0-
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-		-0-
05	868 N	800	-0-	-68	-0-	4	1	796	3	N	-0-		-0-
-----													
SLIMP, J.				WELL #: 3	RRCID -> 135493		COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6777	- 7218			
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-		-0-
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990										TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6570 - 6775					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990										TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7224 - 7690					
12	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
-----																	
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990										TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7010 - 7426					
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990										TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7483 - 8016					
12	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	10	1	2085	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
-----																	
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7185 - 7697					
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7565 - 8176					
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-	-0-				
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-	-0-				
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	6	6				
03		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	7	9	14	1	2601	3	Y	13	19	1	-0-
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	14	9	13	1	2667	3	Y	1	1	1	-0-
*05		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	1	9	14	1	2740	3	Y	-0-			-0-
COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856																	
12		14632 X	13591	-0-	-1041	-0-	67	1	13524	3	Y	-0-	-0-				
01		14632 X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-	-0-				
02		13076 X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	3	Y	-0-	-0-				
03		14384 X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-	-0-				
04		13920 X	12623	-0-	-1297	-0-	59	1	12564	3	Y	-0-	-0-				
05		13578 X	12649	-0-	-929	-0-	62	1	12587	3	Y	-0-	-0-				
HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948																	
12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-	-0-				
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-	-0-				
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	N	-0-	-0-				
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-	-0-				
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-	-0-				
*05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	13	1	2593	3	N	-0-	-0-				
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619																	
12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	-0-	22				
01		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-	22				
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	7	29				
03		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	8	9	16	1	3012	3	Y	3	32	1	-0-
04		2670 N	2607	-0-	-63	-0-	3	9	12	1	2593	3	Y	2	2	1	-0-
05		2759 N	2219	-0-	-540	-0-	2	9	11	1	2208	3	Y	-0-			-0-
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889																	
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-	-0-				
01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-	-0-				
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-	-0-				
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-	-0-				
04		1950 N	1918	-0-	-32	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-	-0-				
05		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-	-0-				
GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952																	
12		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	N	-0-	-0-				
01		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-	-0-				
02		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-	-0-				
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-	-0-				
04		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	17	1	3630	3	N	-0-	-0-				
*05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3543	3	N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979										COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7663	-	8278
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12		1767 N	1398	-0-	-369	-0-		7	1	1391	3	N		-0-			
01		1829 N	1367	-0-	-462	-0-		5	1	1362	3	N		-0-			
02		1484 N	1271	-0-	-213	-0-		6	1	1265	3	N		-0-			
03		1395 N	1360	-0-	-35	-0-		7	1	1353	3	N		-0-			
04		1320 N	1220	-0-	-100	-0-		6	1	1214	3	N		-0-			
05		1395 N	1216	-0-	-179	-0-		6	1	1210	3	N		-0-			
-----																	
HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981										COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7287	-	7753
12		2232 N	2076	-0-	-156	-0-		10	1	2066	3	Y		-0-			
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		11	1	2212	3	Y		-0-			
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		10	1	2065	3	Y		-0-			
03		2077 N	1948	-0-	-129	-0-		10	1	1938	3	Y		-0-			
04		2160 N	1862	-0-	-298	-0-		9	1	1853	3	Y		-0-			
05		2232 N	1924	-0-	-308	-0-		9	1	1915	3	Y		-0-			
-----																	
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982										COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	6712	-	7198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			
-----																	
MAEYERS--JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988										COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7158	-	7653
12		806 N	516	-0-	-290	-0-		3	1	513	3	Y		-0-			
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-		5	1	952	3	Y		-0-			
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		5	1	1100	3	Y		-0-			
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		5	1	1024	3	Y		-0-			
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		5	1	1058	3	Y		-0-			
*05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		5	1	1067	3	Y		-0-			
-----																	
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993										COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6872	-	7336
12		5859 X	5370	-0-	-489	-0-		26	1	5344	3	Y		-0-			
01		5859 X	4303	-0-	-1556	-0-		21	1	4223	3	Y	54	54	1	-0-	
								59	9								
02		5292 X	3779	-0-	-1513	-0-		18	1	3743	3	Y	16	4	1	12	
								18	9								
03		5859 X	4446	-0-	-1413	-0-		23	1	4420	3	Y	3			15	
								3	9								
04		5670 X	4117	-0-	-1553	-0-		19	1	4095	3	Y	3			18	
								3	9								
05		5363 X	4003	-0-	-1360	-0-		20	1	3981	3	Y	2			20	
								2	9								
-----																	
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994										COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7358	-	7816
12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		24	1	4825	3	N		-0-			
01		4650 X	4509	-0-	-141	-0-		23	1	4486	3	N		-0-			
02		4200 X	4145	-0-	-55	-0-		20	1	4125	3	N		-0-			
03		4650 X	4399	-0-	-251	-0-		23	1	4376	3	N		-0-			
04		4500 X	4166	-0-	-334	-0-		19	1	4147	3	N		-0-			
05		4650 X	4164	-0-	-486	-0-		20	1	4144	3	N		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3565 X	3427	-0-	-138	-0-	17 1	3410 3	Y	-0-				-0-
01		3565 X	3395	-0-	-170	-0-	17 1	3378 3	Y	-0-				-0-
02		3164 X	3121	-0-	-43	-0-	15 1	3106 3	Y	-0-				-0-
03		3441 X	3314	-0-	-127	-0-	17 1	3297 3	Y	-0-				-0-
04		3330 X	3173	-0-	-157	-0-	15 1	3158 3	Y	-0-				-0-
05		3441 X	3288	-0-	-153	-0-	16 1	3272 3	Y	-0-				-0-
-----														
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901														
12		2945 N	2760	-0-	-185	-0-	14 1	2746 3	N	-0-				-0-
01		2945 N	2840	-0-	-105	-0-	14 1	2826 3	N	-0-				-0-
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	12 1	2453 3	N	-0-				-0-
03		2759 N	2388	-0-	-371	-0-	13 1	2375 3	N	-0-				-0-
04		2760 N	2136	-0-	-624	-0-	10 1	2126 3	N	-0-				-0-
05		2728 N	1868	-0-	-860	-0-	9 1	1859 3	N	-0-				-0-
-----														
WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947														
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	15 1	2977 3	Y	2				2
01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	15 1	2976 3	Y	-0-				2
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	14 1	2847 3	Y	6				8
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	15 1	2889 3	Y	11	19	1		-0-
04		2700 X	2699	-0-	-1	-0-	12 9	2685 3	Y	1	1	1		-0-
05		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	13 1	2640 3	Y	-0-				-0-
-----														
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579														
12		T. A.	1144	-0-	1144	2846	6 1	1138 3	Y	-0-				-0-
01		3927 X	1081	-0-	-2846	-0-	5 1	1076 3	Y	-0-				-0-
02		832 X	832	-0-	-0-	-0-	4 1	828 3	Y	-0-				-0-
03		1085 N	921	-0-	-164	-0-	5 1	916 3	Y	-0-				-0-
04		1050 N	872	-0-	-178	-0-	4 1	868 3	Y	-0-				-0-
05		930 N	891	-0-	-39	-0-	4 1	887 3	Y	-0-				-0-
-----														
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210														
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7 1	1371 3	Y	-0-				-0-
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	7 1	1335 3	Y	-0-				-0-
02		1148 N	1113	-0-	-35	-0-	5 1	1108 3	Y	-0-				-0-
03		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	7 1	1261 3	Y	-0-				-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	7 1	1473 3	Y	-0-				-0-
*05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	6 1	1297 3	Y	-0-				-0-
-----														
TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500														
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	64 1	1848 2	N	-0-				-0-
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	56 1	1643 2	N	-0-				-0-
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	54 1	1587 2	N	-0-				-0-
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	64 1	1859 2	N	-0-				-0-
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	76 1	2230 2	N	-0-				-0-
*05		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	91 1	2434 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	13 1	2653 3	N	-0-			-0-
01		2604 N	2548	-0-	-56	-0-	13 1	2535 3	N	-0-			-0-
02		2352 N	2342	-0-	-10	-0-	11 1	2331 3	N	-0-			-0-
03		2604 N	2530	-0-	-74	-0-	13 1	2517 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	2390	-0-	-70	-0-	11 1	2379 3	N	-0-			-0-
05		2604 N	2487	-0-	-117	-0-	12 1	2475 3	N	-0-			-0-
-----													
MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500													
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	8 1	1700 3	Y	-0-			10
01		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	8 1	1500 3	Y	-0-			10
02		1652 N	1210	-0-	-442	-0-	6 1	1204 3	Y	-0-			10
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	9 1	1698 3	Y	-0-			10
04		1470 N	1320	-0-	-150	-0-	6 1	1314 3	Y	-0-			10
05		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	6 1	1211 3	Y	-0-			10
-----													
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197													
12		2480 N	2330	-0-	-150	-0-	11 1	2313 3	Y	5			7
							6 9						
01		2480 N	2405	-0-	-75	-0-	12 1	2384 3	Y	8			15
							9 9						
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	10 1	2134 3	Y	17	32 1		-0-
							19 9						
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	12 1	2340 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
04		2340 N	2223	-0-	-117	-0-	10 1	2213 3	Y	-0-			-0-
05		2387 N	2278	-0-	-109	-0-	11 1	2267 3	Y	-0-			-0-
-----													
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818													
12		3100 N	5292	-0-	2192	6113	26 1	5266 3	Y	-0-			-0-
01		11175 X	5062	-0-	-6113	-0-	25 1	5037 3	Y	-0-			-0-
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	20 1	4184 3	Y	-0-			-0-
03		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	27 1	5074 3	Y	-0-			-0-
04		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	24 1	5068 3	Y	-0-			-0-
*05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	25 1	5033 3	Y	-0-			-0-
-----													
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402													
12		3007 X	2950	-0-	-57	-0-	15 1	2935 3	Y	-0-			-0-
01		3007 N	2891	-0-	-116	-0-	14 1	2854 3	Y	21	21 1		-0-
							23 9						
02		2716 N	2612	-0-	-104	-0-	13 1	2597 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		2945 N	2850	-0-	-95	-0-	15 1	2835 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3154	-0-	154	154	15 1	3139 3	Y	-0-			-0-
*05		3100 N	3179	-0-	79	233	16 1	3163 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	416 1	2664 3		Y	-0-	-0-
01		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	419 1	3261 3		Y	25	-0-
							28 9				25 1	-0-
02		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	379 1	3156 3		Y	2	-0-
							2 9				2 1	-0-
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	421 1	3433 3		Y	-0-	-0-
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	405 1	3291 3		Y	-0-	-0-
*05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	420 1	3498 3		Y	-0-	-0-
-----												
SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278												
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	7 1	1405 3		N	-0-	-0-
01		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	7 1	1416 3		N	-0-	-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	6 1	1244 3		N	-0-	-0-
03		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	7 1	1405 3		N	-0-	-0-
04		1380 N	276	-0-	-1104	-0-	1 1	275 3		N	-0-	-0-
05		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	6 1	1173 3		N	-0-	-0-
-----												
GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440												
12		1550 N	1218	-0-	-332	-0-	41 1	1177 2		N	-0-	-0-
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	47 1	1385 2		N	-0-	-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	46 1	1356 2		N	-0-	-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	51 1	1505 2		N	-0-	-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	51 1	1485 2		N	-0-	-0-
*05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57 1	1534 2		N	-0-	-0-
-----												
SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833												
12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	13 1	2588 3		Y	-0-	-0-
01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	13 1	2669 3		Y	-0-	-0-
02		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	12 1	2473 3		Y	-0-	-0-
03		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	14 1	2580 3		Y	-0-	-0-
04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	11 1	2427 3		Y	-0-	-0-
*05		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	14 1	2741 3		Y	-0-	-0-
-----												
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012												
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	385 1	2656 3		Y	8	11
							9 9					
01		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	384 1	2387 3		Y	-0-	-0-
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	346 1	2037 3		Y	3	2
							3 9				1 1	
03		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	385 1	2388 3		Y	7	-0-
							8 9				9 1	
04		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	369 1	2336 3		Y	-0-	-0-
05		2387 N	2320	-0-	-67	-0-	11 1	2307 3		Y	2	2
							2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
STEVENSON, N. R.		WELL #:	2	RRCID ->	141209	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7387 - 7873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		3007 X	2771	-0-	-236	-0-	14 1	2757 3	Y	-0-	-0-
01		3007 X	2841	-0-	-166	-0-	14 1	2827 3	Y	-0-	-0-
02		2716 X	2535	-0-	-181	-0-	12 1	2523 3	Y	-0-	-0-
03		2914 X	2782	-0-	-132	-0-	15 1	2767 3	Y	-0-	-0-
04		2820 X	2792	-0-	-28	-0-	13 1	2779 3	Y	-0-	-0-
05		2852 X	2832	-0-	-20	-0-	14 1	2818 3	Y	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	141245	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7333 - 7817
12		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	6 1	1165 3	Y	-0-	-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	7 1	1289 3	Y	-0-	-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	6 1	1178 3	Y	-0-	-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7 1	1265 3	Y	-0-	-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	6 1	1233 3	Y	-0-	-0-
*05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	6 1	1266 3	Y	-0-	-0-
-----											
SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	141756	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9929
12		6851 X	6571	-0-	-280	-0-	32 1	6539 3	Y	-0-	-0-
01		6820 X	6425	-0-	-395	-0-	32 1	6393 3	Y	-0-	-0-
02		6160 X	5853	-0-	-307	-0-	28 1	5825 3	Y	-0-	-0-
03		6758 X	6324	-0-	-434	-0-	33 1	6291 3	Y	-0-	-0-
04		6540 X	6047	-0-	-493	-0-	28 1	6019 3	Y	-0-	-0-
05		6572 X	5945	-0-	-627	-0-	29 1	5916 3	Y	-0-	-0-
-----											
PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	141787	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6693 - 7110
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
MORRIS, TED		WELL #:	1	RRCID ->	141910	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7460 - 8040
12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	10 1	2082 3	N	-0-	-0-
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	10 1	2080 3	N	-0-	-0-
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	9 1	1844 3	N	-0-	-0-
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	12 1	2240 3	N	-0-	-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	10 1	2182 3	N	-0-	-0-
*05		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	13 1	2693 3	N	-0-	-0-
-----											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	141987	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 - 7841
12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	39 1	7917 3	N	-0-	-0-
01		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	38 1	7623 3	N	-0-	-0-
02		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	32 1	6619 3	N	-0-	-0-
03		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	38 1	7140 3	N	-0-	-0-
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	32 1	6779 3	N	-0-	-0-
*05		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	34 1	6921 3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	5473	-0-	-76	-0-	27	1	5444	3	Y	2			12
01	5549 X	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8			20
02	5012 X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1	-0-
03	5549 X	5321	-0-	-228	-0-	28	1	5290	3	Y	3	3	1	-0-
04	5370 X	5192	-0-	-178	-0-	24	1	5168	3	Y	-0-			-0-
05	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054														
12	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	392	1	3959	3	Y	8			8
01	4495 X	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1	-0-
02	4060 X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1	-0-
03	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15			15
04	4320 X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1	-0-
05	4371 X	3943	-0-	-428	-0-	264	1	3676	3	Y	3	1	1	2
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829														
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	10	1	2073	3	Y	-0-			39
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-			39
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	3			42
03	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	10	1	1901	3	Y	12			54
04	1920 N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1630	3	Y	5	33	1	26
05	1984 N	1084	-0-	-900	-0-	5	1	1077	3	Y	2	2	1	26
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004														
12	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-			-0-
01	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-			-0-
02	2352 N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	3	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	11	1	2379	3	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	12	1	2362	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	14 1	2867 3	Y	-0-			-0-
01		3038 X	2848	-0-	-190	-0-	14 1	2834 3	Y	-0-			-0-
02		2744 X	2528	-0-	-216	-0-	12 1	2516 3	Y	-0-			-0-
03		2883 N	2760	-0-	-123	-0-	14 1	2746 3	Y	-0-			-0-
04		2760 N	2599	-0-	-161	-0-	12 1	2587 3	Y	-0-			-0-
05		2790 N	2652	-0-	-138	-0-	13 1	2639 3	Y	-0-			-0-
-----													
MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782													
12		5084 X	5030	-0-	-54	-0-	25 1	5005 3	Y	-0-			-0-
01		5084 X	4915	-0-	-169	-0-	25 1	4890 3	Y	-0-			-0-
02		4592 X	4320	-0-	-272	-0-	21 1	4299 3	Y	-0-			-0-
03		5022 X	4617	-0-	-405	-0-	24 1	4593 3	Y	-0-			-0-
04		4860 X	4002	-0-	-858	-0-	19 1	3983 3	Y	-0-			-0-
05		5022 X	4097	-0-	-925	-0-	20 1	4077 3	Y	-0-			-0-
-----													
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311													
12		2325 N	2173	-0-	-152	-0-	11 1	2162 3	Y	-0-			-0-
01		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	11 1	2216 3	Y	-0-			-0-
02		2044 N	1996	-0-	-48	-0-	10 1	1986 3	Y	-0-			-0-
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	12 1	2227 3	Y	-0-			-0-
04		2160 N	2014	-0-	-146	-0-	9 1	2005 3	Y	-0-			-0-
05		2201 N	2100	-0-	-101	-0-	10 1	2090 3	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642													
12		682 N	651	-0-	-31	-0-	3 1	648 3	Y	-0-			-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	3 1	682 3	Y	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	3 1	683 3	Y	-0-			-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	4 1	752 3	Y	-0-			-0-
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	4 1	752 3	Y	-0-			-0-
*05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	4 1	751 3	Y	-0-			-0-
-----													
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224													
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	9 1	1912 3	N	-0-			-0-
01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	7 1	2035 3	N	-0-			-0-
02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	6 1	1823 3	N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	7 1	2078 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	6 1	1959 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	7 1	2002 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638										COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7039 - 7504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	3 1	596 3	Y	-0-			-0-		
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	3 1	528 3	Y	-0-			-0-		
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	3 1	558 3	Y	-0-			-0-		
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	3 1	646 3	Y	-0-			-0-		
04		510 N	264	-0-	-246	-0-	1 1	263 3	Y	-0-			-0-		
05		527 N	204	-0-	-323	-0-	1 1	203 3	Y	-0-			-0-		
-----															
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758										COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7023 - 7378
12		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	49 1	1408 2	N	-0-			-0-		
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	52 1	1517 2	N	-0-			-0-		
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	46 1	1365 2	N	-0-			-0-		
03		1457 N	1361	-0-	-96	-0-	45 1	1316 2	N	-0-			-0-		
04		1530 N	1361	-0-	-169	-0-	45 1	1316 2	N	-0-			-0-		
05		1550 N	1420	-0-	-130	-0-	51 1	1369 2	N	-0-			-0-		
-----															
BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095										COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7042 - 7352
12		7781 X	5512	-0-	-2269	-0-	184 1	5328 2	N	-0-			-0-		
01		7378 X	5763	-0-	-1615	-0-	190 1	5573 2	N	-0-			-0-		
02		5628 X	4986	-0-	-642	-0-	164 1	4822 2	N	-0-			-0-		
03		6231 X	5423	-0-	-808	-0-	179 1	5244 2	N	-0-			-0-		
04		5940 X	5288	-0-	-652	-0-	175 1	5113 2	N	-0-			-0-		
05		5766 X	5376	-0-	-390	-0-	193 1	5183 2	N	-0-			-0-		
-----															
THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143										COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7342 - 7822
12		6045 X	5975	-0-	-70	-0-	29 1	5946 3	Y	-0-			-0-		
01		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	31 1	6260 3	Y	-0-			-0-		
02		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	27 1	5487 3	Y	-0-			-0-		
03		6045 X	5982	-0-	-63	-0-	31 1	5951 3	Y	-0-			-0-		
04		5850 X	5780	-0-	-70	-0-	27 1	5753 3	Y	-0-			-0-		
05		6045 X	5804	-0-	-241	-0-	28 1	5776 3	Y	-0-			-0-		
-----															
JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309										COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7432 - 7987
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	11 1	2301 3	Y	-0-			-0-		
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	12 1	2361 3	Y	-0-			-0-		
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	11 1	2192 3	Y	-0-			-0-		
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	13 1	2455 3	Y	-0-			-0-		
04		2220 N	1954	-0-	-266	-0-	9 1	1945 3	Y	-0-			-0-		
05		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	11 1	2239 3	Y	-0-			-0-		
-----															
SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343										COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7483 - 8049
12		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	24 1	4839 3	Y	-0-			-0-		
01		4743 X	4580	-0-	-163	-0-	23 1	4557 3	Y	-0-			-0-		
02		4256 X	4230	-0-	-26	-0-	21 1	4209 3	Y	-0-			-0-		
03		4743 X	4615	-0-	-128	-0-	24 1	4591 3	Y	-0-			-0-		
04		4590 X	4517	-0-	-73	-0-	21 1	4496 3	Y	-0-			-0-		
05		4743 X	4564	-0-	-179	-0-	22 1	4542 3	Y	-0-			-0-		
-----															
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459										COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7084 - 7494
12		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	139 1	4014 2	N	-0-			-0-		
01		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	136 1	3997 2	N	-0-			-0-		
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	122 1	3594 2	N	-0-			-0-		
03		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	133 1	3898 2	N	-0-			-0-		
04		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	126 1	3682 2	N	-0-			-0-		
*05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	137 1	3678 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12		8277 X	7853	-0-	-424	-0-	39 1	7814 3	Y	-0-		-0-
01		8277 X	7601	-0-	-676	-0-	38 1	7563 3	Y	-0-		-0-
02		7420 X	6743	-0-	-677	-0-	33 1	6710 3	Y	-0-		-0-
03		7936 X	7260	-0-	-676	-0-	38 1	7222 3	Y	-0-		-0-
04		7680 X	6717	-0-	-963	-0-	31 1	6686 3	Y	-0-		-0-
05		7843 X	6287	-0-	-1556	-0-	31 1	6256 3	Y	-0-		-0-
-----												
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710												
12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	16 1	3142 3	N	-0-		-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	16 1	3155 3	N	-0-		-0-
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	14 1	2842 3	N	-0-		-0-
03		3100 X	2864	-0-	-236	-0-	15 1	2849 3	N	-0-		-0-
04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	14 1	3007 3	N	-0-		-0-
05		3100 X	2897	-0-	-203	-0-	14 1	2883 3	N	-0-		-0-
-----												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862												
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	13 1	2678 3	Y	-0-		-0-
01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	13 1	2555 3	Y	-0-		-0-
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	12 1	2499 3	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3275	-0-	175	175	17 1	3258 3	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3063	-0-	63	238	14 1	3049 3	Y	-0-		-0-
*05		2476 N	2238	-0-	-238	-0-	11 1	2227 3	Y	-0-		-0-
-----												
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897												
12		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	37 1	7527 3	N	-0-		-0-
01		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	39 1	7745 3	N	-0-		-0-
02		6384 X	6378	-0-	-6	-0-	31 1	6347 3	N	-0-		-0-
03		7068 X	6068	-0-	-1000	-0-	32 1	6036 3	N	-0-		-0-
04		6840 X	5803	-0-	-1037	-0-	27 1	5776 3	N	-0-		-0-
05		7068 X	5606	-0-	-1462	-0-	27 1	5579 3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977												
12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	21 1	4345 3	N	-0-		-0-
01		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	22 1	4344 3	N	-0-		-0-
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	19 1	3959 3	N	-0-		-0-
03		4340 X	4328	-0-	-12	-0-	23 1	4305 3	N	-0-		-0-
04		4200 X	4126	-0-	-74	-0-	19 1	4107 3	N	-0-		-0-
05		4340 X	4155	-0-	-185	-0-	20 1	4135 3	N	-0-		-0-
-----												
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819												
12		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	12 1	2496 3	Y	-0-		-0-
01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	13 1	2625 3	Y	-0-		-0-
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	13 1	2604 3	Y	-0-		-0-
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	15 1	2823 3	Y	-0-		-0-
04		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	13 1	2763 3	Y	-0-		-0-
05		2852 N	2780	-0-	-72	-0-	14 1	2766 3	Y	-0-		-0-
-----												
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100												
12		5301 X	4431	-0-	-870	-0-	22 1	4409 3	Y	-0-		-0-
01		5301 X	4382	-0-	-919	-0-	22 1	4360 3	Y	-0-		-0-
02		4480 X	3946	-0-	-534	-0-	19 1	3927 3	Y	-0-		-0-
03		4681 X	4629	-0-	-52	-0-	24 1	4605 3	Y	-0-		-0-
04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	22 1	4703 3	Y	-0-		-0-
*05		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	24 1	4965 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2263 N	1100	-0-	-1163	-0-		5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01		1488 N	1035	-0-	-453	-0-		5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02		1680 N	1328	-0-	-352	-0-		6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
*05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		11	1	2321	3	Y	23					23
								25	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

12		2387 N	2294	-0-	-93	-0-		11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
01		2480 N	2407	-0-	-73	-0-		12	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02		2240 N	2152	-0-	-88	-0-		10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03		2294 N	2292	-0-	-2	-0-		12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04		2340 N	2275	-0-	-65	-0-		11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
05		2387 N	2178	-0-	-209	-0-		11	1	2167	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		12	1	2385	3	N	-0-					-0-
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		11	1	2139	3	N	-0-					-0-
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		10	1	1962	3	N	-0-					-0-
03		2387 N	2373	-0-	-14	-0-		12	1	2361	3	N	-0-					-0-
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		11	1	2261	3	N	-0-					-0-
05		2170 N	2147	-0-	-23	-0-		11	1	2136	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

12		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		13	1	2590	3	N	-0-					-0-
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		12	1	2447	3	N	-0-					-0-
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		11	1	2287	3	N	-0-					-0-
03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		14	1	2559	3	N	-0-					-0-
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		12	1	2456	3	N	-0-					-0-
*05		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		12	1	2444	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		15	1	3112	3	N	-0-					-0-
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		16	1	3141	3	N	-0-					-0-
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		13	1	2630	3	N	-0-					-0-
03		2821 X	2811	-0-	-10	-0-		15	1	2796	3	N	-0-					-0-
04		2730 X	2638	-0-	-92	-0-		12	1	2626	3	N	-0-					-0-
*05		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		14	1	2880	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		17	1	3529	3	N	-0-					-0-
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		17	1	3347	3	N	-0-					-0-
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		15	1	3057	3	N	-0-					-0-
03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		18	1	3329	3	N	-0-					-0-
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		15	1	3170	3	N	-0-					-0-
*05		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		16	1	3196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	103 1	2981 2	N	-0-			-0-
01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	101 1	2958 2	N	-0-			-0-
02		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	94 1	2771 2	N	-0-			-0-
03		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	100 1	2936 2	N	-0-			-0-
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	106 1	3098 2	N	-0-			-0-
*05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	118 1	3160 2	N	-0-			-0-
-----													
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952													
12		3906 X	3838	-0-	-68	-0-	19 1	3808 3	Y	10			13
							11 9						
01		3906 X	3761	-0-	-145	-0-	19 1	3734 3	Y	7	20 1		-0-
							8 9						
02		3528 X	3328	-0-	-200	-0-	16 1	3308 3	Y	4	1 1		3
							4 9						
03		3844 X	3663	-0-	-181	-0-	19 1	3638 3	Y	5	8 1		-0-
							6 9						
04		3720 X	3568	-0-	-152	-0-	17 1	3551 3	Y	-0-			-0-
05		3844 X	3688	-0-	-156	-0-	18 1	3670 3	Y	-0-			-0-
-----													
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860													
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	13 1	2540 3	Y	-0-			5
01		2573 N	2538	-0-	-35	-0-	13 1	2525 3	Y	-0-			5
02		2324 N	2240	-0-	-84	-0-	11 1	2229 3	Y	-0-			5
03		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	13 1	2450 3	Y	-0-			5
04		2460 N	2386	-0-	-74	-0-	11 1	2375 3	Y	-0-			5
05		2480 N	2408	-0-	-72	-0-	12 1	2396 3	Y	-0-			5
-----													
BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802													
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	9 1	1817 3	N	-0-			8
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	9 1	1859 3	N	-0-			8
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	9 1	1750 3	N	-0-			8
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	11 1	2010 3	N	-0-			8
04		1560 N	1539	-0-	-21	-0-	7 1	1532 3	N	-0-			8
05		1612 N	1263	-0-	-349	-0-	6 1	1257 3	N	-0-			8
-----													
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052													
12		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	8 1	1678 3	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	8 1	1675 3	Y	-0-			-0-
02		1540 N	1513	-0-	-27	-0-	7 1	1506 3	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	9 1	1656 3	Y	-0-			-0-
04		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	8 1	1603 3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	8 1	1565 3	Y	-0-			-0-
-----													
NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173													
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	15 1	427 2	N	-0-			-0-
01		434 N	432	-0-	-2	-0-	14 1	418 2	N	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 1	393 2	N	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	15 1	434 2	N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	15 1	439 2	N	-0-			-0-
*05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	17 1	458 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BAKER, JAMES GU		WELL #:		1	RRCID -> 147837		COMPL. DATE 09/30/1993			TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7464 - 7980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4898 X	4717	-0-	-181	-0-	158 1	4559 2	N	-0-			-0-
01		4898 X	4664	-0-	-234	-0-	154 1	4510 2	N	-0-			-0-
02		4396 X	4227	-0-	-169	-0-	139 1	4088 2	N	-0-			-0-
03		4836 X	4642	-0-	-194	-0-	153 1	4489 2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4532	-0-	-148	-0-	150 1	4382 2	N	-0-			-0-
05		4712 X	4708	-0-	-4	-0-	169 1	4539 2	N	-0-			-0-
-----													
PENNINGTON GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 147841		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7539 - 8083	
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	67 1	1938 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1584	-0-	-493	-0-	52 1	1532 2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1723	-0-	-125	-0-	57 1	1666 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1773	-0-	-242	-0-	59 1	1714 2	N	-0-			-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	60 1	1765 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	68 1	1822 2	N	-0-			-0-
-----													
MILLER, WILLIAM GU 2		WELL #:		6	RRCID -> 147863		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7129 - 7528	
12		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	20 1	4002 3	N	-0-			-0-
01		4154 X	3933	-0-	-221	-0-	20 1	3913 3	N	-0-			-0-
02		3752 X	3555	-0-	-197	-0-	17 1	3538 3	N	-0-			-0-
03		4154 X	3859	-0-	-295	-0-	20 1	3839 3	N	-0-			-0-
04		4020 X	3641	-0-	-379	-0-	17 1	3624 3	N	-0-			-0-
05		4030 X	3701	-0-	-329	-0-	18 1	3683 3	N	-0-			-0-
-----													
PATTERSON, M. L.		WELL #:		3	RRCID -> 147864		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH	7485	PERF. 6817 - 7285	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MORRIS, ADA		WELL #:		7	RRCID -> 147894		COMPL. DATE 10/17/1993			TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7183 - 7637	
12		3565 X	2802	-0-	-763	-0-	14 1	2788 3	N	-0-			-0-
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	18 1	3609 3	N	-0-			-0-
02		3220 X	2644	-0-	-576	-0-	13 1	2631 3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3436	-0-	-98	-0-	18 1	3418 3	N	-0-			-0-
04		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	15 1	3265 3	N	-0-			-0-
05		3565 X	3305	-0-	-260	-0-	16 1	3289 3	N	-0-			-0-
-----													
TITCH, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 148184		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7275 - 7743	
12		5735 X	5343	-0-	-392	-0-	26 1	5317 3	Y	-0-			-0-
01		5735 X	5261	-0-	-474	-0-	26 1	5235 3	Y	-0-			-0-
02		5180 X	4808	-0-	-372	-0-	23 1	4785 3	Y	-0-			-0-
03		5518 X	5032	-0-	-486	-0-	26 1	5006 3	Y	-0-			-0-
04		5340 X	4672	-0-	-668	-0-	22 1	4650 3	Y	-0-			-0-
05		5332 X	5091	-0-	-241	-0-	25 1	5066 3	Y	-0-			-0-
-----													
COLE TRUST FOUR		WELL #:		1	RRCID -> 148240		COMPL. DATE 11/11/1993			TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7730 - 8415	
12		2821 N	2721	-0-	-100	-0-	13 1	2708 3	N	-0-			-0-
01		2790 N	2576	-0-	-214	-0-	13 1	2563 3	N	-0-			-0-
02		2520 N	2337	-0-	-183	-0-	11 1	2326 3	N	-0-			-0-
03		2728 N	2536	-0-	-192	-0-	13 1	2523 3	N	-0-			-0-
04		2490 N	2485	-0-	-5	-0-	12 1	2473 3	N	-0-			-0-
05		2573 N	2424	-0-	-149	-0-	12 1	2412 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2511 N	2208	-0-	-303	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-	-0-
01		2511 N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-	-0-
02		2268 N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-	-0-
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-	-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-	-0-
05		2294 N	2012	-0-	-282	-0-	10	1	1999	3	Y	3	1 1 2
							3	9					

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

12		2542 N	2441	-0-	-101	-0-	12	1	2429	3	N	-0-	-0-
01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-	-0-
02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-	-0-
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-	-0-
04		2490 N	2138	-0-	-352	-0-	10	1	2128	3	N	-0-	-0-
05		2573 N	1941	-0-	-632	-0-	10	1	1931	3	N	-0-	-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

12		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	10	1	2098	3	N	-0-	-0-
01		2139 N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-	-0-
02		2044 N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-	-0-
03		2108 N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-	-0-
04		1980 N	1961	-0-	-19	-0-	9	1	1952	3	N	-0-	-0-
*05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	N	-0-	-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	492			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	492			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	492			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	492			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	492			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	492			Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-	-0-
01		2449 N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-	-0-
02		2072 N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-	-0-
03		2387 N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-	-0-
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-	-0-
*05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-	-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

12		5394 X	5103	-0-	-291	-0-	25	1	5078	3	N	-0-	-0-
01		5394 X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-	-0-
02		4872 X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	3	N	-0-	-0-
03		5394 X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-	-0-
04		5190 X	4670	-0-	-520	-0-	22	1	4648	3	N	-0-	-0-
05		5208 X	4852	-0-	-356	-0-	24	1	4828	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7359 - 7870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7522 - 8093	
12		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	N	-0-	-0-
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-	-0-
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-	-0-
03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	3	N	-0-	-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	14	1	3075	3	N	-0-	-0-
*05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994										TOTAL DEPTH	8138	PERF. 7438 - 7929	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6967 - 7371	
12		4495 X	4193	-0-	-302	-0-	21	1	4172	3	N	-0-	-0-
01		4495 X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-	-0-
02		4060 X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-	-0-
03		4495 X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-	-0-
04		4350 X	4009	-0-	-341	-0-	19	1	3990	3	N	-0-	-0-
05		4309 X	3815	-0-	-494	-0-	19	1	3796	3	N	-0-	-0-
-----													
STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 - 7873	
12		4092 X	3844	-0-	-248	-0-	19	1	3825	3	Y	-0-	-0-
01		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-	-0-
02		3556 X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-	-0-
03		3937 X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-	-0-
04		3810 X	3573	-0-	-237	-0-	17	1	3556	3	Y	-0-	-0-
05		3844 X	3682	-0-	-162	-0-	18	1	3664	3	Y	-0-	-0-
-----													
WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7413 - 7874	
12		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-	-0-
01		2759 N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-	-0-
02		2688 N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-	-0-
03		2697 N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	2	Y	-0-	-0-
04		2310 N	2090	-0-	-220	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-	-0-
*05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	-0-	-0-
-----													
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7293 - 7817	
12		7254 X	6674	-0-	-580	-0-	33	1	6641	3	N	-0-	-0-
01		7254 X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-	-0-
02		6552 X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-	-0-
03		7037 X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	3	N	-0-	-0-
*04		6780 X	6599	-0-	-181	-0-	31	1	6568	3	N	-0-	-0-
05		6665 X	6650	-0-	-15	-0-	33	1	6617	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994										TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7393 - 7881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4619 X	4346	-0-	-273	-0-	21 1	4325 3	Y	-0-			-0-
01		4619 X	4346	-0-	-273	-0-	22 1	4324 3	Y	-0-			-0-
02		4172 X	3928	-0-	-244	-0-	19 1	3909 3	Y	-0-			-0-
03		4371 X	4114	-0-	-257	-0-	22 1	4092 3	Y	-0-			-0-
04		4230 X	4037	-0-	-193	-0-	19 1	4018 3	Y	-0-			-0-
05		4340 X	3839	-0-	-501	-0-	19 1	3820 3	Y	-0-			-0-
-----													
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994										TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7014 - 7450	
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	16 1	3279 3	Y	-0-			-0-
01		3255 X	1744	-0-	-1511	-0-	9 1	1735 3	Y	-0-			-0-
02		2940 X	1173	-0-	-1767	-0-	6 1	1167 3	Y	-0-			-0-
03		3255 X	1223	-0-	-2032	-0-	6 1	1217 3	Y	-0-			-0-
04		3150 X	1216	-0-	-1934	-0-	6 1	1210 3	Y	-0-			-0-
05		3255 X	1245	-0-	-2010	-0-	6 1	1239 3	Y	-0-			-0-
-----													
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994										TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6975 - 7344	
12		868 N	175	-0-	-693	-0-	6 1	169 2	N	-0-			-0-
01		868 N	10	-0-	-858	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02		784 N	27	-0-	-757	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
03		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	86 1	2319 2	N	-0-			-0-
-----													
STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 - 7857	
12		2790 N	2651	-0-	-139	-0-	13 1	2638 3	Y	-0-			-0-
01		2604 N	2386	-0-	-218	-0-	12 1	2374 3	Y	-0-			-0-
02		2436 N	2088	-0-	-348	-0-	10 1	2078 3	Y	-0-			-0-
03		2666 N	2227	-0-	-439	-0-	12 1	2215 3	Y	-0-			-0-
04		2310 N	2122	-0-	-188	-0-	10 1	2112 3	Y	-0-			-0-
05		2325 N	2108	-0-	-217	-0-	10 1	2098 3	Y	-0-			-0-
-----													
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7054 - 7410	
12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	163 1	4699 2	N	-0-			-0-
01		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	184 1	5405 2	N	-0-			-0-
02		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	240 1	7048 2	N	-0-			-0-
03		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	97 1	2833 2	N	-0-			-0-
04		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	154 1	4503 2	N	-0-			-0-
*05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	147 1	3955 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7477 - 8051	
12		3441 X	3376	-0-	-65	-0-	17 1	3359 3	Y	-0-			-0-
01		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	17 1	3374 3	Y	-0-			-0-
02		3108 X	2907	-0-	-201	-0-	14 1	2893 3	Y	-0-			-0-
03		3441 X	3407	-0-	-34	-0-	18 1	3389 3	Y	-0-			-0-
04		3330 X	3002	-0-	-328	-0-	14 1	2988 3	Y	-0-			-0-
05		3379 X	3016	-0-	-363	-0-	15 1	3001 3	Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7473 - 8037	
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	12 1	2427 3	N	-0-			-0-
01		2480 N	2478	-0-	-2	-0-	12 1	2466 3	N	-0-			-0-
02		2268 N	2175	-0-	-93	-0-	11 1	2164 3	N	-0-			-0-
03		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	13 1	2464 3	N	-0-			-0-
04		2400 N	2267	-0-	-133	-0-	11 1	2256 3	N	-0-			-0-
05		2418 N	2160	-0-	-258	-0-	11 1	2149 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7500 - 8000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	48 1	1376 2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1386	-0-	-350	-0-	46 1	1340 2	N	-0-			-0-
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	57 1	1669 2	N	-0-			-0-
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	67 1	1960 2	N	-0-			-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	65 1	1905 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	66 1	1784 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7510 - 8075
12		3565 X	3522	-0-	-43	-0-	17 1	3505 3	Y	-0-			-0-
01		3565 X	3348	-0-	-217	-0-	17 1	3331 3	Y	-0-			-0-
02		3220 X	3214	-0-	-6	-0-	16 1	3198 3	Y	-0-			-0-
03		3565 X	3534	-0-	-31	-0-	19 1	3515 3	Y	-0-			-0-
04		3450 X	3446	-0-	-4	-0-	16 1	3430 3	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3400	-0-	-165	-0-	17 1	3383 3	Y	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994										TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7385 - 7846
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	16 1	3182 3	N	-0-			-0-
01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	17 1	3301 3	N	-0-			-0-
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	15 1	3094 3	N	-0-			-0-
03		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	18 1	3408 3	N	-0-			-0-
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	15 1	3293 3	N	-0-			-0-
*05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	17 1	3504 3	N	-0-			-0-
-----													
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7460 - 7942
12		4929 X	4678	-0-	-251	-0-	23 1	4655 3	N	-0-			-0-
01		4898 X	4698	-0-	-200	-0-	23 1	4675 3	N	-0-			-0-
02		4424 X	4292	-0-	-132	-0-	21 1	4271 3	N	-0-			-0-
03		4867 X	4555	-0-	-312	-0-	24 1	4531 3	N	-0-			-0-
04		4680 X	4386	-0-	-294	-0-	21 1	4365 3	N	-0-			-0-
05		4743 X	4418	-0-	-325	-0-	22 1	4396 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7482 - 8060
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	582			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	582			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	582			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	582			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	582			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	582			N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994										TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7128 - 7496
12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	74 1	2127 2	Y	-0-			-0-
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	69 1	2015 2	Y	-0-			-0-
02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	73 1	2141 2	Y	-0-			-0-
03		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	84 1	2448 2	Y	-0-			-0-
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	74 1	2168 2	Y	-0-			-0-
*05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	89 1	2380 2	Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994										TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7390 - 7876
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	7 1	1454 3	N	-0-			-0-
01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	8 1	1488 3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	6 1	1176 3	N	-0-			-0-
03		1395 N	898	-0-	-497	-0-	5 1	893 3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1111	-0-	-239	-0-	5 1	1106 3	N	-0-			-0-
*05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1	1310 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994												TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7495 -	8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		4247 X	4084	-0-	-163	-0-		20	1	4064	3	Y	-0-		-0-	
01		4247 X	3989	-0-	-258	-0-		20	1	3969	3	Y	-0-		-0-	
02		3752 X	3709	-0-	-43	-0-		18	1	3691	3	Y	-0-		-0-	
03		4154 X	4126	-0-	-28	-0-		22	1	4104	3	Y	-0-		-0-	
04		4020 X	3976	-0-	-44	-0-		19	1	3957	3	Y	-0-		-0-	
05		4092 X	4080	-0-	-12	-0-		20	1	4060	3	Y	-0-		-0-	
-----																
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997												TOTAL DEPTH	7245	PERF. 6620 -	7068	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994												TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7133 -	7599	
12		3007 X	2332	-0-	-675	-0-		11	1	2321	3	Y	-0-		5	
01		2790 X	2323	-0-	-467	-0-		12	1	2311	3	Y	-0-		5	
02		2324 X	2115	-0-	-209	-0-		10	1	2105	3	Y	-0-		5	
03		2325 N	2298	-0-	-27	-0-		12	1	2283	3	Y	3		8	
								3	9							
04		2250 N	2166	-0-	-84	-0-		10	1	2156	3	Y	-0-		8	
05		2356 N	2096	-0-	-260	-0-		10	1	2086	3	Y	-0-		8	
-----																
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994												TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7150 -	7650	
12		3596 X	3526	-0-	-70	-0-		17	1	3509	3	Y	-0-		-0-	
01		3658 X	3038	-0-	-620	-0-		15	1	3023	3	Y	-0-		-0-	
02		3304 X	2805	-0-	-499	-0-		14	1	2791	3	Y	-0-		-0-	
03		3658 X	2935	-0-	-723	-0-		15	1	2920	3	Y	-0-		-0-	
04		3510 X	3433	-0-	-77	-0-		16	1	3417	3	Y	-0-		-0-	
05		3534 X	2993	-0-	-541	-0-		15	1	2978	3	Y	-0-		-0-	
-----																
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994												TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7412 -	7798	
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		13	1	3899	3	N	-0-		-0-	
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		13	1	4016	3	N	-0-		-0-	
02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		19	1	3941	3	N	-0-		-0-	
03		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		23	1	4289	3	N	-0-		-0-	
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		21	1	4413	3	N	-0-		-0-	
*05		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		22	1	4488	3	N	-0-		-0-	
-----																
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994												TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7107 -	7570	
12		1953 N	1790	-0-	-163	-0-		9	1	1781	3	Y	-0-		5	
01		1984 N	1898	-0-	-86	-0-		10	1	1888	3	Y	-0-		5	
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		9	1	1790	3	Y	2		7	
								2	9							
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		10	1	1958	3	Y	12	19	1	-0-
								13	9							
04		1830 N	1828	-0-	-2	-0-		9	1	1818	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
05		1984 N	1868	-0-	-116	-0-		9	1	1859	3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	12	RRCID ->	152552	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7080 - 7568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		426 N	426	-0-	-0-	2 1	424 3	Y	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	1 1	165 3	Y	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	1 1	227 3	Y	-0-		-0-
04		60 N	2	-0-	-58	2 3		Y	-0-		-0-
*05		388 N	388	-0-	-0-	2 1	386 3	Y	-0-		-0-
-----											
WILKES, ROY M.		WELL #:	2	RRCID ->	152797	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7240 - 7804
12		4229 X	4229	-0-	-0-	21 1	4204 3	Y	4		12
						4 9					
01		4074 X	4074	-0-	-0-	20 1	4036 3	Y	16	28 1	-0-
						18 9					
02		3677 X	3677	-0-	-0-	18 1	3657 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
03		3986 X	3986	-0-	-0-	21 1	3965 3	Y	-0-		-0-
04		3820 X	3820	-0-	-0-	18 1	3802 3	Y	-0-		-0-
05		3875 X	3856	-0-	-19	19 1	3837 3	Y	-0-		-0-
-----											
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:	1	RRCID ->	152798	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7309 - 7775
12		3038 X	3007	-0-	-31	15 1	2992 3	N	-0-		-0-
01		3007 N	2783	-0-	-224	14 1	2769 3	N	-0-		-0-
02		2772 N	2354	-0-	-418	11 1	2343 3	N	-0-		-0-
03		3007 N	2419	-0-	-588	13 1	2406 3	N	-0-		-0-
04		2700 N	1942	-0-	-758	9 1	1933 3	N	-0-		-0-
05		2604 N	2309	-0-	-295	11 1	2298 3	N	-0-		-0-
-----											
PETERSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	152847	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7297 - 7767
12		3255 X	2940	-0-	-315	14 1	2926 3	N	-0-		-0-
01		3131 X	2344	-0-	-787	12 1	2332 3	N	-0-		-0-
02		2884 X	2640	-0-	-244	13 1	2627 3	N	-0-		-0-
03		3193 X	2959	-0-	-234	16 1	2943 3	N	-0-		-0-
04		3090 X	2597	-0-	-493	12 1	2585 3	N	-0-		-0-
05		2945 X	2562	-0-	-383	13 1	2549 3	N	-0-		-0-
-----											
FRANK, J. J. GU "B"		WELL #:	1	RRCID ->	152872	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6864 - 7236
12		4777 X	4777	-0-	-0-	23 1	4754 3	N	-0-		-0-
01		4714 X	4714	-0-	-0-	24 1	4690 3	N	-0-		-0-
02		4235 X	4235	-0-	-0-	21 1	4214 3	N	-0-		-0-
03		4598 X	4598	-0-	-0-	24 1	4574 3	N	-0-		-0-
04		4404 X	4404	-0-	-0-	21 1	4383 3	N	-0-		-0-
*05		4500 X	4500	-0-	-0-	22 1	4478 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152885	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	7463 - 8017
12		2018 N	2018	-0-	-0-	10 1	2008 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1719	-0-	-48	9 1	1710 3	N	-0-		-0-
02		1792 N	1405	-0-	-387	7 1	1398 3	N	-0-		-0-
03		1984 N	1785	-0-	-199	9 1	1776 3	N	-0-		-0-
04		1650 N	1384	-0-	-266	7 1	1377 3	N	-0-		-0-
05		1550 N	1268	-0-	-282	6 1	1262 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
12	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	24	1	4855	3	N	-0-	-0-
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-	-0-
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-	-0-
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-	-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4846	3	N	-0-	-0-
*05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-	-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

12	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	13	1	2777	3	Y	-0-	-0-
*05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

12	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-	-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-	-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-	-0-
05	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-	-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

12	3007 N	2984	-0-	-23	-0-	15	1	2969	3	Y	-0-	-0-
01	3007 N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-	-0-
02	2688 N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	3	Y	-0-	-0-
03	2976 N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	3	Y	-0-	-0-
04	2820 N	2745	-0-	-75	-0-	13	1	2732	3	Y	-0-	-0-
*05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	114	1	3303	2	N	-0-	-0-
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-	-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	2	N	-0-	-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-	-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-	-0-
*05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3305	2	N	-0-	-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

12	3782 X	3724	-0-	-58	-0-	18	1	3695	3	Y	10	15
01	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9	24
02	3416 X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6	30
03	3782 X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	10
04	3660 X	3069	-0-	-591	-0-	14	1	3045	3	Y	9	16
05	3751 X	3043	-0-	-708	-0-	15	1	3020	3	Y	7	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-				-0-
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-				-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-				-0-
04	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-				-0-
05	1984 N	1380	-0-	-604	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-				-0-
-----															
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939															
12	3968 X	3923	-0-	-45	-0-	19	1	3904	3	Y	-0-				-0-
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-				-0-
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-				-0-
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-				-0-
04	3840 X	3827	-0-	-13	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-				-0-
*05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-				-0-
-----															
ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611															
12	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-				-0-
01	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-				-0-
02	2380 X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3				3
						3		9							
03	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	13	1	2509	3	Y	24	27	1		-0-
						26		9							
04	2580 X	2327	-0-	-253	-0-	11	1	2315	3	Y	1	1	1		-0-
						1		9							
05	2666 X	2393	-0-	-273	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-				-0-
-----															
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590															
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	55	1	1578	2	N	-0-				-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-				-0-
02	1568 N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-				-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-				-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-				-0-
*05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065															
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	26	1	5190	3	N	-0-				-0-
01	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-				-0-
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-				-0-
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-				-0-
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-				-0-
*05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	22	1	4495	3	N	-0-				-0-
-----															
LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441															
12	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-				-0-
01	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-				-0-
02	1764 N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-				-0-
03	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-				-0-
04	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	8	1	1795	3	Y	-0-				-0-
05	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ACOLA, SAM "A"		WELL #:	5T	RRCID ->	154307	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	6908 - 7392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	6 1	1272 3	Y	-0-	-0-
01		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	7 1	1397 3	Y	-0-	-0-
02		1232 N	1202	-0-	-30	-0-	6 1	1196 3	Y	-0-	-0-
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	7 1	1350 3	Y	-0-	-0-
04		1350 N	1281	-0-	-69	-0-	6 1	1275 3	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1131	-0-	-202	-0-	6 1	1125 3	Y	-0-	-0-
-----											
MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	7	RRCID ->	154460	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	6969 - 7383
12		3751 X	3258	-0-	-493	-0-	16 1	3242 3	Y	-0-	-0-
01		3751 X	3161	-0-	-590	-0-	16 1	3145 3	Y	-0-	-0-
02		3276 X	2404	-0-	-872	-0-	12 1	2392 3	Y	-0-	-0-
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	19 1	3637 3	Y	-0-	-0-
04		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	17 1	3515 3	Y	-0-	-0-
*05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	16 1	3342 3	Y	-0-	-0-
-----											
LOGAN, H. H.		WELL #:	3	RRCID ->	154683	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7158 - 7598
12		3782 X	3542	-0-	-240	-0-	17 1	3525 3	Y	-0-	-0-
01		3689 X	3659	-0-	-30	-0-	18 1	3641 3	Y	-0-	-0-
02		3332 X	3330	-0-	-2	-0-	16 1	3314 3	Y	-0-	-0-
03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	19 1	3614 3	Y	-0-	-0-
04		3540 X	3336	-0-	-204	-0-	16 1	3320 3	Y	-0-	-0-
05		3689 X	3381	-0-	-308	-0-	17 1	3364 3	Y	-0-	-0-
-----											
MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:	1	RRCID ->	154684	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7000 - 7427
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9 1	1763 3	Y	-0-	-0-
01		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	7 1	1476 3	Y	-0-	-0-
02		1400 N	1349	-0-	-51	-0-	7 1	1342 3	Y	-0-	-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	8 1	1568 3	Y	-0-	-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	7 1	1532 3	Y	-0-	-0-
*05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	7 1	1510 3	Y	-0-	-0-
-----											
MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:	6	RRCID ->	154685	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7119 - 7578
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	4 1	805 3	Y	-0-	-0-
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	6 1	1189 3	Y	-0-	-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	6 1	1122 3	Y	-0-	-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	5 1	978 3	Y	-0-	-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	6 1	1269 3	Y	-0-	-0-
*05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	5 1	991 3	Y	-0-	-0-
-----											
RENSHAW, ANNA		WELL #:	3	RRCID ->	154686	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7120 - 7712
12		5766 X	5711	-0-	-55	-0-	28 1	5683 3	Y	-0-	-0-
01		5766 X	5444	-0-	-322	-0-	27 1	5395 3	Y	20	20
							22 9				
02		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	25 1	5205 3	Y	8	28
							9 9				
03		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	31 1	5857 3	Y	23	51 1
							25 9				
04		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	27 1	5826 3	Y	2	2 1
							2 9				
*05		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	29 1	5882 3	Y	28	28
							31 9				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7285 - 7714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1860 N	1335	-0-	-525	-0-	7 1	1328 3	N	-0-				-0-
01		1860 N	1168	-0-	-692	-0-	6 1	1162 3	N	-0-				-0-
02		1596 N	873	-0-	-723	-0-	4 1	869 3	N	-0-				-0-
03		1333 N	899	-0-	-434	-0-	5 1	894 3	N	-0-				-0-
04		1140 N	793	-0-	-347	-0-	4 1	789 3	N	-0-				-0-
*05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5 1	1005 3	N	-0-				-0-
-----														
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995										TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7273 - 7745		
12		4836 X	4460	-0-	-376	-0-	22 1	4438 3	Y	-0-				-0-
01		4836 X	4648	-0-	-188	-0-	23 1	4625 3	Y	-0-				-0-
02		4368 X	4269	-0-	-99	-0-	21 1	4248 3	Y	-0-				-0-
03		4836 X	4555	-0-	-281	-0-	24 1	4531 3	Y	-0-				-0-
04		4590 X	4236	-0-	-354	-0-	20 1	4216 3	Y	-0-				-0-
*05		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	23 1	4715 3	Y	-0-				-0-
-----														
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995										TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6866 - 7062		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995										TOTAL DEPTH	7898	PERF. 7257 - 7753		
12		1457 N	991	-0-	-466	-0-	5 1	986 3	Y	-0-				-0-
01		1395 N	1217	-0-	-178	-0-	6 1	1211 3	Y	-0-				-0-
02		1148 N	1045	-0-	-103	-0-	5 1	1040 3	Y	-0-				-0-
03		992 N	837	-0-	-155	-0-	4 1	833 3	Y	-0-				-0-
04		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	5 1	1099 3	Y	-0-				-0-
*05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	6 1	1221 3	Y	-0-				-0-
-----														
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7405 - 7946		
12		2325 N	2215	-0-	-110	-0-	11 1	2204 3	N	-0-				-0-
01		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	11 1	2232 3	N	-0-				-0-
02		2044 N	1986	-0-	-58	-0-	10 1	1976 3	N	-0-				-0-
03		2201 N	2176	-0-	-25	-0-	11 1	2165 3	N	-0-				-0-
04		2160 N	2072	-0-	-88	-0-	10 1	2062 3	N	-0-				-0-
05		2201 N	2054	-0-	-147	-0-	10 1	2044 3	N	-0-				-0-
-----														
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7371 - 7922		
12		5859 X	5802	-0-	-57	-0-	28 1	5774 3	Y	-0-				-0-
01		5859 X	5725	-0-	-134	-0-	29 1	5696 3	Y	-0-				-0-
02		5292 X	5154	-0-	-138	-0-	25 1	5129 3	Y	-0-				-0-
03		5859 X	5598	-0-	-261	-0-	29 1	5569 3	Y	-0-				-0-
04		5670 X	5437	-0-	-233	-0-	25 1	5412 3	Y	-0-				-0-
05		5797 X	5598	-0-	-199	-0-	27 1	5571 3	Y	-0-				-0-
-----														
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995										TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6807 - 7242		
12		1798 N	1677	-0-	-121	-0-	8 1	1669 3	N	-0-				-0-
01		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	8 1	1668 3	N	-0-				-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	7 1	1517 3	N	-0-				-0-
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	9 1	1701 3	N	-0-				-0-
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	8 1	1624 3	N	-0-				-0-
05		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	8 1	1587 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995										TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7429 - 7958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-	
01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-	
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-	
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-	
04		2190 N	2050	-0-	-140	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-	
*05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	Y	-0-	
-----													
TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995										TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6892 - 7307
12		3379 X	3093	-0-	-286	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-	
01		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-	
02		2940 X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-	
03		3193 X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	Y	-0-	
04		3060 X	2867	-0-	-193	-0-	13	1	2854	3	Y	-0-	
05		3100 X	2918	-0-	-182	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-	
-----													
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995										TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6742 - 7121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995										TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7347 - 7869
12		2480 N	2385	-0-	-95	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-	
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-	
02		2212 N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-	
03		2387 N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-	
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	11	1	2393	3	Y	-0-	
*05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-	
-----													
ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995										TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7253 - 7786
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-	
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-	
02		1540 N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-	
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10	
							11	9					
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	17	
							19	9				27	
*05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	1	
							1	9				1	
-----													
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7445 - 7909
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-	
01		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-	
02		1148 N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-	
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	3	N	-0-	
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	3	N	-0-	
05		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	5	1	1100	3	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
MILLER, W. M.		WELL #:	5		RRCID ->	155386	COMPL. DATE	10/14/1994		TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6974 - 7414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1725 N	1725	-0-	-0-		9 1	1716	3	Y	-0-			-0-
01		1722 N	1722	-0-	-0-		9 1	1713	3	Y	-0-			-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-		8 1	1568	3	Y	-0-			-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0-		10 1	1897	3	Y	-0-			-0-
04		1845 N	1845	-0-	-0-		9 1	1836	3	Y	-0-			-0-
*05		1763 N	1763	-0-	-0-		9 1	1735	3	Y	17	17	1	-0-
							19 9							

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	2		RRCID ->	155566	COMPL. DATE	05/10/1995		TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7432 - 7916
12		4774 X	4421	-0-	-353	-0-	22 1	4399	3	N	-0-		-0-
01		4774 X	4593	-0-	-181	-0-	23 1	4570	3	N	-0-		-0-
02		4312 X	3950	-0-	-362	-0-	19 1	3931	3	N	-0-		-0-
03		4743 X	4336	-0-	-407	-0-	23 1	4313	3	N	-0-		-0-
04		4590 X	4031	-0-	-559	-0-	19 1	4012	3	N	-0-		-0-
05		4588 X	4308	-0-	-280	-0-	21 1	4287	3	N	-0-		-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	1		RRCID ->	155573	COMPL. DATE	06/06/1995		TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7328 - 7774
12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	15 1	3112	3	N	-0-		-0-
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	16 1	3140	3	N	-0-		-0-
02		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	13 1	2756	3	N	-0-		-0-
03		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	16 1	2949	3	N	-0-		-0-
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	14 1	2898	3	N	-0-		-0-
*05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	14 1	2751	3	N	-0-		-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	3		RRCID ->	155574	COMPL. DATE	07/21/1995		TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7495 - 7995
12		6355 X	5884	-0-	-471	-0-	197 1	5687	2	N	-0-		-0-
01		6355 X	6344	-0-	-11	-0-	209 1	6135	2	N	-0-		-0-
02		5432 X	5381	-0-	-51	-0-	177 1	5204	2	N	-0-		-0-
03		5890 X	5814	-0-	-76	-0-	192 1	5622	2	N	-0-		-0-
04		6150 X	5665	-0-	-485	-0-	188 1	5477	2	N	-0-		-0-
05		6355 X	5895	-0-	-460	-0-	212 1	5683	2	N	-0-		-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	2		RRCID ->	155575	COMPL. DATE	07/08/1995		TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7485 - 8011
12		3348 X	3163	-0-	-185	-0-	106 1	3057	2	N	-0-		-0-
01		3317 X	3104	-0-	-213	-0-	102 1	3002	2	N	-0-		-0-
02		2968 X	2778	-0-	-190	-0-	91 1	2687	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3116	-0-	-108	-0-	103 1	3013	2	N	-0-		-0-
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	103 1	2997	2	N	-0-		-0-
*05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	116 1	3107	2	N	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	4		RRCID ->	155581	COMPL. DATE	07/31/1995		TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7478 - 8047
12		2697 N	2626	-0-	-71	-0-	13 1	2613	3	Y	-0-		-0-
01		2697 N	2663	-0-	-34	-0-	13 1	2650	3	Y	-0-		-0-
02		2436 N	2403	-0-	-33	-0-	12 1	2391	3	Y	-0-		-0-
03		2635 N	2618	-0-	-17	-0-	14 1	2604	3	Y	-0-		-0-
04		2580 N	2554	-0-	-26	-0-	12 1	2542	3	Y	-0-		-0-
05		2666 N	2609	-0-	-57	-0-	13 1	2596	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7480 - 8070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	9 1	1773 3	N	-0-			-0-
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9 1	1815 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1642	-0-	-66	-0-	8 1	1634 3	N	-0-			-0-
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	10 1	1801 3	N	-0-			-0-
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	8 1	1771 3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1795	-0-	-34	-0-	9 1	1786 3	N	-0-			-0-
-----													
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7450 - 7922	
12		1643 N	1544	-0-	-99	-0-	8 1	1536 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1530	-0-	-82	-0-	8 1	1522 3	N	-0-			-0-
02		1400 N	1321	-0-	-79	-0-	6 1	1315 3	N	-0-			-0-
03		1550 N	1424	-0-	-126	-0-	8 1	1416 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1311	-0-	-159	-0-	6 1	1305 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1195	-0-	-262	-0-	6 1	1189 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7417 - 7929	
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	8 1	1682 3	Y	-0-			-0-
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	9 1	1781 3	Y	-0-			-0-
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	7 1	1451 3	Y	-0-			-0-
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	9 1	1607 3	Y	-0-			-0-
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	7 1	1546 3	Y	-0-			-0-
*05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	8 1	1538 3	Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395 - 7960	
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	8 1	1635 3	N	-0-			-0-
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	7 1	1484 3	N	-0-			-0-
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	7 1	1423 3	N	-0-			-0-
03		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	8 1	1494 3	N	-0-			-0-
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	7 1	1461 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1478	-0-	-103	-0-	7 1	1471 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 - 8127	
12		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	7 1	1506 3	N	-0-			-0-
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	8 1	1566 3	N	-0-			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	7 1	1363 3	N	-0-			-0-
03		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	7 1	1413 3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	7 1	1399 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	7 1	1458 3	N	-0-			-0-
-----													
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892 - 7110	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390 - 7440	
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	9 1	1756 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1709	-0-	-89	-0-	9 1	1700 3	N	-0-			-0-
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	7 1	1516 3	N	-0-			-0-
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	10 1	1828 3	N	-0-			-0-
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	8 1	1659 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1396	-0-	-278	-0-	7 1	1389 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-
01		2449 N	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-
02		2184 N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-
*05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	Y	-0-
-----												
DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063												
12		2666 N	2363	-0-	-303	-0-	79	1	2284	2	N	-0-
01		2666 N	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-
02		2212 N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-
03		2356 N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	N	-0-
05		2201 N	1840	-0-	-361	-0-	66	1	1774	2	N	-0-
-----												
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887												
12		3131 X	2584	-0-	-547	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-
01		3069 X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-
02		2604 X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-
03		2666 X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-
04		2580 X	2059	-0-	-521	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-
05		2573 X	2120	-0-	-453	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-
-----												
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013												
12		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	60
01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	60
02		2128 N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	60
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	60
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	2481	3	Y	60
*05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	Y	60
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799												
12		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	19	1	3938	3	Y	-0-
01		4030 X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-
02		3640 X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-
03		4030 X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-
04		3840 X	3798	-0-	-42	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-
05		3968 X	3891	-0-	-77	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-
-----												
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990												
12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-
01		2852 X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-
02		2576 X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-
03		2852 X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-
04		2760 X	2733	-0-	-27	-0-	13	1	2720	3	N	-0-
05		2852 X	2621	-0-	-231	-0-	13	1	2608	3	N	-0-
-----												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994												
12		4433 X	4363	-0-	-70	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-
02		3920 X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-
03		4371 X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-
04		4230 X	3937	-0-	-293	-0-	18	1	3919	3	Y	-0-
05		4371 X	4094	-0-	-277	-0-	20	1	4074	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586 - 8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	13 1	4102 3	N	-0-	-0-	
01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	22 1	4363 3	N	-0-	-0-	
02		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	21 1	4225 3	N	-0-	-0-	
03		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	24 1	4631 3	N	-0-	-0-	
04		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	22 1	4743 3	N	-0-	-0-	
05		2511 X	146	-0-	-2365	-0-	1 1	145 3	N	-0-	-0-	
-----												
DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7213 - 7721
12		3069 X	2702	-0-	-367	-0-	13 1	2689 3	Y	-0-	-0-	
01		2883 X	2799	-0-	-84	-0-	14 1	2785 3	Y	-0-	-0-	
02		2604 X	2592	-0-	-12	-0-	13 1	2579 3	Y	-0-	-0-	
03		2883 X	2835	-0-	-48	-0-	15 1	2820 3	Y	-0-	-0-	
04		2700 N	2671	-0-	-29	-0-	13 1	2658 3	Y	-0-	-0-	
*05		3100 N	3138	-0-	38	38	15 1	3123 3	Y	-0-	-0-	
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7291 - 7767
12		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	8 1	1574 3	Y	-0-	-0-	
01		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	8 1	1587 3	Y	-0-	-0-	
02		1484 N	1331	-0-	-153	-0-	6 1	1325 3	Y	-0-	-0-	
03		1581 N	1387	-0-	-194	-0-	7 1	1380 3	Y	-0-	-0-	
04		1530 N	1296	-0-	-234	-0-	6 1	1290 3	Y	-0-	-0-	
05		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	7 1	1385 3	Y	-0-	-0-	
-----												
CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6756 - 7188
12		558 N	320	-0-	-238	-0-	2 1	318 3	N	-0-	10	
01		465 N	89	-0-	-376	-0-	89 3		N	-0-	10	
02		336 N	143	-0-	-193	-0-	143 1		N	-0-	10	
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	7 1	1388 3	N	-0-	10	
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	10 1	2186 3	N	-0-	10	
*05		3100 N	3421	-0-	321	321	17 1	3404 3	N	-0-	10	
-----												
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995										TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7765 - 8371
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43 1	1248 2	Y	-0-	-0-	
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	45 1	1333 2	Y	-0-	-0-	
02		1120 N	1116	-0-	-4	-0-	37 1	1079 2	Y	-0-	-0-	
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41 1	1203 2	Y	-0-	-0-	
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	41 1	1210 2	Y	-0-	-0-	
05		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	44 1	1184 2	Y	-0-	-0-	
-----												
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995										TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6590 - 7026
12		2201 N	2125	-0-	-76	-0-	10 1	2109 3	Y	5	5	
							6 9					
01		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	11 1	2108 3	Y	22	27 1	-0-
							24 9					
02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	9 1	1919 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	11 1	2140 3	Y	2	2	
							2 9					
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	10 1	2086 3	Y	5	7	
							6 9					
*05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	10 1	2123 3	Y	8	15	
							9 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378										
DCCO 1-DCTC				WELL #:	5	RRCID ->	156396	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7489 -	8027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2945 N	2758	-0-	-187	-0-	92 1	2666	2	Y	-0-			-0-
01		2883 N	2872	-0-	-11	-0-	95 1	2777	2	Y	-0-			-0-
02		2548 N	2461	-0-	-87	-0-	81 1	2380	2	Y	-0-			-0-
03		2759 N	2697	-0-	-62	-0-	89 1	2608	2	Y	-0-			-0-
04		2790 N	2637	-0-	-153	-0-	87 1	2550	2	Y	-0-			-0-
05		2728 N	2712	-0-	-16	-0-	97 1	2615	2	Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, B. S. JR.				WELL #:	4	RRCID ->	156450	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7320 -	7830	
12		3503 X	3402	-0-	-101	-0-	17 1	3385	3	Y	-0-			-0-
01		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	18 1	3491	3	Y	-0-			-0-
02		3164 X	2968	-0-	-196	-0-	14 1	2954	3	Y	-0-			-0-
03		3503 X	3482	-0-	-21	-0-	18 1	3464	3	Y	-0-			-0-
04		3390 X	3231	-0-	-159	-0-	15 1	3216	3	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3164	-0-	-339	-0-	16 1	3148	3	Y	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-JONES, LEWIS				WELL #:	3	RRCID ->	156482	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 7385 -	7923	
12		3751 X	3747	-0-	-4	-0-	18 1	3729	3	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3739	-0-	-12	-0-	19 1	3720	3	Y	-0-			-0-
02		3388 X	3023	-0-	-365	-0-	15 1	3008	3	Y	-0-			-0-
03		3751 X	3691	-0-	-60	-0-	19 1	3672	3	Y	-0-			-0-
04		3630 X	3563	-0-	-67	-0-	17 1	3546	3	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3631	-0-	-120	-0-	18 1	3613	3	Y	-0-			-0-
-----														
SHOOP, GLENN P. "F"				WELL #:	1	RRCID ->	156514	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7371 -	7918	
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	10 1	2044	3	Y	-0-			-0-
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	12 1	2304	3	Y	-0-			-0-
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	9 1	1892	3	Y	-0-			-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	11 1	2158	3	Y	-0-			-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	9 1	1817	3	Y	-0-			-0-
*05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	10 1	2019	3	Y	-0-			-0-
-----														
THATCHER, MATTIE				WELL #:	1	RRCID ->	156666	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7401 -	8006	
12		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	9 1	1751	3	Y	-0-			-0-
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	10 1	1909	3	Y	-0-			-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	8 1	1583	3	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	9 1	1681	3	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	8 1	1618	3	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	8 1	1555	3	Y	-0-			-0-
-----														
KNAPP-DODSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156667	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7233 -	7748	
*06		3240 X	3072	-0-	-168	-0-	16 1	3056	3	Y	-0-			-0-
*07		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	16 1	3138	3	Y	-0-			-0-
*08		3193 X	3133	-0-	-60	-0-	16 1	3117	3	Y	-0-			-0-
*09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	16 1	3085	3	Y	-0-			-0-
*10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	15 1	3158	3	Y	-0-			-0-
*11		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	15 1	3059	3	Y	-0-			-0-
*12		3193 X	3094	-0-	-99	-0-	15 1	3079	3	Y	-0-			-0-
*01		3193 X	3165	-0-	-28	-0-	16 1	3149	3	Y	-0-			-0-
*02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	14 1	2876	3	Y	-0-			-0-
*03		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	17 1	3156	3	Y	-0-			-0-
*04		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	14 1	3043	3	Y	-0-			-0-
05		3193 X	3132	-0-	-61	-0-	15 1	3117	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-			2
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10			12
						11	9							
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1	1
03	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1	5
						6	9							
04	3420 X	2975	-0-	-445	-0-	14	1	2959	3	Y	2			7
						2	9							
05	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	15	1	3113	3	Y	-0-			7

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1	11
						13	9							
03	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1	-0-
						11	9							
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1240 N	992	-0-	-248	-0-	5	1	987	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

12	2883 N	2839	-0-	-44	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-			2
01	2821 N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1			3
						1	9							
02	2632 N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4			7
						4	9							
03	2852 N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1	-0-
						7	9							
04	2700 N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	2790 N	2707	-0-	-83	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	N	-0-			2
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	N	-0-			2
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			2
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-			2
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-			2
*05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-			2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

12	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-			-0-
01	5673 X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-			-0-
02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	3	Y	-0-			-0-
03	5673 X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-			-0-
04	5490 X	5463	-0-	-27	-0-	26	1	5437	3	Y	-0-			-0-
05	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997											TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7520	-	8089
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	17 1	3443 3	Y	-0-			-0-		
01		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	18 1	3551 3	Y	-0-			-0-		
02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	16 1	3215 3	Y	-0-			-0-		
03		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	19 1	3516 3	Y	-0-			-0-		
04		3240 X	3116	-0-	-124	-0-	15 1	3101 3	Y	-0-			-0-		
05		3348 X	3047	-0-	-301	-0-	15 1	3032 3	Y	-0-			-0-		
-----															
NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995											TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7509	-	8059
12		3131 X	3051	-0-	-80	-0-	15 1	3036 3	Y	-0-			-0-		
01		3131 X	3091	-0-	-40	-0-	15 1	3076 3	Y	-0-			-0-		
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	14 1	2878 3	Y	-0-			-0-		
03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	17 1	3244 3	Y	-0-			-0-		
04		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	16 1	3347 3	Y	-0-			-0-		
05		3131 X	2994	-0-	-137	-0-	15 1	2979 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995											TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7262	-	7783
12		1116 N	854	-0-	-262	-0-	6 1	848 3	Y	-0-			18		
01		899 N	589	-0-	-310	-0-	3 1	586 3	Y	-0-			18		
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	5 1	753 3	Y	-0-			18		
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	13 1	1809 3	Y	-0-	16 1		2		
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	9 1	1423 3	Y	1	1 1		2		
*05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	9 1	1432 3	Y	-0-			2		
-----															
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995											TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6662	-	7021
12		3038 X	2597	-0-	-441	-0-	13 1	2584 3	Y	-0-			-0-		
01		2945 X	2569	-0-	-376	-0-	13 1	2556 3	Y	-0-			-0-		
02		2548 X	2346	-0-	-202	-0-	11 1	2335 3	Y	-0-			-0-		
03		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	14 1	2613 3	Y	-0-			-0-		
04		2490 N	2371	-0-	-119	-0-	11 1	2360 3	Y	-0-			-0-		
05		2604 N	2495	-0-	-109	-0-	12 1	2483 3	Y	-0-			-0-		
-----															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995											TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7455	-	8050
12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	20 1	3987 3	N	-0-			-0-		
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	19 1	3788 3	N	-0-			-0-		
02		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	17 1	3548 3	N	-0-			-0-		
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	21 1	3971 3	N	-0-			-0-		
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	18 1	3872 3	N	-0-			-0-		
*05		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	19 1	3952 3	N	-0-			-0-		
-----															
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995											TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7376	-	7904
12		3061 N	3021	-0-	-40	-0-	15 1	3006 3	Y	-0-			-0-		
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	15 1	3045 3	Y	-0-			-0-		
02		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	14 1	2778 3	Y	-0-			-0-		
03		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	16 1	3073 3	Y	-0-			-0-		
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	14 1	2936 3	Y	-0-			-0-		
05		2914 X	2899	-0-	-15	-0-	14 1	2885 3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490										COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7223 - 7763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	19 1	3779 3	Y	-0-			10		
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	19 1	3844 3	Y	-0-			10		
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	17 1	3420 3	Y	-0-			10		
03		3782 X	3752	-0-	-30	-0-	20 1	3732 3	Y	-0-			10		
04		3660 X	3646	-0-	-14	-0-	17 1	3629 3	Y	-0-			10		
05		3782 X	3774	-0-	-8	-0-	18 1	3754 3	Y	2			12		
							2 9								
-----															
DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537										COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7416 - 7967
12		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	14 1	2931 3	N	-0-			40		
01		3131 X	2985	-0-	-146	-0-	15 1	2970 3	N	-0-			40		
02		2828 X	2774	-0-	-54	-0-	13 1	2761 3	N	-0-			40		
03		3131 X	2935	-0-	-196	-0-	15 1	2920 3	N	-0-			40		
04		3030 X	2808	-0-	-222	-0-	13 1	2795 3	N	-0-			40		
05		3069 X	2747	-0-	-322	-0-	13 1	2734 3	N	-0-			40		
-----															
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661										COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6467 - 6786
12		1116 N	981	-0-	-135	-0-	6 1	975 3	Y	-0-			28		
01		1116 N	961	-0-	-155	-0-	6 1	955 3	Y	-0-			28		
02		952 N	838	-0-	-114	-0-	5 1	833 3	Y	-0-			28		
03		992 N	945	-0-	-47	-0-	7 1	938 3	Y	-0-			28		
04		930 N	926	-0-	-4	-0-	6 1	920 3	Y	-0-			28		
*05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	6 1	981 3	Y	-0-			28		
-----															
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717										COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7535 - 8150
12		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	11 1	2210 3	N	-0-			-0-		
01		2325 N	2181	-0-	-144	-0-	11 1	2170 3	N	-0-			-0-		
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	10 1	1993 3	N	-0-			-0-		
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	12 1	2241 3	N	-0-			-0-		
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	10 1	2093 3	N	-0-			-0-		
05		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	11 1	2179 3	N	-0-			-0-		
-----															
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931										COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7128 - 7676
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	10 1	2099 3	Y	-0-			-0-		
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	10 1	2028 3	Y	-0-			-0-		
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	9 1	1840 3	Y	20			20		
							22 9								
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	11 1	2010 3	Y	7	27 1		-0-		
							8 9								
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	9 1	1851 3	Y	1	1 1		-0-		
							1 9								
*05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	9 1	1826 3	Y	-0-			-0-		
-----															
DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993										COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6894 - 7298
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	13 1	2530 3	Y	-0-			-0-		
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	13 1	2507 3	Y	-0-			-0-		
02		2352 N	2270	-0-	-82	-0-	11 1	2259 3	Y	-0-			-0-		
03		2542 N	2455	-0-	-87	-0-	13 1	2442 3	Y	-0-			-0-		
04		2430 N	2365	-0-	-65	-0-	11 1	2354 3	Y	-0-			-0-		
05		2511 N	2406	-0-	-105	-0-	12 1	2394 3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-			-0-
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-			-0-
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-			-0-
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-			-0-
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	18	1	3738	3	Y	-0-			-0-
*05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017															
12		2883 N	2808	-0-	-75	-0-	94	1	2714	2	N	-0-			-0-
01		2790 N	2727	-0-	-63	-0-	90	1	2637	2	N	-0-			-0-
02		2520 N	2428	-0-	-92	-0-	80	1	2348	2	N	-0-			-0-
03		2821 N	2637	-0-	-184	-0-	87	1	2550	2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2623	-0-	-17	-0-	87	1	2536	2	N	-0-			-0-
*05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	2	N	-0-			-0-
-----															
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038															
12		2573 N	2515	-0-	-58	-0-	12	1	2503	3	Y	-0-			-0-
01		2573 N	2394	-0-	-179	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-			-0-
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-			-0-
03		2511 N	2509	-0-	-2	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-			-0-
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	3	Y	-0-			-0-
05		2573 N	2366	-0-	-207	-0-	12	1	2354	3	Y	-0-			-0-
-----															
SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091															
12		5084 X	4794	-0-	-290	-0-	160	1	4634	2	N	-0-			-0-
01		5084 X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-
02		4592 X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	2	N	-0-			-0-
03		4836 X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4384	-0-	-296	-0-	145	1	4239	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4179	-0-	-657	-0-	150	1	4029	2	N	-0-			-0-
-----															
JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098															
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-			-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-			-0-
-----															
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620															
12		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-			7
01		2232 N	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-			7
02		1904 N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-			7
03		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-			7
04		1920 N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1633	3	Y	3			10
							3	9							
05		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159526	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7347 - 7822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	6 1	1257 3	Y	-0-	-0-	
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	7 1	1337 3	Y	-0-	-0-	
02		1120 N	874	-0-	-246	-0-	4 1	870 3	Y	-0-	-0-	
03		1271 N	508	-0-	-763	-0-	3 1	505 3	Y	-0-	-0-	
04		1230 N	629	-0-	-601	-0-	3 1	626 3	Y	-0-	-0-	
05		961 N	598	-0-	-363	-0-	3 1	595 3	Y	-0-	-0-	
-----												
NALER, MAE C.		WELL #:	5	RRCID ->	159817	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7566 - 8115	
12		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	113 1	3272 2	N	-0-	-0-	
01		2759 X	2506	-0-	-253	-0-	83 1	2423 2	N	-0-	-0-	
02		2492 X	2308	-0-	-184	-0-	76 1	2232 2	N	-0-	-0-	
03		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	93 1	2726 2	N	-0-	-0-	
04		2670 X	2373	-0-	-297	-0-	79 1	2294 2	N	-0-	-0-	
*05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	99 1	2663 2	N	-0-	-0-	
-----												
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	159818	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7456 - 8029	
12		3410 X	3194	-0-	-216	-0-	16 1	3178 3	Y	-0-	-0-	
01		3410 X	3319	-0-	-91	-0-	17 1	3302 3	Y	-0-	-0-	
02		2996 X	2917	-0-	-79	-0-	14 1	2903 3	Y	-0-	-0-	
03		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	16 1	3093 3	Y	-0-	-0-	
04		3210 X	3025	-0-	-185	-0-	14 1	3011 3	Y	-0-	-0-	
05		3317 X	3056	-0-	-261	-0-	15 1	3041 3	Y	-0-	-0-	
-----												
DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	6	RRCID ->	159822	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7460 - 8079	
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	15 1	3080 3	N	-0-	-0-	
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	16 1	3167 3	N	-0-	-0-	
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	15 1	3033 3	N	-0-	-0-	
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	18 1	3315 3	N	-0-	-0-	
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	13 1	2672 3	N	-0-	-0-	
*05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	16 1	3192 3	N	-0-	-0-	
-----												
CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	5	RRCID ->	160076	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7016 - 7496	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 1	442 3	Y	-0-	-0-	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 1	432 3	Y	-0-	-0-	
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 1	391 3	Y	-0-	-0-	
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	2 1	431 3	Y	-0-	-0-	
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 1	417 3	Y	-0-	-0-	
*05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	2 1	433 3	Y	-0-	-0-	
-----												
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	7T	RRCID ->	160115	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6538 - 6950	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
CHISM, ROYCE		WELL #:	4	RRCID ->	160116	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6755 - 7176	
12		5270 X	5069	-0-	-201	-0-	25 1	5044 3	Y	-0-	-0-	
01		5270 X	5050	-0-	-220	-0-	25 1	5025 3	Y	-0-	-0-	
02		4760 X	4379	-0-	-381	-0-	21 1	4358 3	Y	-0-	-0-	
03		5270 X	4898	-0-	-372	-0-	26 1	4872 3	Y	-0-	-0-	
04		5100 X	4858	-0-	-242	-0-	23 1	4835 3	Y	-0-	-0-	
05		5084 X	4963	-0-	-121	-0-	24 1	4939 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996												TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7613	-	8185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	9 1	1772 3	N	-0-				-0-			
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	10 1	1900 3	N	-0-				-0-			
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	8 1	1666 3	N	-0-				-0-			
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	10 1	1866 3	N	-0-				-0-			
04		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	8 1	1741 3	N	-0-				-0-			
05		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	9 1	1734 3	N	-0-				-0-			
-----																	
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996												TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387	-	7874
12		3720 X	3411	-0-	-309	-0-	17 1	3394 3	Y	-0-				-0-			
01		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	16 1	3235 3	Y	-0-				-0-			
02		3276 X	3089	-0-	-187	-0-	15 1	3074 3	Y	-0-				-0-			
03		3472 X	3058	-0-	-414	-0-	16 1	3042 3	Y	-0-				-0-			
04		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	16 1	3399 3	Y	-0-				-0-			
*05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	18 1	3606 3	Y	-0-				-0-			
-----																	
BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996												TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7600	-	8187
12		3658 X	3327	-0-	-331	-0-	16 1	3311 3	N	-0-				-0-			
01		3658 X	3291	-0-	-367	-0-	16 1	3275 3	N	-0-				-0-			
02		3248 X	3222	-0-	-26	-0-	16 1	3206 3	N	-0-				-0-			
03		3596 X	3586	-0-	-10	-0-	19 1	3567 3	N	-0-				-0-			
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	16 1	3482 3	N	-0-				-0-			
*05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	17 1	3550 3	N	-0-				-0-			
-----																	
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996												TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6824	-	7204
12		1953 N	1743	-0-	-210	-0-	9 1	1734 3	Y	-0-				-0-			
01		1860 N	1654	-0-	-206	-0-	8 1	1646 3	Y	-0-				-0-			
02		1568 N	1498	-0-	-70	-0-	7 1	1491 3	Y	-0-				-0-			
03		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	9 1	1613 3	Y	-0-				-0-			
04		1590 N	1405	-0-	-185	-0-	7 1	1398 3	Y	-0-				-0-			
05		1674 N	1347	-0-	-327	-0-	7 1	1340 3	Y	-0-				-0-			
-----																	
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996												TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7305	-	7853
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	13 1	2730 3	Y	-0-				18			
01		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	14 1	2747 3	Y	-0-				18			
02		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	12 1	2447 3	Y	7				25			
							8 9										
03		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	14 1	2730 3	Y	7				32			
							8 9										
04		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	13 1	2825 3	Y	-0-				32			
*05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	14 1	2872 3	Y	-0-	24	1		-0-			
-----																	
BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996												TOTAL DEPTH	8268	PERF.	7585	-	8169
12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	12 1	3535 3	N	-0-				-0-			
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	17 1	3314 3	N	-0-				-0-			
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	15 1	2970 3	N	-0-				-0-			
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	17 1	3289 3	N	-0-				-0-			
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	15 1	3217 3	N	-0-				-0-			
*05		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	16 1	3227 3	N	-0-				-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160991	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6990 - 7441
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-	-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	2	2
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	2	9					
04	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	7	1	1407	3	Y	6	8
05	1209 N	978	-0-	-231	-0-	7	9					
						6	1	1228	3	Y	4	12
						4	9					
						5	1	972	3	Y	1	13
						1	9					
YOUNG, STELLA GU		WELL #:		9	RRCID ->	161103	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6550 - 6959
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	27	1	5564	3	Y	10	12
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	11	9					
02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27 1
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	17	9					
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	26	1	5308	3	Y	10	2 1
*05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	11	9					
						31	1	5849	3	Y	11	19 1
						12	9					
						27	1	5741	3	Y	3	1 1
						3	9					
						30	1	6146	3	Y	3	5
						3	9					
TROXELL, P. K. GU		WELL #:		3	RRCID ->	161105	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7314 - 7776
12	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	16	1	3321	3	N	-0-	-0-
01	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-	-0-
02	3248 X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-	-0-
03	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-	-0-
04	3390 X	2926	-0-	-464	-0-	14	1	2912	3	N	-0-	-0-
05	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	15	1	2989	3	N	-0-	-0-
BAKER, JAMES GU		WELL #:		4	RRCID ->	161106	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7543 - 8063
12	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	45	1	1309	2	N	-0-	1
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-	1
02	1232 N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	2	N	-0-	1
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-	1
04	1320 N	1200	-0-	-120	-0-	40	1	1160	2	N	-0-	1
05	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	44	1	1184	2	N	-0-	1
YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		3	RRCID ->	161108	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6692 - 7140
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	6	6
01	4526 X	4450	-0-	-76	-0-	7	9					
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4418	3	Y	9	15
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	10	9					
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	20	35 1
05	4681 X	4650	-0-	-31	-0-	22	9					
						25	1	4649	3	Y	3	3 1
						3	9					
						21	1	4542	3	Y	-0-	-0-
						23	1	4627	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	01	5704 X	4870	-0-	-834	-0-	24 1	4846 3	Y	-0-				-0-
		5704 X	5025	-0-	-679	-0-	25 1	4996 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
02	03	5152 X	5129	-0-	-23	-0-	25 1	5104 3	Y	-0-				-0-
		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	33 1	6199 3	Y	-0-				-0-
		5160 X	5158	-0-	-2	-0-	24 1	5120 3	Y	13				13
							14 9							
05		5673 X	5204	-0-	-469	-0-	25 1	5179 3	Y	-0-				13
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796														
12	01	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	12 1	2342 3	Y	-0-				7
		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	13 1	2592 3	Y	-0-				7
		2352 N	2242	-0-	-110	-0-	11 1	2231 3	Y	-0-				7
		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	13 1	2391 3	Y	-0-				7
		2520 N	2352	-0-	-168	-0-	11 1	2341 3	Y	-0-				7
		2480 N	2428	-0-	-52	-0-	12 1	2416 3	Y	-0-				7
-----														
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100														
12	01	9982 X	9889	-0-	-93	-0-	49 1	9840 3	Y	-0-				-0-
		9982 X	9901	-0-	-81	-0-	49 1	9852 3	Y	-0-				-0-
		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	43 1	8917 3	Y	36	36	1		-0-
							40 9							
03		9889 X	9433	-0-	-456	-0-	49 1	9381 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
04	05	9570 X	9439	-0-	-131	-0-	44 1	9395 3	Y	-0-				-0-
		9951 X	9605	-0-	-346	-0-	47 1	9558 3	Y	-0-				-0-
-----														
BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870														
12	01	2294 N	1818	-0-	-476	-0-	61 1	1757 2	Y	-0-				-0-
		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	61 1	1780 2	Y	-0-				-0-
		1624 N	1331	-0-	-293	-0-	44 1	1287 2	Y	-0-				-0-
		1829 N	1581	-0-	-248	-0-	52 1	1529 2	Y	-0-				-0-
		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	56 1	1642 2	Y	-0-				-0-
*05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	57 1	1533 2	Y	-0-				-0-
-----														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189														
12	01	3100 N	3168	-0-	68	287	16 1	3152 3	Y	-0-				-0-
		3227 X	2940	-0-	-287	-0-	15 1	2921 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
02	03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	15 1	2983 3	Y	-0-				-0-
		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	17 1	3208 3	Y	-0-				-0-
		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	14 1	3059 3	Y	-0-				-0-
*05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	15 1	3032 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711														
12	01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	5 1	1055 3	Y	-0-				-0-
		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	6 1	1135 3	Y	-0-				-0-
		976 N	976	-0-	-0-	-0-	5 1	971 3	Y	-0-				-0-
		1054 N	867	-0-	-187	-0-	5 1	862 3	Y	-0-				-0-
		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	6 1	1348 3	Y	-0-				-0-
*05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	6 1	1207 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		5673 X	5373	-0-	-300	-0-		26 1	5347 3	Y	-0-	-0-	
01		5642 X	5446	-0-	-196	-0-		27 1	5419 3	Y	-0-	-0-	
02		4984 X	4981	-0-	-3	-0-		24 1	4957 3	Y	-0-	-0-	
03		5518 X	5422	-0-	-96	-0-		28 1	5394 3	Y	-0-	-0-	
04		5340 X	5236	-0-	-104	-0-		24 1	5212 3	Y	-0-	-0-	
05		5518 X	5355	-0-	-163	-0-		26 1	5329 3	Y	-0-	-0-	
-----													
SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117													
12		2728 N	2550	-0-	-178	-0-		85 1	2465 2	N	-0-	-0-	
01		2604 N	2596	-0-	-8	-0-		86 1	2510 2	N	-0-	-0-	
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		77 1	2255 2	N	-0-	-0-	
03		2542 N	2530	-0-	-12	-0-		84 1	2446 2	N	-0-	-0-	
04		2520 N	2517	-0-	-3	-0-		83 1	2434 2	N	-0-	-0-	
*05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		93 1	2498 2	N	-0-	-0-	
-----													
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764													
12		3720 X	2961	-0-	-759	-0-		15 1	2946 3	N	-0-	-0-	
01		3720 X	2826	-0-	-894	-0-		14 1	2812 3	N	-0-	-0-	
02		3304 X	2427	-0-	-877	-0-		12 1	2415 3	N	-0-	-0-	
03		3472 X	2581	-0-	-891	-0-		14 1	2567 3	N	-0-	-0-	
04		3090 X	2900	-0-	-190	-0-		14 1	2886 3	N	-0-	-0-	
*05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		16 1	3296 3	N	-0-	-0-	
-----													
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174													
12		1271 N	1256	-0-	-15	-0-		6 1	1250 3	N	-0-	-0-	
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		7 1	1321 3	N	-0-	-0-	
02		1204 N	1198	-0-	-6	-0-		6 1	1192 3	N	-0-	-0-	
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		7 1	1306 3	N	-0-	-0-	
04		1290 N	1238	-0-	-52	-0-		6 1	1232 3	N	-0-	-0-	
05		1333 N	1270	-0-	-63	-0-		6 1	1264 3	N	-0-	-0-	
-----													
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210													
12		4371 X	4127	-0-	-244	-0-		20 1	4107 3	Y	-0-	-0-	
01		4340 X	3927	-0-	-413	-0-		20 1	3907 3	Y	-0-	-0-	
02		3836 X	3760	-0-	-76	-0-		18 1	3742 3	Y	-0-	-0-	
03		4216 X	4092	-0-	-124	-0-		21 1	4071 3	Y	-0-	-0-	
04		4050 X	3933	-0-	-117	-0-		18 1	3915 3	Y	-0-	-0-	
05		4154 X	4043	-0-	-111	-0-		20 1	4023 3	Y	-0-	-0-	
-----													
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900													
12		4743 X	4265	-0-	-478	-0-		21 1	4244 3	Y	-0-	-0-	
01		4743 X	3868	-0-	-875	-0-		19 1	3849 3	Y	-0-	-0-	
02		4172 X	3806	-0-	-366	-0-		18 1	3788 3	Y	-0-	-0-	
03		4619 X	4161	-0-	-458	-0-		22 1	4139 3	Y	-0-	-0-	
04		4230 X	4034	-0-	-196	-0-		19 1	4015 3	Y	-0-	-0-	
05		4278 X	4165	-0-	-113	-0-		20 1	4145 3	Y	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7440 X	7284	-0-	-156	-0-	36 1	7248	3	Y	-0-		-0-
01		7440 X	7196	-0-	-244	-0-	36 1	7138	3	Y	20	20 1	-0-
							22 9						
02		6664 X	6554	-0-	-110	-0-	32 1	6521	3	Y	1	1 1	-0-
							1 9						
03		7378 X	7238	-0-	-140	-0-	38 1	7200	3	Y	-0-		-0-
04		7110 X	7006	-0-	-104	-0-	33 1	6973	3	Y	-0-		-0-
05		7285 X	7134	-0-	-151	-0-	35 1	7099	3	Y	-0-		-0-
-----													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052													
12		3999 X	3899	-0-	-100	-0-	19 1	3880	3	N	-0-		-0-
01		3999 X	3947	-0-	-52	-0-	20 1	3927	3	N	-0-		-0-
02		3612 X	3595	-0-	-17	-0-	17 1	3578	3	N	-0-		-0-
03		3999 X	3942	-0-	-57	-0-	21 1	3921	3	N	-0-		-0-
04		3870 X	3803	-0-	-67	-0-	18 1	3785	3	N	-0-		-0-
05		3968 X	3885	-0-	-83	-0-	19 1	3866	3	N	-0-		-0-
-----													
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794													
12		2294 N	2149	-0-	-145	-0-	11 1	2138	3	Y	-0-		-0-
01		2294 N	2060	-0-	-234	-0-	10 1	2050	3	Y	-0-		-0-
02		1988 N	1847	-0-	-141	-0-	9 1	1838	3	Y	-0-		-0-
03		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	11 1	2071	3	Y	-0-		-0-
04		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	9 1	1924	3	Y	-0-		-0-
05		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	9 1	1890	3	Y	-0-		-0-
-----													
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170													
12		3472 X	2979	-0-	-493	-0-	15 1	2964	3	Y	-0-		6
01		3441 X	2824	-0-	-617	-0-	14 1	2810	3	Y	-0-		6
02		2968 X	2611	-0-	-357	-0-	13 1	2572	3	Y	24	30 1	-0-
							26 9						
03		3007 X	2753	-0-	-254	-0-	14 1	2736	3	Y	3	3 1	-0-
							3 9						
04		2910 X	2724	-0-	-186	-0-	13 1	2711	3	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	13 1	2733	3	Y	-0-		-0-
-----													
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735													
12		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	26 1	5329	3	N	-0-		-0-
01		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	26 1	5219	3	N	-0-		-0-
02		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	23 1	4754	3	N	-0-		-0-
03		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	28 1	5279	3	N	-0-		-0-
04		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	23 1	4935	3	N	-0-		-0-
*05		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	23 1	4604	3	N	-0-		-0-
-----													
TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756													
12		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	14 1	2911	3	Y	-0-		6
01		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	15 1	2904	3	Y	-0-		6
02		2576 N	2523	-0-	-53	-0-	12 1	2507	3	Y	4		10
							4 9						
03		3100 N	3134	-0-	34	34	16 1	3118	3	Y	-0-		10
04		3000 N	3126	-0-	126	160	15 1	3111	3	Y	-0-		10
*05		3100 N	3286	-0-	186	346	16 1	3270	3	Y	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HAM, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	162768	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7298 - 7766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		7936 X	7390	-0-	-546	-0-	36 1	7354 3	Y	-0-	-0-
01		7905 X	7186	-0-	-719	-0-	36 1	7150 3	Y	-0-	-0-
02		7056 X	6073	-0-	-983	-0-	29 1	6044 3	Y	-0-	-0-
03		7595 X	6607	-0-	-988	-0-	35 1	6572 3	Y	-0-	-0-
04		7320 X	6464	-0-	-856	-0-	30 1	6434 3	Y	-0-	-0-
05		7378 X	6550	-0-	-828	-0-	32 1	6518 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	8	RRCID ->	162818	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7038 - 7488
12		2201 N	2170	-0-	-31	-0-	11 1	2159 3	Y	-0-	-0-
01		2201 N	1956	-0-	-245	-0-	10 1	1946 3	Y	-0-	-0-
02		2044 N	1626	-0-	-418	-0-	8 1	1618 3	Y	-0-	-0-
03		2170 N	1783	-0-	-387	-0-	9 1	1774 3	Y	-0-	-0-
04		1890 N	1622	-0-	-268	-0-	8 1	1614 3	Y	-0-	-0-
05		1798 N	1435	-0-	-363	-0-	7 1	1428 3	Y	-0-	-0-
-----											
ACOLA, SAM "B"		WELL #:	3	RRCID ->	163180	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	6921 - 7412
12		806 N	762	-0-	-44	-0-	4 1	758 3	Y	-0-	-0-
01		806 N	771	-0-	-35	-0-	4 1	767 3	Y	-0-	-0-
02		700 N	690	-0-	-10	-0-	3 1	687 3	Y	-0-	-0-
03		775 N	767	-0-	-8	-0-	4 1	763 3	Y	-0-	-0-
04		750 N	716	-0-	-34	-0-	3 1	713 3	Y	-0-	-0-
05		775 N	728	-0-	-47	-0-	4 1	724 3	Y	-0-	-0-
-----											
CRABTREE		WELL #:	2	RRCID ->	163510	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7404 - 7918
12		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	15 1	3021 3	Y	-0-	-0-
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	16 1	3122 3	Y	-0-	-0-
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	15 1	3154 3	Y	-0-	-0-
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	19 1	3572 3	Y	-0-	-0-
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	16 1	3333 3	Y	-0-	-0-
*05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	16 1	3346 3	Y	-0-	-0-
-----											
PETERSON, A. L.		WELL #:	4	RRCID ->	163511	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7307 - 7753
12		2325 N	1974	-0-	-351	-0-	10 1	1964 3	N	-0-	-0-
01		2201 N	1506	-0-	-695	-0-	8 1	1498 3	N	-0-	-0-
02		1876 N	1781	-0-	-95	-0-	9 1	1772 3	N	-0-	-0-
03		1984 N	1657	-0-	-327	-0-	9 1	1648 3	N	-0-	-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	8 1	1705 3	N	-0-	-0-
05		1984 N	1433	-0-	-551	-0-	7 1	1426 3	N	-0-	-0-
-----											
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	163576	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6855 - 7254
12		1643 N	1468	-0-	-175	-0-	7 1	1461 3	Y	-0-	-0-
01		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	7 1	1432 3	Y	-0-	-0-
02		1372 N	1276	-0-	-96	-0-	6 1	1270 3	Y	-0-	-0-
03		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	7 1	1389 3	Y	-0-	-0-
04		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	6 1	1316 3	Y	-0-	-0-
05		1426 N	1373	-0-	-53	-0-	7 1	1366 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	7	RRCID ->	163770	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7034 - 7504
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	11 1	2046 3	N	-0-	-0-
*07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	11 1	2140 3	N	-0-	-0-
*08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	11 1	2119 3	N	-0-	-0-
*09	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	10 1	1974 3	N	-0-	-0-
*10	2139 N	1729	-0-	-410	-0-	8 1	1721 3	N	-0-	-0-
*11	2070 N	1294	-0-	-776	-0-	6 1	1288 3	N	-0-	-0-
*12	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	9 1	1731 3	N	-0-	-0-
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	10 1	2047 3	N	-0-	-0-
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	9 1	1835 3	N	-0-	-0-
*03	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	8 1	1585 3	N	-0-	-0-
*04	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	9 1	1823 3	N	-0-	-0-
*05	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	10 1	1927 3	N	-0-	-0-
-----										
SEWELL RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163771	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6880 - 7280
12	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	10 1	1942 3	Y	-0-	-0-
01	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	10 1	1914 3	Y	-0-	-0-
02	1820 N	1718	-0-	-102	-0-	8 1	1710 3	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	10 1	1841 3	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	8 1	1735 3	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	9 1	1764 3	Y	-0-	-0-
-----										
WHITESSELL, KATHERINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164096	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6808 - 7106
12	8649 X	7224	-0-	-1425	-0-	35 1	7189 3	Y	-0-	-0-
01	8618 X	7324	-0-	-1294	-0-	37 1	7287 3	Y	-0-	-0-
02	7644 X	7121	-0-	-523	-0-	35 1	7086 3	Y	-0-	-0-
03	8401 X	7625	-0-	-776	-0-	40 1	7585 3	Y	-0-	-0-
04	7740 X	7617	-0-	-123	-0-	36 1	7581 3	Y	-0-	-0-
05	7874 X	7812	-0-	-62	-0-	38 1	7774 3	Y	-0-	-0-
-----										
GAGE, STEVEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164097	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7120 - 7640
12	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	10 1	1930 3	Y	-0-	-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	10 1	2075 3	Y	-0-	-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	9 1	1874 3	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	10 1	1889 3	Y	-0-	-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	9 1	1937 3	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	9 1	1873 3	Y	-0-	-0-
-----										
BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	4	RRCID ->	164099	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7371 - 7867
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997										TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7374 - 7892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	12 1	2244 3	Y	-0-				-0-
*07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	13 1	2538 3	Y	-0-				-0-
*08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	13 1	2515 3	Y	-0-				-0-
*09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	12 1	2415 3	Y	-0-				-0-
*10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	11 1	2301 3	Y	-0-				-0-
*11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	11 1	2180 3	Y	-0-				-0-
*12		2511 N	2227	-0-	-284	-0-	11 1	2216 3	Y	-0-				-0-
*01		2325 N	1681	-0-	-644	-0-	8 1	1673 3	Y	-0-				-0-
*02		2044 N	1600	-0-	-444	-0-	8 1	1592 3	Y	-0-				-0-
*03		2232 N	1904	-0-	-328	-0-	10 1	1894 3	Y	-0-				-0-
*04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	10 1	2215 3	Y	11				-0-
							12 9							
*05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	9 1	1788 3	Y	-0-				-0-
-----														
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7580 - 7824		
12		3069 X	3043	-0-	-26	-0-	15 1	3028 3	Y	-0-				-0-
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	16 1	3092 3	Y	-0-				-0-
02		2772 X	2597	-0-	-175	-0-	13 1	2584 3	Y	-0-				-0-
03		3069 X	2940	-0-	-129	-0-	15 1	2925 3	Y	-0-				-0-
04		2970 X	2777	-0-	-193	-0-	13 1	2764 3	Y	-0-				-0-
05		3069 X	2830	-0-	-239	-0-	14 1	2816 3	Y	-0-				-0-
-----														
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7319 - 7822		
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	6 1	1187 3	Y	-0-				-0-
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	8 1	1570 3	Y	-0-				-0-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	6 1	1291 3	Y	-0-				-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	9 1	1718 3	Y	-0-				-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	6 1	1280 3	Y	-0-				-0-
05		992 N	799	-0-	-193	-0-	4 1	795 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997										TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7296 - 7802		
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	6 1	1220 3	Y	-0-				-0-
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	7 1	1466 3	Y	-0-				-0-
02		1120 N	1086	-0-	-34	-0-	5 1	1081 3	Y	-0-				-0-
03		1240 N	800	-0-	-440	-0-	4 1	796 3	Y	-0-				-0-
04		1200 N	920	-0-	-280	-0-	4 1	916 3	Y	-0-				-0-
*05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	6 1	1243 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7266 - 7755		
12		3534 X	3163	-0-	-371	-0-	16 1	3147 3	Y	-0-				-0-
01		3534 X	3428	-0-	-106	-0-	17 1	3411 3	Y	-0-				-0-
02		3164 X	2958	-0-	-206	-0-	14 1	2944 3	Y	-0-				-0-
03		3410 X	3038	-0-	-372	-0-	16 1	3022 3	Y	-0-				-0-
04		3330 X	3070	-0-	-260	-0-	14 1	3056 3	Y	-0-				-0-
05		3441 X	2865	-0-	-576	-0-	14 1	2851 3	Y	-0-				-0-
-----														
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997										TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7370 - 7839		
12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	31 1	6317 3	N	-0-				-0-
01		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	33 1	6511 3	N	-0-				-0-
02		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	30 1	6193 3	N	-0-				-0-
03		6324 X	6166	-0-	-158	-0-	32 1	6134 3	N	-0-				-0-
04		6120 X	5503	-0-	-617	-0-	26 1	5477 3	N	-0-				-0-
05		6324 X	6251	-0-	-73	-0-	31 1	6220 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		4185 X	3916	-0-	-269	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-				-0-
01		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-				-0-
02		3780 X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-				-0-
03		4185 X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-				-0-
04		4050 X	3763	-0-	-287	-0-	18	1	3745	3	Y	-0-				-0-
05		4154 X	3841	-0-	-313	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-				-0-
-----																
BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765																
12		1984 N	1825	-0-	-159	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-				8
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-				8
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-				8
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-				8
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-				8
*05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-				8
-----																
SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838																
12		496 N	455	-0-	-41	-0-	2	1	453	3	N	-0-				-0-
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-				-0-
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-				-0-
03		465 N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-				-0-
04		420 N	356	-0-	-64	-0-	2	1	354	3	N	-0-				-0-
05		403 N	359	-0-	-44	-0-	2	1	357	3	N	-0-				-0-
-----																
PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802																
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2517	3	Y	-0-				-0-
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-				-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-				-0-
03		2263 N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-				-0-
04		2070 N	933	-0-	-1137	-0-	4	1	929	3	Y	-0-				-0-
05		1829 N	766	-0-	-1063	-0-	4	1	762	3	Y	-0-				-0-
-----																
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798																
12		3286 X	3246	-0-	-40	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-				-0-
01		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-				-0-
02		3052 X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-				-0-
03		3379 X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-				-0-
04		3270 X	2984	-0-	-286	-0-	14	1	2970	3	Y	-0-				-0-
05		3255 X	2906	-0-	-349	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-				-0-
-----																
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168																
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-				-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-				-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-				-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-				-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-				-0-
*05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-				-0-
-----																
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781																
12		1922 N	1875	-0-	-47	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-				-0-
01		1891 N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-				-0-
02		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-				-0-
03		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-				-0-
04		1770 N	1759	-0-	-11	-0-	8	1	1751	3	Y	-0-				-0-
05		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	2	RRCID ->	165355	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7329 - 7760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		1085 N	561	-0-	-524	-0-	3 1	558 3	N	-0-	-0-
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	7 1	1445 3	N	-0-	-0-
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	6 1	1266 3	N	-0-	-0-
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	9 1	1628 3	N	-0-	-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	7 1	1585 3	N	-0-	-0-
05		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	7 1	1385 3	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	4	RRCID ->	165443	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7424 - 7904
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	8 1	1637 3	Y	-0-	-0-
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	8 1	1580 3	Y	-0-	-0-
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	7 1	1451 3	Y	-0-	-0-
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	9 1	1639 3	Y	-0-	-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	7 1	1582 3	Y	-0-	-0-
05		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	8 1	1566 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	3	RRCID ->	165447	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7524 - 8081
12		4061 X	3991	-0-	-70	-0-	20 1	3971 3	Y	-0-	-0-
01		4030 X	3813	-0-	-217	-0-	19 1	3794 3	Y	-0-	-0-
02		3640 X	3574	-0-	-66	-0-	17 1	3557 3	Y	-0-	-0-
03		3999 X	3908	-0-	-91	-0-	21 1	3887 3	Y	-0-	-0-
04		3870 X	3775	-0-	-95	-0-	18 1	3757 3	Y	-0-	-0-
05		3999 X	3852	-0-	-147	-0-	19 1	3833 3	Y	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	15	RRCID ->	165448	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7272 - 7733
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	3 1	527 3	Y	-0-	-0-
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	3 1	512 3	Y	-0-	-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 1	478 3	Y	-0-	-0-
03		527 N	521	-0-	-6	-0-	3 1	518 3	Y	-0-	-0-
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	2 1	492 3	Y	-0-	-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	3 1	514 3	Y	-0-	-0-
-----											
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	165452	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7451 - 7719
12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	21 1	4189 3	Y	-0-	-0-
01		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	20 1	4047 3	Y	15	15 1
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	17 9	3595 3	Y	1	1 1
03		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	21 1	3937 3	Y	-0-	-0-
04		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	19 1	4017 3	Y	-0-	-0-
*05		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	20 1	4084 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	165459	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6880 - 7324
12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	12 1	2479 3	N	-0-	8
01		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	12 1	2397 3	N	-0-	8
02		2072 N	1754	-0-	-318	-0-	9 1	1745 3	N	-0-	8
03		2480 N	2231	-0-	-249	-0-	12 1	2219 3	N	-0-	8
04		2340 N	2147	-0-	-193	-0-	10 1	2137 3	N	-0-	8
*05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	11 1	2192 3	N	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997												TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7241 - 7776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	4030 X	3873	-0-	-157	-0-	19 1	3854 3	Y	-0-		-0-			
01	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	19 1	3869 3	Y	-0-		-0-			
02	3640 X	3607	-0-	-33	-0-	17 1	3581 3	Y	8		8			
*03	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	20 1	3818 3	Y	27		35			
04	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	17 1	3683 3	Y	-0-	35 1	-0-			
05	3999 X	3731	-0-	-268	-0-	18 1	3711 3	Y	2	2 1	-0-			
						2 9								
-----														
SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997												TOTAL DEPTH	8199	PERF. 7822 - 8094
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	57 1	1634 2	N	-0-		-0-			
01	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	57 1	1684 2	N	-0-		-0-			
02	1624 N	1483	-0-	-141	-0-	49 1	1434 2	N	-0-		-0-			
03	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	51 1	1500 2	N	-0-		-0-			
04	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	54 1	1564 2	N	-0-		-0-			
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	62 1	1676 2	N	-0-		-0-			
-----														
TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997												TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7176 - 7637
12	1302 N	924	-0-	-378	-0-	5 1	919 3	Y	-0-		-0-			
01	1240 N	979	-0-	-261	-0-	5 1	974 3	Y	-0-		-0-			
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	4 1	801 3	Y	-0-		-0-			
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	6 1	1078 3	Y	-0-		-0-			
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	5 1	954 3	Y	-0-		-0-			
*05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	5 1	1018 3	Y	-0-		-0-			
-----														
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997												TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6681 - 7129
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	5 1	1069 3	Y	-0-		-0-			
01	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	5 1	1079 3	Y	-0-		-0-			
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	5 1	1078 3	Y	-0-		-0-			
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-	5 1	966 3	Y	-0-		-0-			
04	1050 N	935	-0-	-115	-0-	4 1	931 3	Y	-0-		-0-			
05	1147 N	969	-0-	-178	-0-	5 1	964 3	Y	-0-		-0-			
-----														
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997												TOTAL DEPTH	7220	PERF. 6710 - 7072
12	6727 X	6188	-0-	-539	-0-	30 1	6158 3	Y	-0-		-0-			
01	6727 X	6228	-0-	-499	-0-	31 1	6197 3	Y	-0-		-0-			
02	6076 X	5561	-0-	-515	-0-	27 1	5534 3	Y	-0-		-0-			
03	6572 X	6075	-0-	-497	-0-	32 1	6043 3	Y	-0-		-0-			
04	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	28 1	5875 3	Y	-0-		-0-			
05	6231 X	5992	-0-	-239	-0-	29 1	5963 3	Y	-0-		-0-			
-----														
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997												TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6910 - 7318
12	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	17 1	3459 3	Y	-0-		-0-			
01	3689 X	2838	-0-	-851	-0-	14 1	2824 3	Y	-0-		-0-			
02	3304 X	2052	-0-	-1252	-0-	10 1	2042 3	Y	-0-		-0-			
03	3565 X	2025	-0-	-1540	-0-	11 1	2014 3	Y	-0-		-0-			
04	3450 X	1787	-0-	-1663	-0-	8 1	1779 3	Y	-0-		-0-			
05	3472 X	1698	-0-	-1774	-0-	8 1	1690 3	Y	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
NEIL, AILEEN		WELL #:	1	RRCID ->	166186	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7148 - 7353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		465 N	456	-0-	-9	-0-	2 1	454 3	Y	-0-	-0-
01		465 N	455	-0-	-10	-0-	2 1	453 3	Y	-0-	-0-
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	2 1	425 3	Y	-0-	-0-
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	469 3	Y	-0-	-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	2 1	461 3	Y	-0-	-0-
*05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 1	504 3	Y	-0-	-0-
-----											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	166205	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7325 - 7778
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8 1	1588 3	N	-0-	-0-
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	7 1	1468 3	N	-0-	-0-
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	7 1	1493 3	N	-0-	-0-
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	9 1	1666 3	N	-0-	-0-
04		1440 N	1148	-0-	-292	-0-	5 1	1143 3	N	-0-	-0-
05		1674 N	944	-0-	-730	-0-	5 1	939 3	N	-0-	-0-
-----											
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	166243	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7308 - 7760
12		3751 X	2724	-0-	-1027	-0-	13 1	2711 3	N	-0-	-0-
01		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	19 1	3739 3	N	-0-	-0-
02		3388 X	2922	-0-	-466	-0-	14 1	2908 3	N	-0-	-0-
03		3751 X	3070	-0-	-681	-0-	16 1	3054 3	N	-0-	-0-
04		3630 X	2872	-0-	-758	-0-	13 1	2859 3	N	-0-	-0-
05		3751 X	2952	-0-	-799	-0-	14 1	2938 3	N	-0-	-0-
-----											
LOGAN-MILLER		WELL #:	4	RRCID ->	166257	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7022 - 7448
12		4061 X	3990	-0-	-71	-0-	20 1	3970 3	Y	-0-	-0-
01		4061 X	4012	-0-	-49	-0-	20 1	3992 3	Y	-0-	-0-
02		3668 X	3576	-0-	-92	-0-	17 1	3559 3	Y	-0-	-0-
03		4030 X	3860	-0-	-170	-0-	20 1	3840 3	Y	-0-	-0-
04		3900 X	3633	-0-	-267	-0-	17 1	3616 3	Y	-0-	-0-
05		3999 X	3651	-0-	-348	-0-	18 1	3633 3	Y	-0-	-0-
-----											
DEARMAN, H. H.		WELL #:	2M	RRCID ->	166278	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6585 - 6677
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
BAKER, JAMES GU		WELL #:	5	RRCID ->	166364	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7497 - 8029
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	166393	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7070 - 7423
12		2883 N	2768	-0-	-115	-0-	93 1	2675 2	N	-0-	-0-
01		2883 N	2657	-0-	-226	-0-	88 1	2569 2	N	-0-	-0-
02		2548 N	2331	-0-	-217	-0-	77 1	2254 2	N	-0-	-0-
03		2759 N	2571	-0-	-188	-0-	85 1	2486 2	N	-0-	-0-
04		2580 N	2480	-0-	-100	-0-	82 1	2398 2	N	-0-	-0-
05		2573 N	2540	-0-	-33	-0-	91 1	2449 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
TROXELL, P. K. GU		WELL #:		4	RRCID ->	166675	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7308 - 7791	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6014 X	5552	-0-	-462	-0-	27 1	5525 3	N	-0-				-0-
01	6014 X	5865	-0-	-149	-0-	29 1	5836 3	N	-0-				-0-
02	5432 X	5251	-0-	-181	-0-	25 1	5226 3	N	-0-				-0-
03	5983 X	5806	-0-	-177	-0-	30 1	5776 3	N	-0-				-0-
04	5790 X	5590	-0-	-200	-0-	26 1	5564 3	N	-0-				-0-
05	5859 X	5594	-0-	-265	-0-	27 1	5567 3	N	-0-				-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166677	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7427 - 8025	
12	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	16 1	3271 3	Y	-0-				-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	17 1	3307 3	Y	-0-				-0-
02	2996 X	2994	-0-	-2	-0-	15 1	2979 3	Y	-0-				-0-
03	3317 X	3282	-0-	-35	-0-	17 1	3265 3	Y	-0-				-0-
04	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	15 1	3159 3	Y	-0-				-0-
05	3317 X	3259	-0-	-58	-0-	16 1	3243 3	Y	-0-				-0-
-----													
PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166687	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7052 - 7508	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 1	357 3	Y	-0-				-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2 1	390 3	Y	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1 1	277 3	Y	-0-				-0-
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	64 3		Y	-0-				-0-
04	270 N	105	-0-	-165	-0-	1 1	104 3	Y	-0-				-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	4 1	716 3	Y	-0-				-0-
-----													
PETERSON, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	166688	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7300 - 7708	
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	12 1	2477 3	N	-0-				-0-
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	13 1	2629 3	N	-0-				-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	11 1	2240 3	N	-0-				-0-
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	12 1	2329 3	N	-0-				-0-
04	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	10 1	2056 3	N	-0-				-0-
05	2325 N	1934	-0-	-391	-0-	9 1	1925 3	N	-0-				-0-
-----													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166690	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7455 - 8027	
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	11 1	2223 3	Y	-0-				-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	11 1	2201 3	Y	-0-				-0-
02	2016 N	1894	-0-	-122	-0-	9 1	1885 3	Y	-0-				-0-
03	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	11 1	2011 3	Y	-0-				-0-
04	2130 N	1972	-0-	-158	-0-	9 1	1963 3	Y	-0-				-0-
05	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	10 1	1934 3	Y	-0-				-0-
-----													
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		4	RRCID ->	166844	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7451 - 7976	
12	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	6 1	1303 3	Y	-0-				-0-
01	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	8 1	1575 3	Y	-0-				-0-
02	1204 N	281	-0-	-923	-0-	1 1	280 3	Y	-0-				-0-
03	1302 N	16	-0-	-1286	-0-	16 3		Y	-0-				-0-
04	1530 N	17	-0-	-1513	-0-	17 3		Y	-0-				-0-
05	310 N	26	-0-	-284	-0-	26 3		Y	-0-				-0-
-----													
DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	166855	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7483 - 7988	
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	7 1	1313 3	N	-0-				-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	7 1	1390 3	N	-0-				-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	6 1	1306 3	N	-0-				-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	8 1	1487 3	N	-0-				-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	6 1	1369 3	N	-0-				-0-
05	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	7 1	1360 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	166859	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7414 - 7907				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:		5	RRCID ->	166861	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7448 - 7914				
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-			-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
-----															
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:		5	RRCID ->	166865	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6902 - 7346				
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-			-0-
-----															
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167215	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7050 - 7435				
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	89	1	2599	2	N	-0-			-0-
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	75	1	2014	2	N	-0-			-0-
-----															
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	167218	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050 - 7389				
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-			-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-			-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	-0-			-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	107	1	2880	2	N	-0-			-0-
-----															
BURNS, ANNA BETH		WELL #:		6	RRCID ->	167220	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7569 - 8172				
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	36	1	7206	3	N	-0-			-0-
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-			-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	3	N	-0-			-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-			-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-			-0-
*05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	36	1	7308	3	N	-0-			-0-
-----															
SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	167271	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7254 - 7728				
12	9424	X	8758	-0-	-666	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-			-0-
01	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-			-0-
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-			-0-
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	3	Y	-0-			-0-
04	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	38	1	8202	3	Y	-0-			-0-
05	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	39	1	7989	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481		COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 8064	PERF. 7458 - 7958	CNTY: WISE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	90 1	2606 2	N	-0-	-0-
01	2945 X	2549	-0-	-396	-0-	84 1	2465 2	N	-0-	-0-
02	2436 X	2049	-0-	-387	-0-	67 1	1982 2	N	-0-	-0-
03	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	71 1	2064 2	N	-0-	-0-
04	2610 X	2133	-0-	-477	-0-	71 1	2062 2	N	-0-	-0-
05	2263 N	1931	-0-	-332	-0-	69 1	1862 2	N	-0-	-0-
-----										
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY		WELL #: 4		RRCID -> 167501		COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7562 - 8130		
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	10 1	1962 3	Y	-0-	-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	10 1	1920 3	Y	-0-	-0-
02	1708 N	1645	-0-	-63	-0-	8 1	1637 3	Y	-0-	-0-
03	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	9 1	1775 3	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	8 1	1723 3	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	9 1	1739 3	Y	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 167702		COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 7242 - 7736		
12	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	14 1	2849 3	Y	-0-	-0-
01	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	14 1	2832 3	Y	-0-	-0-
02	2744 X	2600	-0-	-144	-0-	13 1	2587 3	Y	-0-	-0-
03	3038 X	2267	-0-	-771	-0-	12 1	2255 3	Y	-0-	-0-
04	2820 X	2359	-0-	-461	-0-	11 1	2348 3	Y	-0-	-0-
05	2883 X	1825	-0-	-1058	-0-	9 1	1816 3	Y	-0-	-0-
-----										
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167728		COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7497 - 8059		
12	4650 X	4610	-0-	-40	-0-	23 1	4587 3	Y	-0-	-0-
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	24 1	4816 3	Y	-0-	-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	21 1	4304 3	Y	-0-	-0-
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	24 1	4627 3	Y	-0-	-0-
04	4500 X	4463	-0-	-37	-0-	21 1	4442 3	Y	-0-	-0-
05	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	22 1	4497 3	Y	-0-	-0-
-----										
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167981		COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6854 - 7058		
12	3565 X	3243	-0-	-322	-0-	16 1	3227 3	Y	-0-	-0-
01	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	15 1	3006 3	Y	-0-	-0-
02	3080 X	2694	-0-	-386	-0-	13 1	2681 3	Y	-0-	-0-
03	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	15 1	2752 3	Y	-0-	-0-
04	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	13 1	2767 3	Y	-0-	-0-
05	3255 X	2554	-0-	-701	-0-	13 1	2541 3	Y	-0-	-0-
-----										
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 168007		COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7623 - 8210		
12	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	6 1	1906 3	N	-0-	-0-
01	1953 N	1463	-0-	-490	-0-	5 1	1458 3	N	-0-	-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	10 1	1961 3	N	-0-	-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	10 1	1978 3	N	-0-	-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	9 1	1910 3	N	-0-	-0-
05	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	10 1	1936 3	N	-0-	-0-
-----										
DCCO 1-DCTC		WELL #: 8		RRCID -> 168341		COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7460 - 8017		
12	3875 X	3711	-0-	-164	-0-	18 1	3693 3	N	-0-	-0-
01	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	18 1	3614 3	N	-0-	-0-
02	3444 X	3278	-0-	-166	-0-	16 1	3262 3	N	-0-	-0-
03	3751 X	3570	-0-	-181	-0-	19 1	3551 3	N	-0-	-0-
04	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	16 1	3333 3	N	-0-	-0-
05	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	17 1	3402 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998										TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6742 - 7154
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		2821 N	2701	-0-	-120	-0-	13 1	2688 3	Y	-0-	-0-		
01		2821 N	2375	-0-	-446	-0-	12 1	2363 3	Y	-0-	-0-		
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	12 1	2552 3	Y	-0-	-0-		
03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	14 1	2695 3	Y	-0-	-0-		
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	12 1	2630 3	Y	-0-	-0-		
05		2852 N	2674	-0-	-178	-0-	13 1	2661 3	Y	-0-	-0-		
-----													
DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998										TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7470 - 8021
12		2790 N	2726	-0-	-64	-0-	13 1	2713 3	Y	-0-	-0-		
01		2759 N	2605	-0-	-154	-0-	13 1	2592 3	Y	-0-	-0-		
02		2520 N	2325	-0-	-195	-0-	11 1	2314 3	Y	-0-	-0-		
03		2728 N	2627	-0-	-101	-0-	14 1	2613 3	Y	-0-	-0-		
04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	12 1	2518 3	Y	-0-	-0-		
*05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	13 1	2696 3	Y	-0-	-0-		
-----													
RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7099 - 7680
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2		
-----													
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7408 - 7922
12		4526 X	4359	-0-	-167	-0-	21 1	4338 3	Y	-0-	-0-		
01		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	23 1	4514 3	Y	-0-	-0-		
02		4088 X	4049	-0-	-39	-0-	20 1	4029 3	Y	-0-	-0-		
03		4433 X	4394	-0-	-39	-0-	23 1	4371 3	Y	-0-	-0-		
04		4380 X	4106	-0-	-274	-0-	19 1	4087 3	Y	-0-	-0-		
05		4526 X	4178	-0-	-348	-0-	20 1	4158 3	Y	-0-	-0-		
-----													
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7589 - 8101
12		2449 N	2365	-0-	-84	-0-	79 1	2286 2	N	-0-	-0-		
01		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	79 1	2308 2	N	-0-	-0-		
02		2184 N	2103	-0-	-81	-0-	69 1	2034 2	N	-0-	-0-		
03		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	74 1	2163 2	N	-0-	-0-		
04		2310 N	2194	-0-	-116	-0-	73 1	2121 2	N	-0-	-0-		
*05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	84 1	2247 2	N	-0-	-0-		
-----													
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7109 - 7583
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	3 1	583 3	Y	-0-	-0-		
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 1	555 3	Y	-0-	-0-		
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 1	516 3	Y	-0-	-0-		
03		558 N	556	-0-	-2	-0-	3 1	553 3	Y	-0-	-0-		
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	3 1	528 3	Y	-0-	-0-		
05		558 N	515	-0-	-43	-0-	3 1	512 3	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	-0-	14	1	2911	3	Y	7		7
01	3069 X	2900	-0-	-169	-0-	-0-	8	9	14	1	Y	11	18 1	-0-
02	2772 X	2668	-0-	-104	-0-	-0-	12	9	12	1	Y	10	1 1	9
03	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	-0-	13	1	11	9	Y	14	23 1	-0-
04	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	-0-	16	1	15	9	Y	1	1 1	-0-
*05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1	9	Y	2		2
							15	1	2	9				
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836														
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5176	3	Y	-0-		-0-
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-		-0-
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-		-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-		-0-
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	5092	3	Y	-0-		-0-
*05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5159	3	Y	-0-		-0-
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322														
12	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	-0-	10	1	2052	3	Y	-0-		-0-
01	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-		-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-		-0-
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-		-0-
04	1980 N	1861	-0-	-119	-0-	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-		-0-
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336														
12	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	4326	-0-	1226	1226	-0-	143	1	4183	2	N	-0-		-0-
02	5004 X	3778	-0-	-1226	-0-	-0-	124	1	3654	2	N	-0-		-0-
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-		-0-
04	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	-0-		-0-
*05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3978	2	N	-0-		-0-
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636														
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-		38
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47 1	-0-
02	1204 N	1167	-0-	-37	-0-	-0-	10	9	6	1	Y	4	4 1	-0-
03	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	-0-	4	9	8	1	Y	-0-		-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-		-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-		-0-
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097														
12	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	-0-	64	1	1850	2	N	-0-		-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-		-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-		-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-		-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-		-0-
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WILSON, L. B. GU		WELL #:	1	RRCID ->	169165	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	7010 - 8521
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	16 1	3170 3	Y	2	20 1	-0-
01	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	2 9	3101 3	Y	-0-		-0-
02	3052 X	2834	-0-	-218	-0-	16 1	2820 3	Y	-0-		-0-
03	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	14 1	3120 3	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	16 1	2980 3	Y	3		3
05	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	3 9	3068 3	Y	-0-		3
15						1 1					
-----											
SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	3	RRCID ->	169261	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7348 - 7886
12	3720 X	2775	-0-	-945	-0-	14 1	2761 3	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3052	-0-	-668	-0-	15 1	3037 3	Y	-0-		-0-
02	2968 X	2662	-0-	-306	-0-	13 1	2649 3	Y	-0-		-0-
03	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	15 1	2879 3	Y	-0-		-0-
04	3060 X	2737	-0-	-323	-0-	13 1	2724 3	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2637	-0-	-401	-0-	13 1	2624 3	Y	-0-		-0-
-----											
SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:	2	RRCID ->	169323	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7307 - 7833
12	5611 X	5160	-0-	-451	-0-	25 1	5135 3	Y	-0-		-0-
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	28 1	5632 3	Y	-0-		-0-
02	5012 X	4778	-0-	-234	-0-	23 1	4755 3	Y	-0-		-0-
03	5487 X	5161	-0-	-326	-0-	27 1	5134 3	Y	-0-		-0-
04	5430 X	4902	-0-	-528	-0-	23 1	4879 3	Y	-0-		-0-
05	5611 X	4989	-0-	-622	-0-	24 1	4965 3	Y	-0-		-0-
-----											
KNAPP		WELL #:	5	RRCID ->	169327	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7182 - 7740
12	3658 X	3555	-0-	-103	-0-	17 1	3538 3	Y	-0-		-0-
01	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	18 1	3482 3	Y	-0-		-0-
02	3276 X	3246	-0-	-30	-0-	16 1	3230 3	Y	-0-		-0-
03	3627 X	3511	-0-	-116	-0-	18 1	3493 3	Y	-0-		-0-
04	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	16 1	3384 3	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	17 1	3476 3	Y	-0-		-0-
-----											
ASKEY "A"		WELL #:	3	RRCID ->	169433	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	7297 - 7816
12	5549 X	5170	-0-	-379	-0-	25 1	5145 3	Y	-0-		-0-
01	5549 X	5280	-0-	-269	-0-	26 1	5254 3	Y	-0-		-0-
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	24 1	5006 3	Y	-0-		-0-
03	5518 X	5419	-0-	-99	-0-	28 1	5391 3	Y	-0-		-0-
04	5340 X	5202	-0-	-138	-0-	24 1	5178 3	Y	-0-		-0-
05	5549 X	5302	-0-	-247	-0-	26 1	5276 3	Y	-0-		-0-
-----											
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	169441	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7418 - 7888
12	5487 X	5109	-0-	-378	-0-	25 1	5084 3	Y	-0-		-0-
01	5487 X	5076	-0-	-411	-0-	25 1	5051 3	Y	-0-		-0-
02	4816 X	4466	-0-	-350	-0-	22 1	4444 3	Y	-0-		-0-
03	5239 X	5209	-0-	-30	-0-	27 1	5182 3	Y	-0-		-0-
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	25 1	5279 3	Y	-0-		-0-
*05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	29 1	5883 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
TCU				WELL #:	2	RRCID ->	169453	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7138 - 7492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1550	N	1278	-0-	-272	-0-		43	1	1235	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-		43	1	1256	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-		36	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-		42	1	1225	2	N	-0-			-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		42	1	1222	2	N	-0-			-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		50	1	1338	2	N	-0-			-0-
-----																
GRIFFIN, S. H. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	169543	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7226 - 8556			
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-		15	1	4708	3	N	-0-			-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-		14	1	4282	3	N	-0-			-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-		19	1	3927	3	N	-0-			-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-		22	1	4209	3	N	-0-			-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-		19	1	4116	3	N	-0-			-0-
*05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-		20	1	4115	3	N	-0-			-0-
-----																
WCCO 4-H. H. LOGAN				WELL #:	4	RRCID ->	169688	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7214 - 7648			
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-		741	1	5738	3	Y	-0-			-0-
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-		193	1	6315	3	Y	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-		27	1	5531	3	Y	-0-			-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		36	1	6869	3	Y	-0-			-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-		79	1	6985	3	Y	-0-			-0-
*05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-		35	1	7117	3	Y	-0-			-0-
-----																
YOUNG, STELLA GU				WELL #:	5	RRCID ->	169848	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6662 - 7074			
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-		39	1	8012	3	Y	3			3
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-		41	1	8182	3	Y	8			11
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-		36	1	7477	3	Y	2			13
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-		43	1	8246	3	Y	7	20	1	-0-
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-		37	1	7931	3	Y	1	1	1	-0-
*05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-		40	1	8045	3	Y	-0-			-0-
-----																
PENNINGTON GU "A"				WELL #:	3	RRCID ->	169879	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7539 - 8104			
12	1240	N	866	-0-	-374	-0-		29	1	837	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-		32	1	935	2	N	-0-			-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-		27	1	781	2	N	-0-			-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-		27	1	799	2	N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		33	1	977	2	N	-0-			-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		41	1	1107	2	N	-0-			-0-
-----																
WCCO 1-N. R. STEVENSON				WELL #:	4	RRCID ->	169894	COMPL. DATE	08/06/1998	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7413 - 7453			
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-		5	1	989	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-		6	1	1143	3	N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		5	1	1073	3	N	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		6	1	1167	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-		5	1	1089	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-		5	1	1077	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #:		5T	RRCID ->	170062	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7114 - 7546			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-				-0-
01	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	15	1	2941	3	Y	7	7	1		-0-
02	2744 X	2677	-0-	-67	-0-	8	9	2663	3	Y	1	1	1		-0-
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	1	9	2868	3	Y	-0-				-0-
04	2910 X	2717	-0-	-193	-0-	15	1	2704	3	Y	-0-				-0-
05	2976 X	2389	-0-	-587	-0-	13	1	2377	3	Y	-0-				-0-
12						12	1								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		6	RRCID ->	170073	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7467 - 8006			
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-				-0-
01	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-				-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-				-0-
03	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-				-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-				-0-
05	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-				-0-
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:		6	RRCID ->	170514	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6820 - 7250			
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-				-0-
01	3751 X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-				-0-
02	3388 X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-				-0-
03	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-				-0-
04	3630 X	3427	-0-	-203	-0-	16	1	3411	3	Y	-0-				-0-
05	3751 X	3524	-0-	-227	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-				-0-
MCCURDY, FLOYD		WELL #:		5	RRCID ->	170638	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7207 - 7720			
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-				-0-
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-				-0-
02	2464 N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3				3
*03	2666 N	2637	-0-	-29	-0-	3	9	2594	3	Y	26				29
04	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	14	1	2440	3	Y	-0-	29	1		-0-
05	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	29	9	2516	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
CLOUGH, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	171079	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7219 - 7690			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	58 J	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ACOLA, SAM "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171124	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6900 - 7372			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998											TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6835 - 7220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-		-0-	
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-		-0-	
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-		-0-	
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-		-0-	
04		1560 N	1492	-0-	-68	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-		-0-	
05		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-		-0-	
-----															
BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998											TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7458 - 7943	
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	146	1	4229	2	N	-0-		-0-	
01		4371 X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-		-0-	
02		3948 X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-		-0-	
03		4371 X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-		-0-	
04		4230 X	4087	-0-	-143	-0-	135	1	3952	2	N	-0-		-0-	
*05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-		-0-	
-----															
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998											TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6862 - 9438	
12		2666 N	2562	-0-	-104	-0-	13	1	2535	3	Y	13	36	1	-0-
							14	9							
01		2666 N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-			-0-
02		2240 N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11			11
							12	9							
03		2573 N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1	-0-
							8	9							
04		2430 N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-			-0-
-----															
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998											TOTAL DEPTH	7582	PERF.	6952 - 7358	
12		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	3	N	-0-			-0-
03		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	N	-0-			-0-
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	3	N	-0-			-0-
*05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
-----															
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998											TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6854 - 7251	
12		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			-0-
02		1652 N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1527	-0-	-63	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-
02		1792 N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	-0-
							6	9				
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-
04		2220 N	1951	-0-	-269	-0-	9	1	1942	3	Y	-0-
*05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	-0-
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650												
12		3689 X	3493	-0-	-196	-0-	17	1	3476	3	N	-0-
01		3689 X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-
02		3332 X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	3	N	-0-
03		3627 X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-
04		3390 X	3135	-0-	-255	-0-	15	1	3120	3	N	-0-
05		3503 X	2961	-0-	-542	-0-	15	1	2946	3	N	-0-
-----												
NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - WELL PLUGGED												
-----												
ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864												
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-
05		713 N	704	-0-	-9	-0-	3	1	701	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998										TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7412	-	7474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-			-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-			-0-
04		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-			-0-
-----															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7007	-	7456	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998										TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6618	-	7062	
12		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-			7
01		1178 N	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-			7
02		1092 N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-			7
03		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-			7
04		1050 N	987	-0-	-63	-0-	6	1	981	3	Y	-0-			7
05		1054 N	877	-0-	-177	-0-	6	1	871	3	Y	-0-			7
-----															
THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7445	-	7917	
12		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	16	1	3217	3	Y	-0-			-0-
01		3472 X	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02		3192 X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-			-0-
03		3534 X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-			-0-
04		3420 X	2972	-0-	-448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-			-0-
05		3317 X	2995	-0-	-322	-0-	15	1	2980	3	Y	-0-			-0-
-----															
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999										TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7400	-	7855	
12		5332 X	5217	-0-	-115	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-			-0-
01		5332 X	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-			-0-
02		4760 X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-			-0-
03		5270 X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-			-0-
04		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	5139	3	Y	-0-			-0-
*05		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	27	1	5494	3	Y	-0-			-0-
-----															
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7350	-	7766	
12		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	-0-			-0-
01		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	33	1	6670	3	N	-0-			-0-
02		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	3	N	-0-			-0-
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-			-0-
04		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	28	1	5991	3	N	-0-			-0-
*05		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6052	3	N	-0-			-0-
-----															
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6812	-	7147	
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	22	1	4359	3	N	-0-			-0-
01		4247 X	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-			-0-
02		3836 X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-			-0-
03		4247 X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-			-0-
04		4110 X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-			-0-
05		4247 X	3718	-0-	-529	-0-	18	1	3700	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3069 X	2881	-0-	-188	-0-	14 1	2867 3	Y		-0-			-0-
01		3069 X	2965	-0-	-104	-0-	15 1	2950 3	Y		-0-			-0-
02		2772 N	2713	-0-	-59	-0-	13 1	2700 3	Y		-0-			-0-
03		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	15 1	2869 3	Y		-0-			-0-
04		2880 N	2755	-0-	-125	-0-	13 1	2742 3	Y		-0-			-0-
05		3007 N	2744	-0-	-263	-0-	13 1	2731 3	Y		-0-			-0-
-----														
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536														
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	23 1	4742 3	N		-0-			12
01		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	23 1	4479 3	N		-0-			12
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	20 1	4191 3	N		-0-			12
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	24 1	4483 3	N		-0-			12
04		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	20 1	4155 3	N		-0-			12
*05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	21 1	4275 3	N		-0-			12
-----														
BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023														
12		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	125 1	3608 2	N		-0-			-0-
01		3410 X	3236	-0-	-174	-0-	107 1	3129 2	N		-0-			-0-
02		3080 X	2997	-0-	-83	-0-	99 1	2898 2	N		-0-			-0-
03		3410 X	3291	-0-	-119	-0-	109 1	3182 2	N		-0-			-0-
04		3300 X	3193	-0-	-107	-0-	106 1	3087 2	N		-0-			-0-
05		3410 X	3374	-0-	-36	-0-	121 1	3253 2	N		-0-			-0-
-----														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420														
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	28 1	798 2	N		-0-			-0-
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	27 1	788 2	N		-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	25 1	738 2	N		-0-			-0-
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31 1	913 2	N		-0-			-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	33 1	949 2	N		-0-			-0-
*05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	45 1	1209 2	N		-0-			-0-
-----														
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190														
12		1178 N	882	-0-	-296	-0-	30 1	852 2	N		-0-			-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	37 1	1089 2	N		-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	34 1	991 2	N		-0-			-0-
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36 1	1047 2	N		-0-			-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	37 1	1078 2	N		-0-			-0-
05		1147 N	1047	-0-	-100	-0-	38 1	1008 2	N		1			1
-----														
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010														
12		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	51 1	1463 2	N		-0-			-0-
01		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	51 1	1496 2	N		-0-			-0-
02		1400 N	1377	-0-	-23	-0-	45 1	1332 2	N		-0-			-0-
03		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	48 1	1415 2	N		-0-			-0-
04		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	48 1	1392 2	N		-0-			-0-
*05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	55 1	1479 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7313 - 7776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	6 1	1110 3	Y	-0-				-0-
01		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	6 1	1099 3	Y	-0-				-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5 1	1005 3	Y	-0-				-0-
03		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	6 1	1106 3	Y	-0-				-0-
04		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	5 1	1037 3	Y	-0-				-0-
05		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	5 1	1061 3	Y	-0-				-0-
-----														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6767 - 7160		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999										TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7619 - 8182		
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	7 1	1400 3	N	-0-				-0-
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	7 1	1316 3	N	-0-				-0-
02		1344 N	1205	-0-	-139	-0-	6 1	1199 3	N	-0-				-0-
03		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	7 1	1300 3	N	-0-				-0-
04		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	6 1	1222 3	N	-0-				-0-
05		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	6 1	1188 3	N	-0-				-0-
-----														
BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999										TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7504 - 8006		
12		5518 X	4654	-0-	-864	-0-	156 1	4498 2	N	-0-				-0-
01		5363 X	4959	-0-	-404	-0-	163 1	4796 2	N	-0-				-0-
02		4816 X	4400	-0-	-416	-0-	145 1	4255 2	N	-0-				-0-
03		5208 X	4776	-0-	-432	-0-	158 1	4618 2	N	-0-				-0-
04		4800 X	4684	-0-	-116	-0-	155 1	4529 2	N	-0-				-0-
05		4960 X	4855	-0-	-105	-0-	174 1	4681 2	N	-0-				-0-
-----														
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999										TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7110 - 7660		
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	3 1	545 3	Y	-0-				-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	4 1	707 3	Y	-0-				-0-
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	4 1	750 3	Y	-0-				-0-
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	5 1	905 3	Y	-0-				-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	3 1	735 3	Y	-0-				-0-
05		620 N	597	-0-	-23	-0-	3 1	594 3	Y	-0-				-0-
-----														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7758 - 8037		
12		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	16 1	3297 3	Y	-0-				-0-
01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	16 1	3269 3	Y	-0-				-0-
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	15 1	2994 3	Y	-0-				-0-
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	17 1	3261 3	Y	-0-				-0-
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	15 1	3109 3	Y	-0-				-0-
*05		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	15 1	3137 3	Y	-0-				-0-
-----														
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7478 - 8014		
12		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	7 1	1405 3	Y	-0-				-0-
01		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	7 1	1397 3	Y	-0-				-0-
02		1344 N	1239	-0-	-105	-0-	6 1	1233 3	Y	-0-				-0-
03		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	7 1	1337 3	Y	-0-				-0-
04		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	6 1	1292 3	Y	-0-				-0-
05		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	7 1	1332 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999											TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7514	-	8052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	5 1	998 3	Y	-0-			-0-		
01		1023 N	995	-0-	-28	-0-	5 1	990 3	Y	-0-			-0-		
02		952 N	848	-0-	-104	-0-	4 1	844 3	Y	-0-			-0-		
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	5 1	1020 3	Y	-0-			-0-		
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	5 1	1004 3	Y	-0-			-0-		
*05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	5 1	1019 3	Y	-0-			-0-		
-----															
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999											TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6895	-	7299
12		2418 N	2273	-0-	-145	-0-	11 1	2262 3	N	-0-			-0-		
01		2449 N	2306	-0-	-143	-0-	12 1	2294 3	N	-0-			-0-		
02		2184 N	2164	-0-	-20	-0-	11 1	2153 3	N	-0-			-0-		
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	12 1	2315 3	N	-0-			-0-		
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	10 1	2220 3	N	-0-			-0-		
05		2387 N	2262	-0-	-125	-0-	11 1	2251 3	N	-0-			-0-		
-----															
ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999											TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6984	-	7432
12		744 N	590	-0-	-154	-0-	3 1	587 3	Y	-0-			-0-		
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	4 1	767 3	Y	-0-			-0-		
02		672 N	671	-0-	-1	-0-	3 1	665 3	Y	3			3		
							3 9								
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	4 1	729 3	Y	2			5		
							2 9								
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	4 1	737 3	Y	-0-			5		
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	4 1	736 3	Y	-0-			5		
-----															
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999											TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6660	-	7107
12		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	30 1	6165 3	Y	-0-			-0-		
01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	31 1	6201 3	Y	-0-			-0-		
02		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	27 1	5616 3	Y	-0-			-0-		
03		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	33 1	6317 3	Y	-0-			-0-		
04		5910 X	5353	-0-	-557	-0-	25 1	5328 3	Y	-0-			-0-		
05		6107 X	5694	-0-	-413	-0-	28 1	5666 3	Y	-0-			-0-		
-----															
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999											TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7605	-	8215
12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	18 1	3701 3	N	-0-			-0-		
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19 1	3684 3	N	-0-			-0-		
02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	16 1	3318 3	N	-0-			-0-		
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	19 1	3621 3	N	-0-			-0-		
04		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	16 1	3478 3	N	-0-			-0-		
*05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	17 1	3545 3	N	-0-			-0-		
-----															
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999											TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7634	-	8272
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	6 1	1308 3	N	-0-			-0-		
01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	6 1	1230 3	N	-0-			-0-		
02		1204 N	1127	-0-	-77	-0-	6 1	1121 3	N	-0-			-0-		
03		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	6 1	1222 3	N	-0-			-0-		
04		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	6 1	1190 3	N	-0-			-0-		
05		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	6 1	1209 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999												TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7356 - 7816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	24 1	4940 3	Y	-0-				-0-	
01		4867 X	4748	-0-	-119	-0-	24 1	4724 3	Y	-0-				-0-	
02		4396 X	4306	-0-	-90	-0-	21 1	4285 3	Y	-0-				-0-	
03		4867 X	4722	-0-	-145	-0-	25 1	4697 3	Y	-0-				-0-	
*04		4710 X	4457	-0-	-253	-0-	21 1	4436 3	Y	-0-				-0-	
05		4867 X	4532	-0-	-335	-0-	22 1	4510 3	Y	-0-				-0-	
-----															
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999												TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7625 - 7871	
12		3100 N	5380	-0-	2280	4548	26 1	5354 3	N	-0-				-0-	
01		10389 X	5841	-0-	-4548	-0-	29 1	5812 3	N	-0-				-0-	
02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	24 1	4931 3	N	-0-				-0-	
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	25 1	4730 3	N	-0-				-0-	
04		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	18 1	3902 3	N	-0-				-0-	
*05		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	18 1	3706 3	N	-0-				-0-	
-----															
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999												TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7744 - 7995	
12		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	15 1	3106 3	N	-0-				-0-	
01		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	17 1	3419 3	N	-0-				-0-	
02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	14 1	2935 3	N	-0-				-0-	
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	17 1	3148 3	N	-0-				-0-	
04		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	14 1	3069 3	N	-0-				-0-	
*05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	15 1	2966 3	N	-0-				-0-	
-----															
PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999												TOTAL DEPTH	7435	PERF. 6345 - 7288	
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	8 1	1542 3	Y	-0-				-0-	
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	8 1	1573 3	Y	-0-				-0-	
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	7 1	1464 3	Y	-0-				-0-	
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8 1	1504 3	Y	-0-				-0-	
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	7 1	1438 3	Y	-0-				-0-	
*05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7 1	1371 3	Y	-0-				-0-	
-----															
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999												TOTAL DEPTH	7174	PERF. 6676 - 7072	
12		6169 X	5754	-0-	-415	-0-	28 1	5723 3	Y	3				10	
							3 9								
01		6107 X	5937	-0-	-170	-0-	30 1	5907 3	Y	-0-	10	1		-0-	
02		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	29 1	5929 3	Y	6	1	1		5	
							7 9								
03		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	33 1	6174 3	Y	8	13	1		-0-	
							9 9								
04		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	28 1	6034 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
05		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	30 1	6139 3	Y	-0-				-0-	
-----															
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999												TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7043 - 7425	
12		3441 X	3256	-0-	-185	-0-	16 1	3240 3	N	-0-				-0-	
01		3410 X	3333	-0-	-77	-0-	17 1	3316 3	N	-0-				-0-	
02		3080 X	2810	-0-	-270	-0-	14 1	2796 3	N	-0-				-0-	
03		3410 X	3029	-0-	-381	-0-	16 1	3013 3	N	-0-				-0-	
04		3300 X	2927	-0-	-373	-0-	14 1	2913 3	N	-0-				-0-	
05		3348 X	2975	-0-	-373	-0-	15 1	2960 3	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6674 - 7060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	13 1	2710	3	Y	-0-		-0-
01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	14 1	2711	3	Y	-0-		-0-
02		2520 N	2440	-0-	-80	-0-	12 1	2428	3	Y	-0-		-0-
03		2728 N	2609	-0-	-119	-0-	14 1	2595	3	Y	-0-		-0-
04		2640 N	2152	-0-	-488	-0-	10 1	2142	3	Y	-0-		-0-
05		2697 N	2128	-0-	-569	-0-	10 1	2118	3	Y	-0-		-0-
-----													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999										TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7695 - 8380
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	10 1	2115	3	Y	2	19 1	1
							2 9						
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	11 1	2091	3	Y	-0-		1
02		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	10 1	2014	3	Y	-0-		1
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	11 1	2031	3	Y	-0-		1
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	10 1	2065	3	Y	-0-		1
*05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	11 1	2187	3	Y	-0-		1
-----													
LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999										TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7055 - 7468
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	19 1	3780	3	N	-0-		-0-
01		3658 X	3412	-0-	-246	-0-	17 1	3395	3	N	-0-		-0-
02		3304 X	2775	-0-	-529	-0-	13 1	2762	3	N	-0-		-0-
03		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	21 1	3981	3	N	-0-		-0-
04		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	18 1	3905	3	N	-0-		-0-
05		3658 X	3439	-0-	-219	-0-	17 1	3422	3	N	-0-		-0-
-----													
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9 1	1815	3	Y	-0-		-0-
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	7 1	1470	3	Y	-0-		-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7 1	1342	3	Y	-0-		-0-
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	8 1	1491	3	Y	-0-		-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	6 1	1338	3	Y	-0-		-0-
*05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	7 1	1499	3	Y	-0-		-0-
-----													
TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999										TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7159 - 7567
12		4650 X	4473	-0-	-177	-0-	150 1	4323	2	N	-0-		-0-
01		4588 X	4289	-0-	-299	-0-	141 1	4148	2	N	-0-		-0-
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	138 1	4045	2	N	-0-		-0-
03		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	149 1	4363	2	N	-0-		-0-
04		4320 X	4110	-0-	-210	-0-	136 1	3974	2	N	-0-		-0-
05		4619 X	4600	-0-	-19	-0-	165 1	4435	2	N	-0-		-0-
-----													
NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7514 - 8066
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	6 1	1251	3	N	-0-		-0-
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	6 1	1131	3	N	-0-		-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	5 1	1018	3	N	-0-		-0-
03		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	6 1	1100	3	N	-0-		-0-
04		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	5 1	1079	3	N	-0-		-0-
05		1147 N	1045	-0-	-102	-0-	5 1	1040	3	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	8002 PERF. 7341 - 7860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-		-0-
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-		-0-
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1572	-0-	-78	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-		-0-
05		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-		-0-
-----														
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999										TOTAL DEPTH	7615 PERF. 7041 - 7470			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999										TOTAL DEPTH	7170 PERF. 6663 - 7070			
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-		-0-
01		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-		-0-
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-		-0-
03		2914 X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-		-0-
04		2820 X	2454	-0-	-366	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-		-0-
05		2914 N	2414	-0-	-500	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-		-0-
-----														
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999										TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6787 - 7218			
12		1085 N	838	-0-	-247	-0-	4	1	834	3	Y	-0-		7
01		961 N	899	-0-	-62	-0-	5	1	894	3	Y	-0-		7
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-		7
03		837 N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-		7
04		870 N	565	-0-	-305	-0-	3	1	562	3	Y	-0-		7
05		1085 N	542	-0-	-543	-0-	3	1	539	3	Y	-0-		7
-----														
SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	7270 PERF. 6723 - 7168			
12		2697 N	2203	-0-	-494	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-		-0-
01		2697 N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-		-0-
02		2520 N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	3	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3102	-0-	102	295	15	1	3087	3	Y	-0-		-0-
*05		3100 N	3538	-0-	438	733	17	1	3521	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999										TOTAL DEPTH	7515 PERF. 7031 - 7404			
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-		-0-
02		1764 N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-		-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-		-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	N	-0-		-0-
*05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-		-0-
-----														
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999										TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7041 - 7401			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT, RUFUS		WELL #:	4	RRCID ->	175295	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7072 - 7443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	129 1	3728 2	N	-0-	-0-
01		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	121 1	3555 2	N	-0-	-0-
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	115 1	3372 2	N	-0-	-0-
03		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	127 1	3708 2	N	-0-	-0-
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	125 1	3657 2	N	-0-	-0-
*05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	137 1	3670 2	N	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	175805	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7070 - 7450
12		5053 X	4725	-0-	-328	-0-	158 1	4567 2	Y	-0-	-0-
01		4960 X	4562	-0-	-398	-0-	150 1	4412 2	Y	-0-	-0-
02		4480 X	4018	-0-	-462	-0-	132 1	3886 2	Y	-0-	-0-
03		4836 X	4557	-0-	-279	-0-	151 1	4406 2	Y	-0-	-0-
04		4590 X	4432	-0-	-158	-0-	147 1	4285 2	Y	-0-	-0-
05		4712 X	4594	-0-	-118	-0-	165 1	4429 2	Y	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	175806	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7064 - 7472
12		6479 X	6186	-0-	-293	-0-	207 1	5979 2	N	-0-	-0-
01		6417 X	6398	-0-	-19	-0-	211 1	6187 2	N	-0-	-0-
02		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	191 1	5605 2	N	-0-	-0-
03		6200 X	6129	-0-	-71	-0-	203 1	5926 2	N	-0-	-0-
04		6180 X	6066	-0-	-114	-0-	201 1	5865 2	N	-0-	-0-
05		6417 X	5966	-0-	-451	-0-	214 1	5752 2	N	-0-	-0-
-----											
FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	175807	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7100 - 7496
12		4123 X	3896	-0-	-227	-0-	130 1	3766 2	N	-0-	-0-
01		4123 X	3916	-0-	-207	-0-	129 1	3787 2	N	-0-	-0-
02		3724 X	3553	-0-	-171	-0-	117 1	3436 2	N	-0-	-0-
03		3968 X	3909	-0-	-59	-0-	129 1	3780 2	N	-0-	-0-
04		3840 X	3802	-0-	-38	-0-	126 1	3676 2	N	-0-	-0-
*05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	142 1	3818 2	N	-0-	-0-
-----											
PETERSON, A. L.		WELL #:	7	RRCID ->	175866	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7330 - 7759
12		3751 X	3519	-0-	-232	-0-	17 1	3502 3	N	-0-	-0-
01		3720 X	3315	-0-	-405	-0-	17 1	3298 3	N	-0-	-0-
02		3360 X	2957	-0-	-403	-0-	14 1	2943 3	N	-0-	-0-
03		3627 X	3132	-0-	-495	-0-	16 1	3116 3	N	-0-	-0-
04		3420 X	3019	-0-	-401	-0-	14 1	3005 3	N	-0-	-0-
05		3534 X	3082	-0-	-452	-0-	15 1	3067 3	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	2	RRCID ->	175891	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	6979 - 7392
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	5 1	948 3	Y	-0-	-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	5 1	1061 3	Y	-0-	-0-
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	4 1	872 3	Y	-0-	-0-
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	936 3	Y	-0-	-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	4 1	910 3	Y	-0-	-0-
05		930 N	899	-0-	-31	-0-	4 1	895 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	8	RRCID ->	175893	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7034 - 7481
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	4 1	705 3	N	-0-	2
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	4 1	764 3	N	-0-	2
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	3 1	616 3	N	-0-	2
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	3 1	614 3	N	-0-	2
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	4 1	806 3	N	-0-	2
*05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	5 1	972 3	N	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	1	1	1	-0-
01	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1	9	1778	3	Y	-0-			-0-
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

12	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	41	1	1180	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	843	-0-	-297	-0-	28	1	815	2	N	-0-			-0-
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

12	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	40	1	1150	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-			-0-
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	38	1	1008	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	N	-0-			-0-
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	2576 N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-			-0-
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-			-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	96	1	2817	2	N	-0-			-0-
*05	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	139	1	4030	2	N	-0-			-0-
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	2	N	-0-			-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-			-0-
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	115	1	3369	2	N	-0-			-0-
*05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	111	1	2975	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

12	5084 X	5071	-0-	-13	-0-	25	1	5046	3	N	-0-			-0-
01	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-			-0-
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-
03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	24	1	5166	3	N	-0-			-0-
*05	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	27	1	5571	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999												TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7371 - 7812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		6882 X	5928	-0-	-954	-0-	29	1	5899	3	N	-0-		-0-
01		6882 X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-		-0-
02		6216 X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-		-0-
03		6541 X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-		-0-
04		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	30	1	6464	3	N	-0-		-0-
05		6355 X	6220	-0-	-135	-0-	30	1	6190	3	N	-0-		-0-
-----														
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999												TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6893 - 7243
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-		-0-
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-		-0-
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-		-0-
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-		-0-
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-		-0-
*05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-		-0-
-----														
GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999												TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073 - 7446
12		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-		-0-
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-		-0-
03		1457 N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1317	-0-	-93	-0-	44	1	1273	2	N	-0-		-0-
*05		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	N	-0-		-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999												TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7210 - 7626
12		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	N	-0-		-0-
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-		-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-		-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-		-0-
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	N	-0-		-0-
*05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-		-0-
-----														
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999												TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7326 - 7880
12		1736 N	1447	-0-	-289	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-		-0-
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-		-0-
02		1540 N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-		-0-
03		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-		-0-
04		1710 N	1604	-0-	-106	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-		-0-
*05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-		-0-
-----														
WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999												TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7439 - 7906
12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	N	-0-		-0-
01		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-		-0-
02		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-		-0-
03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	3	N	-0-		-0-
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	N	-0-		-0-
*05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	20	1	4083	3	N	-0-		-0-
-----														
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999												TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7280 - 7758
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-		3
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-		3
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-		3
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-		3
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1367	3	Y	-0-		3
*05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TCU		WELL #:		4	RRCID ->	176561	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7138 - 7496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39 1	1120 2	N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	37 1	1097 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	33 1	955 2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	35 1	1028 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	34 1	986 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	970	-0-	-115	-0-	35 1	935 2	N	-0-			-0-
-----												
TCU		WELL #:		5	RRCID ->	176562	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7102 - 7444
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCU		WELL #:		6	RRCID ->	176563	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7137 - 7484
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	99 1	2873 2	N	-0-			-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	93 1	2740 2	N	-0-			-0-
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	85 1	2509 2	N	-0-			-0-
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	89 1	2615 2	N	-0-			-0-
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	84 1	2451 2	N	-0-			-0-
*05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	103 1	2774 2	N	-0-			-0-
-----												
TCU		WELL #:		7	RRCID ->	176564	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7142 - 7526
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	121 1	3504 2	N	-0-			-0-
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	121 1	3543 2	N	-0-			-0-
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	92 1	2704 2	N	-0-			-0-
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	97 1	2828 2	N	-0-			-0-
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	93 1	2712 2	N	-0-			-0-
*05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	116 1	3117 2	N	-0-			-0-
-----												
TCU		WELL #:		9	RRCID ->	176566	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7126 - 7474
12	2263 N	1941	-0-	-322	-0-	65 1	1876 2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	68 1	1992 2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1838	-0-	-122	-0-	60 1	1778 2	N	-0-			-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	71 1	2067 2	N	-0-			-0-
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	69 1	2015 2	N	-0-			-0-
*05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	77 1	2066 2	N	-0-			-0-
-----												
TCU		WELL #:		10	RRCID ->	176567	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7157 - 7520
12	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	69 1	1987 2	N	-0-			-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	70 1	2048 2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1881	-0-	-23	-0-	62 1	1819 2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	65 1	1912 2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	65 1	1900 2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	69 1	1859 2	N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, RUFUS		WELL #:		5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7050 - 7420
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	32 1	915 2	N	-0-			-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	30 1	890 2	N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	28 1	827 2	N	-0-			-0-
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	31 1	908 2	N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	30 1	888 2	N	-0-			-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	36 1	954 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT, RUFUS		WELL #:	7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7050 - 7411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		975 N	975	-0-	-0-	33 1	942 2	N	-0-		-0-
01		998 N	998	-0-	-0-	33 1	965 2	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	28 1	824 2	N	-0-		-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	33 1	958 2	N	-0-		-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	32 1	926 2	N	-0-		-0-
*05		1382 N	1382	-0-	-0-	50 1	1332 2	N	-0-		-0-
-----											
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7058 - 7440
12		1829 N	1829	-0-	-0-	61 1	1768 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1755	-0-	-105	58 1	1697 2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1578	-0-	-18	52 1	1526 2	N	-0-		-0-
03		1829 N	1623	-0-	-206	54 1	1569 2	N	-0-		-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	59 1	1719 2	N	-0-		-0-
*05		1775 N	1775	-0-	-0-	64 1	1711 2	N	-0-		-0-
-----											
COX, PEARL		WELL #:	5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7373 - 7857
12		6820 X	6500	-0-	-320	32 1	6468 3	Y	-0-		-0-
01		6820 X	6714	-0-	-106	34 1	6680 3	Y	-0-		-0-
02		6104 X	5946	-0-	-158	29 1	5917 3	Y	-0-		-0-
03		6696 X	6158	-0-	-538	32 1	6126 3	Y	-0-		-0-
04		6510 X	6131	-0-	-379	29 1	6102 3	Y	-0-		-0-
05		6727 X	6210	-0-	-517	30 1	6180 3	Y	-0-		-0-
-----											
MCALISTER, O. H.		WELL #:	9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7071 - 7468
12		3841 X	3841	-0-	-0-	19 1	3822 3	N	-0-		-0-
01		3865 X	3865	-0-	-0-	19 1	3846 3	N	-0-		-0-
02		3385 X	3385	-0-	-0-	16 1	3369 3	N	-0-		-0-
03		3633 X	3633	-0-	-0-	19 1	3614 3	N	-0-		-0-
04		3672 X	3672	-0-	-0-	17 1	3655 3	N	-0-		-0-
*05		3630 X	3630	-0-	-0-	18 1	3612 3	N	-0-		-0-
-----											
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	176746	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7413 - 7890
12		7899 X	7899	-0-	-0-	39 1	7860 3	Y	-0-		-0-
01		7582 X	7582	-0-	-0-	38 1	7544 3	Y	-0-		-0-
02		6830 X	6830	-0-	-0-	33 1	6797 3	Y	-0-		-0-
03		7236 X	7236	-0-	-0-	38 1	7198 3	Y	-0-		-0-
04		7009 X	7009	-0-	-0-	33 1	6976 3	Y	-0-		-0-
05		7223 X	7073	-0-	-150	35 1	7038 3	Y	-0-		-0-
-----											
BLALOCK, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	176761	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7595 - 8235
12		1120 N	1120	-0-	-0-	6 1	1114 3	N	-0-		-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	6 1	1123 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	1006	-0-	-2	5 1	1001 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	1048	-0-	-68	6 1	1042 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	1035	-0-	-45	5 1	1030 3	N	-0-		-0-
*05		1221 N	1221	-0-	-0-	6 1	1215 3	N	-0-		-0-
-----											
Troxell, P. K. GU		WELL #:	5	RRCID ->	176769	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7275 - 7718
12		7595 X	7171	-0-	-424	35 1	7136 3	Y	-0-		-0-
01		7533 X	6830	-0-	-703	34 1	6796 3	Y	-0-		-0-
02		6804 X	6158	-0-	-646	30 1	6128 3	Y	-0-		-0-
03		7440 X	6699	-0-	-741	35 1	6664 3	Y	-0-		-0-
04		7170 X	6378	-0-	-792	30 1	6348 3	Y	-0-		-0-
05		7161 X	6451	-0-	-710	32 1	6419 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 176847		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7061	- 7420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TROXELL, P. K. GU		WELL #:		6	RRCID -> 176890		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7332	- 7772					
12	3627 X	3128	-0-	-499	-0-	-0-	15	1	3113	3	N	-0-					-0-
01	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-
02	3220 X	2930	-0-	-290	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	-0-	16	1	3090	3	N	-0-					-0-
04	3240 X	2994	-0-	-246	-0-	-0-	14	1	2980	3	N	-0-					-0-
05	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-
-----																	
TCU		WELL #:		11	RRCID -> 176892		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH	7636	PERF. 7170	- 7519					
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-					-0-
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-					-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	2666 N	2566	-0-	-100	-0-	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	2580 N	2451	-0-	-129	-0-	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2666 N	2486	-0-	-180	-0-	-0-	89	1	2397	2	Y	-0-					-0-
-----																	
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 176925		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH	7265	PERF. 6751	- 7148					
12	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7123	3	N	-0-					-0-
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-					-0-
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-					-0-
*05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	6942	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:		6	RRCID -> 176949		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7534	- 8125					
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	532	-0-	-119	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		5	RRCID -> 177043		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH	7295	PERF. 6750	- 7164					
12	465 N	382	-0-	-83	-0-	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		6	RRCID -> 177044		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH	7305	PERF. 6783	- 7185					
12	4464 X	3299	-0-	-1165	-0-	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
01	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	-0-	16	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3500 X	2713	-0-	-787	-0-	-0-	13	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	2766	-0-	-1109	-0-	-0-	15	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	3690 X	2652	-0-	-1038	-0-	-0-	12	1	2640	3	N	-0-					-0-
05	3286 X	2611	-0-	-675	-0-	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147										COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7216 - 7650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3596 X	3457	-0-	-139	-0-	116 1	3341 2	N	-0-			-0-		
01		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	121 1	3543 2	N	-0-			-0-		
02		3220 X	3055	-0-	-165	-0-	100 1	2955 2	N	-0-			-0-		
03		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	111 1	3247 2	N	-0-			-0-		
04		3540 X	3468	-0-	-72	-0-	115 1	3353 2	N	-0-			-0-		
05		3658 X	3292	-0-	-366	-0-	118 1	3174 2	N	-0-			-0-		
-----															
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159										COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7167 - 7526
12		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	56 1	1625 2	N	-0-			-0-		
01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	56 1	1637 2	N	-0-			-0-		
02		1540 N	1432	-0-	-108	-0-	47 1	1385 2	N	-0-			-0-		
03		1674 N	1408	-0-	-266	-0-	47 1	1361 2	N	-0-			-0-		
04		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	50 1	1450 2	N	-0-			-0-		
05		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	54 1	1461 2	N	-0-			-0-		
-----															
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198										COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	6917 - 7342
12		3379 X	2428	-0-	-951	-0-	12 1	2416 3	Y	-0-			-0-		
01		3224 X	2704	-0-	-520	-0-	14 1	2690 3	Y	-0-			-0-		
02		2660 X	2475	-0-	-185	-0-	12 1	2463 3	Y	-0-			-0-		
03		2697 X	2595	-0-	-102	-0-	14 1	2581 3	Y	-0-			-0-		
04		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	12 1	2652 3	Y	-0-			-0-		
05		2728 X	2665	-0-	-63	-0-	13 1	2652 3	Y	-0-			-0-		
-----															
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291										COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7200 - 7628
12		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	209 1	6044 2	N	-0-			-0-		
01		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	188 1	5529 2	N	-0-			-0-		
02		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	181 1	5329 2	N	-0-			-0-		
03		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	197 1	5774 2	N	-0-			-0-		
04		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	171 1	4990 2	N	-0-			-0-		
*05		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	188 1	5063 2	N	-0-			-0-		
-----															
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349										COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7275 - 7782
12		4154 X	4034	-0-	-120	-0-	20 1	4014 3	Y	-0-			-0-		
01		4154 X	4123	-0-	-31	-0-	21 1	4102 3	Y	-0-			-0-		
02		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	18 1	3782 3	Y	-0-			-0-		
03		4123 X	3994	-0-	-129	-0-	21 1	3973 3	Y	-0-			-0-		
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	20 1	4189 3	Y	-0-			-0-		
*05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	22 1	4379 3	Y	-0-			-0-		
-----															
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364										COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	6880 - 7352
12		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	14 1	2841 3	Y	-0-			-0-		
01		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	15 1	2936 3	Y	-0-			-0-		
02		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	14 1	2773 3	Y	-0-			-0-		
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	16 1	2944 3	Y	-0-			-0-		
04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	14 1	2883 3	Y	-0-			-0-		
*05		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	14 1	2905 3	Y	-0-			-0-		
-----															
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365										COMPL. DATE	04/15/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7480 - 8050
12		1023 N	974	-0-	-49	-0-	5 1	969 3	N	-0-			-0-		
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	5 1	1050 3	N	-0-			-0-		
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	5 1	921 3	N	-0-			-0-		
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	5 1	1001 3	N	-0-			-0-		
04		1020 N	952	-0-	-68	-0-	4 1	948 3	N	-0-			-0-		
05		1023 N	966	-0-	-57	-0-	5 1	961 3	N	-0-			-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000												TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7483 -	8062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	19 1	3948 3	N	-0-			-0-		
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	18 1	3640 3	N	-0-			-0-		
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	18 1	3643 3	N	-0-			-0-		
03		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	21 1	4033 3	N	-0-			-0-		
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	18 1	3868 3	N	-0-			-0-		
*05		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	20 1	4084 3	N	-0-			-0-		
-----															
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000												TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7294 -	7816
12		3596 X	3488	-0-	-108	-0-	17 1	3471 3	Y	-0-			10		
01		3596 X	3344	-0-	-252	-0-	17 1	3327 3	Y	-0-			10		
02		3248 X	3086	-0-	-162	-0-	15 1	3070 3	Y	1			11		
							1 9								
03		3534 X	3390	-0-	-144	-0-	18 1	3371 3	Y	1			12		
							1 9								
04		3420 X	3220	-0-	-200	-0-	15 1	3205 3	Y	-0-			12		
05		3503 X	3214	-0-	-289	-0-	16 1	3198 3	Y	-0-			12		
-----															
HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000												TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7205 -	7645
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000												TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7206 -	7649
12		1364 N	1088	-0-	-276	-0-	36 1	1052 2	N	-0-			-0-		
01		1333 N	1113	-0-	-220	-0-	37 1	1076 2	N	-0-			-0-		
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	38 1	1108 2	N	-0-			-0-		
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43 1	1248 2	N	-0-			-0-		
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	41 1	1208 2	N	-0-			-0-		
*05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 2	N	-0-			-0-		
-----															
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000												TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7235 -	7654
12		10974 X	9486	-0-	-1488	-0-	47 1	9439 3	Y	-0-			-0-		
01		10726 X	8937	-0-	-1789	-0-	45 1	8892 3	Y	-0-			-0-		
02		9660 X	7426	-0-	-2234	-0-	36 1	7390 3	Y	-0-			-0-		
03		9486 X	7714	-0-	-1772	-0-	40 1	7674 3	Y	-0-			-0-		
04		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	45 1	9557 3	Y	-0-			-0-		
*05		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	49 1	9884 3	Y	-0-			-0-		
-----															
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000												TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7083 -	7500
12		4619 X	4413	-0-	-206	-0-	22 1	4391 3	N	-0-			-0-		
01		4619 X	4267	-0-	-352	-0-	21 1	4246 3	N	-0-			-0-		
02		4172 X	3813	-0-	-359	-0-	19 1	3794 3	N	-0-			-0-		
03		4557 X	4146	-0-	-411	-0-	22 1	4124 3	N	-0-			-0-		
04		4380 X	3971	-0-	-409	-0-	19 1	3952 3	N	-0-			-0-		
05		4402 X	4108	-0-	-294	-0-	20 1	4088 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-			10	1	1966	3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1983	-0-	-125	-0-			10	1	1973	3	N	-0-			-0-
02		1848 N	1798	-0-	-50	-0-			9	1	1789	3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1876	-0-	-108	-0-			10	1	1866	3	N	-0-			-0-
04		1920 N	1839	-0-	-81	-0-			9	1	1830	3	N	-0-			-0-
*05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-			10	1	2107	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			38	1	1099	2	Y	-0-			-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			39	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			35	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			37	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			35	1	1007	2	Y	-0-			-0-
*05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-			40	1	1079	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

12		371 N	371	-0-	-0-	-0-			341	1	30	3	Y	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-			341	1	66	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-			13	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-			8	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-			6	3			Y	-0-			-0-
05		13 N	5	-0-	-8	-0-			5	3			Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

12		4154 X	3795	-0-	-359	-0-			19	1	3776	3	Y	-0-			-0-
01		4154 X	4016	-0-	-138	-0-			20	1	3996	3	Y	-0-			-0-
02		3668 X	3644	-0-	-24	-0-			18	1	3626	3	Y	-0-			-0-
03		3999 X	3932	-0-	-67	-0-			21	1	3911	3	Y	-0-			-0-
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-			19	1	3948	3	Y	-0-			-0-
*05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-			20	1	4094	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-			10	1	2039	3	Y	-0-			-0-
01		1984 N	1832	-0-	-152	-0-			9	1	1821	3	Y	2			2
									2	9							
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			9	1	1770	3	Y	-0-			2
03		1984 N	1937	-0-	-47	-0-			10	1	1927	3	Y	-0-			2
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-			9	1	1860	3	Y	-0-			2
05		1984 N	1822	-0-	-162	-0-			9	1	1813	3	Y	-0-			2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	19 1	3929 3	Y		-0-			-0-
01		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	20 1	3909 3	Y		-0-			-0-
02		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	17 1	3504 3	Y		-0-			-0-
03		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	21 1	3906 3	Y		-0-			-0-
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	18 1	3768 3	Y		-0-			-0-
*05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	19 1	3821 3	Y		-0-			-0-
-----														
SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396														
12		7409 X	6779	-0-	-630	-0-	227 1	6552 2	N		-0-			-0-
01		7347 X	6711	-0-	-636	-0-	221 1	6490 2	N		-0-			-0-
02		6636 X	5980	-0-	-656	-0-	197 1	5783 2	N		-0-			-0-
03		7192 X	6502	-0-	-690	-0-	215 1	6287 2	N		-0-			-0-
04		6630 X	6308	-0-	-322	-0-	209 1	6099 2	N		-0-			-0-
05		6789 X	6491	-0-	-298	-0-	233 1	6258 2	N		-0-			-0-
-----														
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533														
12		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	100 1	2876 2	Y		-0-			-0-
01		2883 N	2865	-0-	-18	-0-	94 1	2771 2	Y		-0-			-0-
02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	87 1	2559 2	Y		-0-			-0-
03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	97 1	2834 2	Y		-0-			-0-
04		2760 N	2738	-0-	-22	-0-	91 1	2647 2	Y		-0-			-0-
05		2883 N	2837	-0-	-46	-0-	102 1	2735 2	Y		-0-			-0-
-----														
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092														
12		930 N	830	-0-	-100	-0-	4 1	826 3	Y		-0-			-0-
01		868 N	756	-0-	-112	-0-	4 1	752 3	Y		-0-			-0-
02		672 N	469	-0-	-203	-0-	2 1	467 3	Y		-0-			-0-
03		837 N	738	-0-	-99	-0-	4 1	724 3	Y		9			9
							10 9							
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	4 1	865 3	Y		3	12 1		-0-
							3 9							
*05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	4 1	836 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
-----														
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509														
12		6820 X	6218	-0-	-602	-0-	208 1	6010 2	Y		-0-			-0-
01		6789 X	5978	-0-	-811	-0-	197 1	5781 2	Y		-0-			-0-
02		6132 X	5779	-0-	-353	-0-	190 1	5589 2	Y		-0-			-0-
03		6727 X	6242	-0-	-485	-0-	206 1	6036 2	Y		-0-			-0-
04		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	211 1	6166 2	Y		-0-			-0-
05		6386 X	6124	-0-	-262	-0-	220 1	5904 2	Y		-0-			-0-
-----														
GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465														
12		12834 X	11818	-0-	-1016	-0-	395 1	11423 2	N		-0-			-0-
01		12617 X	12147	-0-	-470	-0-	400 1	11747 2	N		-0-			-0-
02		11284 X	10731	-0-	-553	-0-	353 1	10378 2	N		-0-			-0-
03		12431 X	11857	-0-	-574	-0-	392 1	11465 2	N		-0-			-0-
04		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	394 1	11508 2	N		-0-			-0-
*05		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	457 1	12269 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	7 1	1351 3	Y	-0-		3	
01		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	7 1	1308 3	Y	-0-		3	
02		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	6 1	1209 3	Y	-0-		3	
03		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	7 1	1270 3	Y	-0-		3	
04		1260 N	1173	-0-	-87	-0-	6 1	1167 3	Y	-0-		3	
05		1333 N	1163	-0-	-170	-0-	6 1	1157 3	Y	-0-		3	
-----													
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033													
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	120 1	3457 2	N	-0-		-0-	
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	123 1	3613 2	N	-0-		-0-	
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	111 1	3260 2	N	-0-		-0-	
03		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	118 1	3451 2	N	-0-		-0-	
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	118 1	3431 2	N	-0-		-0-	
*05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	131 1	3520 2	N	-0-		-0-	
-----													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696													
12		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	25 1	5091 3	N	-0-		-0-	
01		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	25 1	4983 3	N	-0-		-0-	
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	21 1	4404 3	N	-0-		-0-	
03		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	24 1	4553 3	N	-0-		-0-	
04		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	21 1	4472 3	N	-0-		-0-	
*05		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	23 1	4714 3	N	-0-		-0-	
-----													
CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570													
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	4 1	254 2	Y	-0-		-0-	
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	793 3	4 1	Y	-0-		-0-	
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	757 3	3 1	Y	-0-		-0-	
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	662 3	4 1	Y	-0-		-0-	
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	805 3	4 1	Y	-0-		-0-	
*05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	746 3	4 1	Y	4		4	
							729 3	4 9					
-----													
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476													
12		1612 N	1370	-0-	-242	-0-	1370 3		Y	-0-		-0-	
01		1612 N	1445	-0-	-167	-0-	1445 3		Y	-0-		-0-	
02		1316 N	1311	-0-	-5	-0-	1294 3	17 9	Y	15		15	
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1457 3	65 9	Y	59		74	
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1410 3	9 9	Y	8	71 1	11	
*05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1593 3	25 9	Y	23	3 1	31	
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459													
12		4805 X	4435	-0-	-370	-0-	148 1	4287 2	N	-0-		-0-	
01		4774 X	4426	-0-	-348	-0-	146 1	4280 2	N	-0-		-0-	
02		4200 X	3907	-0-	-293	-0-	128 1	3779 2	N	-0-		-0-	
03		4650 X	4369	-0-	-281	-0-	144 1	4225 2	N	-0-		-0-	
04		4320 X	4147	-0-	-173	-0-	137 1	4010 2	N	-0-		-0-	
05		4433 X	4218	-0-	-215	-0-	151 1	4067 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	5079	-0-	-1741	-0-	33	1	5037	3	Y	8		174
01	6820 X	5185	-0-	-1635	-0-	9	9	5136	3	Y	14		188
02	6160 X	4780	-0-	-1380	-0-	34	1	4721	3	Y	25	187 1	26
03	5921 X	5261	-0-	-660	-0-	15	9	5212	3	Y	11		37
*04	5100 X	4904	-0-	-196	-0-	31	1	4822	3	Y	47	84 1	-0-
05	5301 X	5065	-0-	-236	-0-	28	9	5028	3	Y	4	4 1	-0-
						37	1						
						12	9						
						30	1						
						52	9						
						33	1						
						4	9						
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709													
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	30	1	6140	3	N	-0-		-0-
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-		-0-
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-		-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-		-0-
04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	3	N	-0-		-0-
*05	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	26	1	5261	3	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439													
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-		-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-		-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	2	N	-0-		-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	13	1	347	2	N	-0-		-0-
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738													
12	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	6	1	1217	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-		-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	5	1	1161	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-		-0-
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442													
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	N	-0-		-0-
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-		-0-
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-		-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-		-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	73	1	2120	2	N	-0-		-0-
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	79	1	2114	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	10	RRCID ->	178685	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6973 - 7394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4309 X	4236	-0-	-73	-0-	21 1	4215 3	Y	-0-	-0-
01		4278 X	4153	-0-	-125	-0-	21 1	4132 3	Y	-0-	-0-
02		3892 X	3793	-0-	-99	-0-	18 1	3775 3	Y	-0-	-0-
03		4309 X	3886	-0-	-423	-0-	20 1	3866 3	Y	-0-	-0-
04		4170 X	3790	-0-	-380	-0-	18 1	3772 3	Y	-0-	-0-
05		4247 X	3759	-0-	-488	-0-	18 1	3741 3	Y	-0-	-0-
-----											
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	178874	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7240 - 7714
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	27 1	5539 3	N	-0-	-0-
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	27 1	5339 3	N	-0-	-0-
02		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	23 1	4805 3	N	-0-	-0-
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	27 1	5188 3	N	-0-	-0-
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	21 1	4402 3	N	-0-	-0-
*05		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	24 1	4845 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	7	RRCID ->	178950	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7392 - 7940
12		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	30 1	6089 3	Y	-0-	-0-
01		5580 X	5549	-0-	-31	-0-	28 1	5521 3	Y	-0-	-0-
02		5040 X	5013	-0-	-27	-0-	24 1	4989 3	Y	-0-	-0-
03		5580 X	5416	-0-	-164	-0-	28 1	5388 3	Y	-0-	-0-
04		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	25 1	5413 3	Y	-0-	-0-
05		5580 X	5505	-0-	-75	-0-	27 1	5478 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	5	RRCID ->	178954	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7467 - 8003
12		2790 N	2692	-0-	-98	-0-	13 1	2679 3	N	-0-	-0-
01		2759 N	2692	-0-	-67	-0-	13 1	2679 3	N	-0-	-0-
02		2492 N	2469	-0-	-23	-0-	12 1	2457 3	N	-0-	-0-
03		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	14 1	2697 3	N	-0-	-0-
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	12 1	2605 3	N	-0-	-0-
05		2728 N	2669	-0-	-59	-0-	13 1	2656 3	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178997	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7065 - 7469
12		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	46 1	1342 2	Y	-0-	-0-
01		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	46 1	1344 2	Y	-0-	-0-
02		1288 N	1242	-0-	-46	-0-	41 1	1201 2	Y	-0-	-0-
03		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	43 1	1250 2	Y	-0-	-0-
04		1350 N	1200	-0-	-150	-0-	40 1	1160 2	Y	-0-	-0-
05		1364 N	1205	-0-	-159	-0-	43 1	1162 2	Y	-0-	-0-
-----											
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	178998	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7065 - 7468
12		4898 X	4453	-0-	-445	-0-	149 1	4304 2	Y	-0-	-0-
01		4898 X	4077	-0-	-821	-0-	134 1	3943 2	Y	-0-	-0-
02		4424 X	3874	-0-	-550	-0-	127 1	3747 2	Y	-0-	-0-
03		4526 X	4065	-0-	-461	-0-	134 1	3931 2	Y	-0-	-0-
04		4380 X	3882	-0-	-498	-0-	129 1	3753 2	Y	-0-	-0-
05		4464 X	4417	-0-	-47	-0-	159 1	4258 2	Y	-0-	-0-
-----											
DERTING, B. G.		WELL #:	4	RRCID ->	179001	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6970 - 7365
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	6 1	1145 3	N	-0-	-0-
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	6 1	1110 3	N	-0-	-0-
02		1064 N	988	-0-	-76	-0-	5 1	983 3	N	-0-	-0-
03		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	6 1	1092 3	N	-0-	-0-
04		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	5 1	1051 3	N	-0-	-0-
05		1085 N	990	-0-	-95	-0-	5 1	985 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	111 1	3212 2	N	-0-	-0-
01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	111 1	3260 2	N	-0-	-0-
02		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	97 1	2855 2	N	-0-	-0-
03		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	109 1	3185 2	N	-0-	-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	106 1	3104 2	N	-0-	-0-
*05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	115 1	3101 2	N	-0-	-0-
-----											
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985											
12		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	14 1	2877 3	N	-0-	-0-
01		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	10 1	3064 3	N	-0-	-0-
02		2800 N	2825	-0-	25	25	14 1	2811 3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3096	-0-	-4	21	16 1	3080 3	N	-0-	-0-
04		2989 N	2968	-0-	-21	-0-	14 1	2954 3	N	-0-	-0-
05		3100 X	3088	-0-	-12	-0-	15 1	3073 3	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402											
12		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	114 1	3286 2	N	-0-	-0-
01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	115 1	3364 2	N	-0-	-0-
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	101 1	2980 2	N	-0-	-0-
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	110 1	3214 2	N	-0-	-0-
04		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	106 1	3106 2	N	-0-	-0-
*05		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	116 1	3118 2	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424											
12		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	148 1	4291 2	N	-0-	-0-
01		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	147 1	4311 2	N	-0-	-0-
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	130 1	3827 2	N	-0-	-0-
03		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	142 1	4158 2	N	-0-	-0-
04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	137 1	4005 2	N	-0-	-0-
*05		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	153 1	4102 2	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026											
12		4929 X	4397	-0-	-532	-0-	22 1	4375 3	Y	-0-	-0-
01		4929 X	3985	-0-	-944	-0-	20 1	3965 3	Y	-0-	-0-
02		4452 X	3566	-0-	-886	-0-	17 1	3549 3	Y	-0-	-0-
03		4743 X	4398	-0-	-345	-0-	23 1	4375 3	Y	-0-	-0-
04		4410 X	4113	-0-	-297	-0-	19 1	4094 3	Y	-0-	-0-
05		4402 X	4017	-0-	-385	-0-	20 1	3997 3	Y	-0-	-0-
-----											
TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081											
12		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	7 1	1322 3	Y	-0-	-0-
01		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	7 1	1294 3	Y	-0-	-0-
02		1232 N	1160	-0-	-72	-0-	6 1	1154 3	Y	-0-	-0-
03		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	7 1	1247 3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	6 1	1205 3	Y	-0-	-0-
05		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	6 1	1177 3	Y	-0-	-0-
-----											
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460											
12		3906 X	3049	-0-	-857	-0-	15 1	3034 3	Y	-0-	-0-
01		3813 X	2991	-0-	-822	-0-	15 1	2976 3	Y	-0-	-0-
02		3248 X	2699	-0-	-549	-0-	13 1	2686 3	Y	-0-	-0-
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	16 1	3102 3	Y	-0-	-0-
04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	15 1	3216 3	Y	-0-	-0-
05		3038 X	2808	-0-	-230	-0-	14 1	2794 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		6045 X	5767	-0-	-278	-0-	28 1	5739 3	Y	-0-				-0-
01		6045 X	5792	-0-	-253	-0-	29 1	5763 3	Y	-0-				-0-
02		5348 X	5293	-0-	-55	-0-	26 1	5267 3	Y	-0-				-0-
03		5921 X	5798	-0-	-123	-0-	30 1	5768 3	Y	-0-				-0-
04		5730 X	5606	-0-	-124	-0-	26 1	5580 3	Y	-0-				-0-
05		5859 X	5650	-0-	-209	-0-	28 1	5622 3	Y	-0-				-0-
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710														
12		9331 X	8497	-0-	-834	-0-	42 1	8455 3	N	-0-				-0-
01		9238 X	8488	-0-	-750	-0-	42 1	8446 3	N	-0-				-0-
02		8176 X	7417	-0-	-759	-0-	36 1	7381 3	N	-0-				-0-
03		8897 X	8029	-0-	-868	-0-	42 1	7987 3	N	-0-				-0-
04		8520 X	7600	-0-	-920	-0-	36 1	7564 3	N	-0-				-0-
05		8494 X	7729	-0-	-765	-0-	38 1	7691 3	N	-0-				-0-
-----														
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970														
12		7347 X	6515	-0-	-832	-0-	32 1	6483 3	Y	-0-				-0-
01		7316 X	7258	-0-	-58	-0-	36 1	7222 3	Y	-0-				-0-
02		6552 X	6371	-0-	-181	-0-	31 1	6340 3	Y	-0-				-0-
03		7161 X	6540	-0-	-621	-0-	34 1	6506 3	Y	-0-				-0-
04		7020 X	6517	-0-	-503	-0-	30 1	6487 3	Y	-0-				-0-
05		7254 X	6524	-0-	-730	-0-	32 1	6492 3	Y	-0-				-0-
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788														
12		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	18 1	3606 3	N	-0-				-0-
01		3844 X	3581	-0-	-263	-0-	18 1	3563 3	N	-0-				-0-
02		3472 X	3174	-0-	-298	-0-	15 1	3159 3	N	-0-				-0-
03		3844 X	3362	-0-	-482	-0-	18 1	3344 3	N	-0-				-0-
04		3630 X	3304	-0-	-326	-0-	15 1	3289 3	N	-0-				-0-
05		3627 X	3407	-0-	-220	-0-	17 1	3390 3	N	-0-				-0-
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768														
12		5115 X	4736	-0-	-379	-0-	23 1	4713 3	N	-0-				-0-
01		5115 X	4726	-0-	-389	-0-	24 1	4702 3	N	-0-				-0-
02		4620 X	4092	-0-	-528	-0-	20 1	4072 3	N	-0-				-0-
03		4960 X	4325	-0-	-635	-0-	23 1	4302 3	N	-0-				-0-
04		4740 X	4237	-0-	-503	-0-	20 1	4217 3	N	-0-				-0-
05		4743 X	4286	-0-	-457	-0-	21 1	4265 3	N	-0-				-0-
-----														
SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881														
12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	19 1	3853 3	N	-0-				-0-
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	18 1	3635 3	N	-0-				-0-
02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	16 1	3313 3	N	-0-				-0-
03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	19 1	3619 3	N	-0-				-0-
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	16 1	3469 3	N	-0-				-0-
*05		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	17 1	3442 3	N	-0-				-0-
-----														
STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277														
12		2883 X	2850	-0-	-33	-0-	14 1	2836 3	Y	-0-				-0-
01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	15 1	2894 3	Y	-0-				-0-
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	13 1	2635 3	Y	-0-				-0-
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	15 1	2890 3	Y	-0-				-0-
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	13 1	2826 3	Y	-0-				-0-
05		2945 X	2925	-0-	-20	-0-	14 1	2911 3	Y	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000												TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7601 - 7781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		4123 X	4092	-0-	-31	-0-	20 1	4072 3	Y	-0-				-0-	
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	21 1	4272 3	Y	-0-				-0-	
02		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	20 1	4028 3	Y	-0-				-0-	
03		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	23 1	4352 3	Y	-0-				-0-	
04		3990 X	3909	-0-	-81	-0-	18 1	3891 3	Y	-0-				-0-	
05		4123 X	3824	-0-	-299	-0-	19 1	3805 3	Y	-0-				-0-	
-----															
SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000												TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7343 - 7821	
12		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	19 1	3919 3	N	-0-				-0-	
01		4123 X	3896	-0-	-227	-0-	19 1	3877 3	N	-0-				-0-	
02		3724 X	3583	-0-	-141	-0-	17 1	3566 3	N	-0-				-0-	
03		4123 X	3915	-0-	-208	-0-	21 1	3894 3	N	-0-				-0-	
04		3960 X	3722	-0-	-238	-0-	17 1	3705 3	N	-0-				-0-	
05		3968 X	3810	-0-	-158	-0-	19 1	3791 3	N	-0-				-0-	
-----															
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000												TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7448 - 7883	
12		961 N	706	-0-	-255	-0-	4 1	702 3	N	-0-				-0-	
01		744 N	674	-0-	-70	-0-	3 1	671 3	N	-0-				-0-	
02		700 N	531	-0-	-169	-0-	3 1	528 3	N	-0-				-0-	
03		713 N	583	-0-	-130	-0-	3 1	580 3	N	-0-				-0-	
04		660 N	539	-0-	-121	-0-	3 1	536 3	N	-0-				-0-	
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	3 1	558 3	N	-0-				-0-	
-----															
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000												TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7277 - 7697	
12		7037 X	6627	-0-	-410	-0-	33 1	6594 3	Y	-0-				-0-	
01		7006 X	6246	-0-	-760	-0-	31 1	6215 3	Y	-0-				-0-	
02		6160 X	5460	-0-	-700	-0-	26 1	5434 3	Y	-0-				-0-	
03		6727 X	5905	-0-	-822	-0-	31 1	5874 3	Y	-0-				-0-	
04		6420 X	5151	-0-	-1269	-0-	24 1	5127 3	Y	-0-				-0-	
05		6634 X	4749	-0-	-1885	-0-	23 1	4726 3	Y	-0-				-0-	
-----															
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000												TOTAL DEPTH	7883	PERF. 7311 - 7742	
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	4 1	739 3	N	-0-				-0-	
01		744 N	725	-0-	-19	-0-	4 1	721 3	N	-0-				-0-	
02		672 N	653	-0-	-19	-0-	3 1	650 3	N	-0-				-0-	
03		744 N	695	-0-	-49	-0-	4 1	691 3	N	-0-				-0-	
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	3 1	674 3	N	-0-				-0-	
*05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	4 1	714 3	N	-0-				-0-	
-----															
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000												TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7295 - 7715	
12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	28 1	5639 3	N	-0-				-0-	
01		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	28 1	5603 3	N	-0-				-0-	
02		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	24 1	4923 3	N	-0-				-0-	
03		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	28 1	5379 3	N	-0-				-0-	
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	25 1	5336 3	N	-0-				-0-	
*05		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	25 1	5015 3	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	6546	-0-	-429	-0-	32	1	6507	3	Y	6			38
01	6882 X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1	-0-
02	6216 X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1	3
03	6882 X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15			18
04	6540 X	6178	-0-	-362	-0-	29	1	6131	3	Y	16			34
05	6541 X	6282	-0-	-259	-0-	31	1	6222	3	Y	26			60
-----														
PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6342	3	N	-0-			-0-
01	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-			-0-
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-			-0-
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-			-0-
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	25	1	5331	3	N	-0-			-0-
*05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	-0-			-0-
-----														
SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691														
12	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	97	1	2812	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	2753	-0-	-127	-0-	91	1	2662	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-			-0-
-----														
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526														
12	4495 X	4219	-0-	-276	-0-	141	1	4078	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3744	-0-	-366	-0-	124	1	3620	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3841	-0-	-406	-0-	138	1	3703	2	N	-0-			-0-
-----														
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652														
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-			5
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-			5
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			5
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-			5
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	-0-			5
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-			5
-----														
LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478														
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1			1
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38			39
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1	9
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CASTO		WELL #:		1	RRCID ->	179815	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7646 - 8260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	180417	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7025 - 7367
12	2387 N	2245	-0-	-142	-0-	75	1	2170	2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-	-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-	-0-
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-	-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	N	-0-	-0-
*05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	77	1	2061	2	N	-0-	-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	180418	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7017 - 7357
12	4836 X	4540	-0-	-296	-0-	152	1	4388	2	N	-0-	-0-
01	4836 X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-	-0-
02	4340 X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-	-0-
03	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4136	-0-	-394	-0-	137	1	3999	2	N	-0-	-0-
05	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	157	1	4212	2	N	-0-	-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	180419	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6996 - 7353
12	15810 X	13852	-0-	-1958	-0-	463	1	13389	2	N	-0-	-0-
01	15531 X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-	-0-
02	13664 X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-	-0-
03	14663 X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-	-0-
04	13830 X	12710	-0-	-1120	-0-	421	1	12289	2	N	-0-	-0-
05	13857 X	12702	-0-	-1155	-0-	456	1	12246	2	N	-0-	-0-
-----												
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180425	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7705
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
LOGAN, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	180427	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7098 - 7504
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	210	1	6083	2	N	-0-	-0-
01	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-	-0-
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-	-0-
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-	-0-
04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	196	1	5734	2	N	-0-	-0-
*05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	219	1	5886	2	N	-0-	-0-
-----												
YOUNG, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	180429	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7698 - 8372
12	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	27	1	5435	3	N	-0-	-0-
01	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-	-0-
02	4844 X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	3	N	-0-	-0-
03	5425 X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-	-0-
04	5250 X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-	-0-
05	5425 X	5017	-0-	-408	-0-	25	1	4992	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7125 - 7541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	143 1	4125 2	N	-0-			-0-
01		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	144 1	4223 2	N	-0-			-0-
02		3752 X	3546	-0-	-206	-0-	117 1	3429 2	N	-0-			-0-
03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	141 1	4128 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3974	-0-	-46	-0-	132 1	3842 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	4008	-0-	-146	-0-	144 1	3864 2	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000										TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6872 - 7140
12		4092 X	3894	-0-	-198	-0-	133 1	3761 2	N	-0-			-0-
01		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	149 1	3962 2	N	-0-			-0-
02		3668 X	3582	-0-	-86	-0-	116 1	3466 2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3920	-0-	-141	-0-	127 1	3793 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3775	-0-	-215	-0-	186 1	3589 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3874	-0-	-249	-0-	177 1	3697 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000										TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7641 - 8263
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	5 1	912 3	N	-0-			-0-
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	5 1	901 3	N	-0-			-0-
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	4 1	823 3	N	-0-			-0-
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	5 1	866 3	N	-0-			-0-
04		870 N	864	-0-	-6	-0-	4 1	860 3	N	-0-			-0-
05		930 N	803	-0-	-127	-0-	4 1	799 3	N	-0-			-0-
-----													
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000										TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7441 - 7896
12		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	23 1	4604 3	N	-0-			-0-
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	23 1	4565 3	N	-0-			-0-
02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	20 1	4178 3	N	-0-			-0-
03		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	24 1	4468 3	N	-0-			-0-
04		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	21 1	4363 3	N	-0-			-0-
*05		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	26 1	5313 3	N	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000										TOTAL DEPTH	7484	PERF.	6990 - 7354
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	143 1	4120 2	N	-0-			-0-
01		3968 X	3949	-0-	-19	-0-	130 1	3819 2	N	-0-			-0-
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	126 1	3698 2	N	-0-			-0-
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	133 1	3900 2	N	-0-			-0-
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	131 1	3830 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3945	-0-	-23	-0-	142 1	3803 2	N	-0-			-0-
-----													
YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000										TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7769 - 8385
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	11 1	2127 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	2057	-0-	-113	-0-	10 1	2047 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1944	-0-	-16	-0-	9 1	1935 3	N	-0-			-0-
03		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	11 1	2108 3	N	-0-			-0-
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	10 1	2067 3	N	-0-			-0-
05		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	10 1	2113 3	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000										TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6935 - 7338
12		5332 X	4879	-0-	-453	-0-	24 1	4855 3	Y	-0-			-0-
01		5115 X	4637	-0-	-478	-0-	23 1	4614 3	Y	-0-			-0-
02		4620 X	4266	-0-	-354	-0-	21 1	4245 3	Y	-0-			-0-
03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	30 1	5681 3	Y	-0-			-0-
04		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	23 1	4801 3	Y	-0-			-0-
*05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	24 1	4893 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7690	-	8590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		1767 N	884	-0-	-883	-0-	884 3			Y	-0-		-0-	
01		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3			Y	-0-		-0-	
02		1400 N	1251	-0-	-149	-0-	1212 3	39 9	Y	35	35 1		-0-	
03		899 N	599	-0-	-300	-0-	574 3	25 9	Y	23	3 1		20	
04		1170 N	967	-0-	-203	-0-	959 3	8 9	Y	7	19 1		8	
*05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421 3	7 9	Y	6	1 1		13	
CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6824	-	7161
12		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-		-0-	
01		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-	
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	71 1	1925 2	N	-0-			-0-	
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	77 1	2231 2	N	-0-			-0-	
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	110 1	2175 2	N	-0-			-0-	
*05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	103 1	2123 2	N	-0-			-0-	
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001										TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7195	-	7621
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6784	-	7030
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	102 1	2826 2	N	-0-			-0-	
01		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	108 1	2903 2	N	-0-			-0-	
02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	100 1	2804 2	N	-0-			-0-	
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	111 1	3083 2	N	-0-			-0-	
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	154 1	3085 2	N	-0-			-0-	
*05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	148 1	3130 2	N	-0-			-0-	
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7887	-	8640
12		5022 X	4984	-0-	-38	-0-	275 1	4709 2	Y	-0-			-0-	
01		5022 X	4967	-0-	-55	-0-	278 1	4689 2	Y	-0-			-0-	
02		4536 X	4419	-0-	-117	-0-	246 1	4173 2	Y	-0-			-0-	
03		5022 X	4840	-0-	-182	-0-	275 1	4565 2	Y	-0-			-0-	
04		4860 X	4607	-0-	-253	-0-	261 1	4346 2	Y	-0-			-0-	
05		4991 X	4856	-0-	-135	-0-	296 1	4560 2	Y	-0-			-0-	
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7094	-	7405
12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	126 1	3644 2	N	-0-			-0-	
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	124 1	3648 2	N	-0-			-0-	
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	101 1	2961 2	N	-0-			-0-	
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	113 1	3303 2	N	-0-			-0-	
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	113 1	3298 2	N	-0-			-0-	
*05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	124 1	3341 2	N	-0-			-0-	
STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000										TOTAL DEPTH	8364	PERF. 7637	-	8265
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	5 1	977 3	N	-0-			-0-	
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	5 1	931 3	N	-0-			-0-	
02		868 N	854	-0-	-14	-0-	4 1	850 3	N	-0-			-0-	
03		992 N	942	-0-	-50	-0-	5 1	937 3	N	-0-			-0-	
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	4 1	927 3	N	-0-			-0-	
05		961 N	912	-0-	-49	-0-	5 1	907 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4123 X	3897	-0-	-226	-0-	130	1	3767	2	N	-0-					-0-
01		4123 X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-					-0-
02		3724 X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-					-0-
03		4123 X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
04		3840 X	3732	-0-	-108	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
05		3906 X	3747	-0-	-159	-0-	134	1	3613	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					5
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					5
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					5
*05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
01		806 N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
02		700 N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
03		806 N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
04		780 N	760	-0-	-20	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
*05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

12		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
01		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-
02		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-
03		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-
04		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	174	1	5066	2	N	-0-					-0-
*05		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	191	1	5135	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

12		8773 X	8514	-0-	-259	-0-	42	1	8472	3	Y	-0-					-0-
01		8742 X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
02		7812 X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03		8649 X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-
*04		8370 X	8120	-0-	-250	-0-	38	1	8082	3	Y	-0-					-0-
05		8525 X	8384	-0-	-141	-0-	41	1	8295	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2132	-0-	-162	-0-		71	1	2061	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2089	-0-	-143	-0-		69	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1887	-0-	-17	-0-		62	1	1825	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2083	-0-	-56	-0-		69	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		72	1	2090	2	N	-0-			-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		77	1	2081	2	N	-0-			-0-
-----															
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769															
12	6541 X	6355	-0-	-186	-0-		31	1	6324	3	N	-0-			-0-
01	6696 X	6158	-0-	-538	-0-		31	1	6127	3	N	-0-			-0-
02	6048 X	5477	-0-	-571	-0-		27	1	5450	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	5416	-0-	-1280	-0-		28	1	5388	3	N	-0-			-0-
04	6240 X	5025	-0-	-1215	-0-		23	1	5002	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5215	-0-	-1140	-0-		26	1	5189	3	N	-0-			-0-
-----															
BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550															
12	2821 N	2804	-0-	-17	-0-		94	1	2710	2	N	-0-			-0-
01	2852 N	2845	-0-	-7	-0-		94	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	2604 N	2516	-0-	-88	-0-		83	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-		100	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3033	-0-	33	-0-	33	100	1	2933	2	N	-0-			-0-
*05	2937 N	2904	-0-	-33	-0-		104	1	2800	2	N	-0-			-0-
-----															
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905															
12	2511 X	644	-0-	-1867	-0-		3	1	641	3	N	-0-			-0-
01	2511 X	1247	-0-	-1264	-0-		6	1	1241	3	N	-0-			-0-
02	2268 X	1129	-0-	-1139	-0-		6	1	1123	3	N	-0-			-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		10	1	1983	3	N	-0-			-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		9	1	1857	3	N	-0-			-0-
*05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		11	1	2275	3	N	-0-			-0-
-----															
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731															
12	4185 X	4170	-0-	-15	-0-		20	1	4150	3	N	-0-			-0-
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-		21	1	4117	3	N	-0-			-0-
02	3920 X	3592	-0-	-328	-0-		17	1	3575	3	N	-0-			-0-
03	4340 X	3688	-0-	-652	-0-		19	1	3669	3	N	-0-			-0-
04	4200 X	3346	-0-	-854	-0-		16	1	3330	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	3179	-0-	-1006	-0-		16	1	3163	3	N	-0-			-0-
-----															
AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494															
12	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-		294	1	8487	2	N	-0-			-0-
01	8463 X	8251	-0-	-212	-0-		272	1	7979	2	N	-0-			-0-
02	7644 X	7452	-0-	-192	-0-		245	1	7207	2	N	-0-			-0-
03	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-		285	1	8351	2	N	-0-			-0-
04	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-		275	1	8034	2	N	-0-			-0-
*05	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-		306	1	8218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7187 - 7573				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	423	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	410	1	2211	2	N	-0-					-0-
*05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	N	-0-					-0-
-----																
POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000										TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7095 - 7449				
12	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	120	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3813 X	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-
02	3444 X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	154	1	4501	2	Y	-0-					-0-
*05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-					-0-
-----																
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000										TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7008 - 7459				
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
-----																
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7014 - 7446				
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					74
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
03	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
-----																
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7446 - 7968				
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	10	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-					-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	3	N	-0-					-0-
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	N	-0-					-0-
*05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	10	1	3001	3	N	-0-					-0-
-----																
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7174 - 7567				
12	3534 X	3390	-0-	-144	-0-	113	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3263	-0-	-37	-0-	108	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	3379	-0-	-31	-0-	121	1	3258	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7143 - 7559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	2	N	-0-
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	128	1	3735	2	N	-0-
*05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	N	-0-
-----												
BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000										TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7055 - 7393
12		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	2	N	-0-
01		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-
03		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	2	N	-0-
04		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	151	1	4411	2	N	-0-
*05		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	172	1	4609	2	N	-0-
-----												
SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH	7412	PERF. 6894 - 7300
12		6572 X	5928	-0-	-644	-0-	29	1	5899	3	Y	-0-
01		6572 X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-
02		5936 X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-
03		6293 X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-
04		6090 X	5361	-0-	-729	-0-	25	1	5336	3	Y	-0-
05		6169 X	6084	-0-	-85	-0-	30	1	6054	3	Y	-0-
-----												
DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001										TOTAL DEPTH	8193	PERF. 7486 - 8053
12		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	6	1	1276	3	N	-0-
01		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-
02		1176 N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-
03		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-
04		1260 N	1229	-0-	-31	-0-	6	1	1223	3	N	-0-
05		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	6	1	1247	3	N	-0-
-----												
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001										TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7095 - 7525
12		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	Y	-0-
01		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-
02		5320 X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-
03		5890 X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	3	Y	-0-
04		5700 X	5580	-0-	-120	-0-	26	1	5554	3	Y	-0-
05		5890 X	5742	-0-	-148	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-
-----												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001										TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7080 - 7472
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	N	-0-
01		1054 N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-
02		924 N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-
03		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-
05		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	36	1	972	2	N	-0-
-----												
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7117 - 7460
12		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-
01		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	N	-0-
*05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3410 X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			-0-
01		3379 X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
02		3024 X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-			-0-
03		3224 X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-			-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-			-0-
05		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	16	1	3162	3	N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699															
12		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	33	1	6692	3	Y	-0-			5
01		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-			5
02		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-			5
03		6541 X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-			5
04		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	31	1	6553	3	Y	-0-			5
*05		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-			5
-----															
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957															
12		1147 N	918	-0-	-229	-0-	5	1	913	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-			-0-
02		924 N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-			-0-
03		930 N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	3	N	-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-			-0-
05		744 N	348	-0-	-396	-0-	2	1	346	3	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612															
12		5394 X	5269	-0-	-125	-0-	26	1	5243	3	Y	-0-			-0-
01		5394 X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-			-0-
02		4872 X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-			-0-
03		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-			-0-
04		5220 X	5017	-0-	-203	-0-	23	1	4994	3	Y	-0-			-0-
05		5270 X	4994	-0-	-276	-0-	24	1	4970	3	Y	-0-			-0-
-----															
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247															
12		3875 X	3735	-0-	-140	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-			-0-
02		3500 X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-			-0-
03		3875 X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	3	Y	-0-			-0-
04		3690 X	3631	-0-	-59	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3699	-0-	-114	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-			-0-
-----															
BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797															
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-			-0-
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-			-0-
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-			-0-
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-			-0-
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	123	1	3596	2	N	-0-			-0-
*05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	137	1	3673	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7443 - 7943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	2 1	631 3	N	-0-			-0-
01		682 N	517	-0-	-165	-0-	2 1	515 3	N	-0-			-0-
02		560 N	468	-0-	-92	-0-	2 1	466 3	N	-0-			-0-
03		620 N	279	-0-	-341	-0-	2 1	277 3	N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	2 1	518 3	N	-0-			-0-
*05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	2 1	633 3	N	-0-			-0-
-----													
TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000										TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7133 - 7547	
12		4929 X	4927	-0-	-2	-0-	165 1	4762 2	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4631	-0-	-298	-0-	153 1	4478 2	Y	-0-			-0-
02		4452 X	4168	-0-	-284	-0-	137 1	4031 2	Y	-0-			-0-
03		4929 X	4680	-0-	-249	-0-	155 1	4525 2	Y	-0-			-0-
04		4770 X	4552	-0-	-218	-0-	151 1	4401 2	Y	-0-			-0-
05		4929 X	4390	-0-	-539	-0-	158 1	4232 2	Y	-0-			-0-
-----													
SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7256 - 7739	
12		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	505 1	3852 2	N	-0-			-0-
01		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	497 1	3665 2	N	-0-			-0-
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	436 1	2940 2	N	-0-			-0-
03		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	459 1	2551 2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2769	-0-	-111	-0-	440 1	2329 2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2613	-0-	-363	-0-	452 1	2161 2	N	-0-			-0-
-----													
PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7618 - 8248	
12		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	69 1	1191 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	69 1	1171 2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1047	-0-	-157	-0-	58 1	989 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	71 1	1179 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	62 1	1028 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	68 1	1053 2	N	-0-			-0-
-----													
TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001										TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7208 - 7679	
12		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	14 1	2926 3	Y	-0-			-0-
01		3038 X	2953	-0-	-85	-0-	15 1	2938 3	Y	-0-			-0-
02		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	13 1	2668 3	Y	-0-			-0-
03		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	15 1	2848 3	Y	-0-			-0-
04		2850 N	2786	-0-	-64	-0-	13 1	2773 3	Y	-0-			-0-
05		2976 N	2511	-0-	-465	-0-	12 1	2499 3	Y	-0-			-0-
-----													
ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7203 - 7643	
12		1550 N	1097	-0-	-453	-0-	37 1	1060 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	963	-0-	-246	-0-	32 1	931 2	N	-0-			-0-
02		952 N	685	-0-	-267	-0-	23 1	662 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	938	-0-	-147	-0-	31 1	907 2	N	-0-			-0-
04		930 N	787	-0-	-143	-0-	26 1	761 2	N	-0-			-0-
05		744 N	590	-0-	-154	-0-	21 1	569 2	N	-0-			-0-
-----													
ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7197 - 7639	
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	59 1	1691 2	N	-0-			-0-
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	54 1	1574 2	N	-0-			-0-
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53 1	1547 2	N	-0-			-0-
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	57 1	1666 2	N	-0-			-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	56 1	1633 2	N	-0-			-0-
*05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	62 1	1674 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	182287	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7095 - 7507	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	117	1	3379	2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-	-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-	-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-	-0-
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	Y	-0-	-0-
*05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	Y	-0-	-0-
-----												
TITCH, R. L.		WELL #:	6	RRCID ->	182288	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7266 - 7746	
12	3596 X	3405	-0-	-191	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-	-0-
01	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-	-0-
02	3248 X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-	-0-
03	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-	-0-
04	3480 X	3180	-0-	-300	-0-	15	1	3165	3	Y	-0-	-0-
05	3503 X	3207	-0-	-296	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-	-0-
-----												
RENSHAW, ANNA		WELL #:	5	RRCID ->	182289	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7155 - 7739	
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-	-0-
01	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-	-0-
02	1876 N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-	-0-
03	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-	-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-	-0-
*05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-	-0-
-----												
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	182297	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7495 - 7989	
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-	-0-
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-	-0-
02	868 N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-	-0-
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-	-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-	-0-
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	29	1	789	2	N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	182299	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7476 - 7957	
12	403 N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	2	N	-0-	-0-
01	372 N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-	-0-
02	224 N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-	-0-
03	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
-----												
PIRKLE, LORENE		WELL #:	2	RRCID ->	182300	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7611 - 8270	
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	Y	-0-	-0-
01	4712 X	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-	-0-
02	4256 X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-	-0-
03	4712 X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-	-0-
04	4560 X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-	-0-
05	4712 X	4530	-0-	-182	-0-	22	1	4508	3	Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	182302	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7107 - 7517	
12	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	112	1	3247	2	Y	-0-	-0-
01	3565 X	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-	-0-
02	3164 X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-	-0-
03	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-	-0-
04	3240 X	2940	-0-	-300	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-	-0-
05	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7215 - 7660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2263 N	1912	-0-	-351	-0-	64 1	1848 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2129	-0-	-165	-0-	70 1	2059 2	N	-0-			-0-
02		1932 N	1856	-0-	-76	-0-	61 1	1795 2	N	-0-			-0-
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	68 1	1983 2	N	-0-			-0-
04		2070 N	2049	-0-	-21	-0-	68 1	1981 2	N	-0-			-0-
*05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	76 1	2047 2	N	-0-			-0-
-----													
BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000										TOTAL DEPTH	8372	PERF. 7664 - 8302	
12		5642 X	5565	-0-	-77	-0-	27 1	5538 3	N	-0-			-0-
01		5642 X	5621	-0-	-21	-0-	28 1	5593 3	N	-0-			-0-
02		5096 X	5031	-0-	-65	-0-	24 1	5007 3	N	-0-			-0-
03		5642 X	5557	-0-	-85	-0-	29 1	5528 3	N	-0-			-0-
04		5460 X	5346	-0-	-114	-0-	25 1	5321 3	N	-0-			-0-
05		5611 X	5436	-0-	-175	-0-	27 1	5409 3	N	-0-			-0-
-----													
BERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6998 - 7352	
12		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	6 1	1284 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	7 1	1288 3	N	-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	6 1	1147 3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1276	-0-	-26	-0-	7 1	1269 3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	6 1	1204 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	6 1	1253 3	N	-0-			-0-
-----													
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7018 - 7453	
12		4278 X	2408	-0-	-1870	-0-	12 1	2396 3	Y	-0-			-0-
01		4278 X	3704	-0-	-574	-0-	19 1	3685 3	Y	-0-			-0-
02		3612 X	3241	-0-	-371	-0-	16 1	3225 3	Y	-0-			-0-
03		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	20 1	3872 3	Y	-0-			-0-
04		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	18 1	3914 3	Y	-0-			-0-
05		3689 X	3632	-0-	-57	-0-	18 1	3614 3	Y	-0-			-0-
-----													
TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001										TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7129 - 7561	
12		5549 X	5083	-0-	-466	-0-	170 1	4913 2	N	-0-			-0-
01		5487 X	4852	-0-	-635	-0-	160 1	4692 2	N	-0-			-0-
02		4956 X	4361	-0-	-595	-0-	143 1	4218 2	N	-0-			-0-
03		5301 X	5024	-0-	-277	-0-	166 1	4858 2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4897	-0-	-23	-0-	162 1	4735 2	N	-0-			-0-
05		5084 X	5061	-0-	-23	-0-	182 1	4879 2	N	-0-			-0-
-----													
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001										TOTAL DEPTH	8455	PERF. 7680 - 8305	
12		2728 X	2485	-0-	-243	-0-	137 1	2348 2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2471	-0-	-257	-0-	138 1	2333 2	N	-0-			-0-
02		2464 X	2175	-0-	-289	-0-	121 1	2054 2	N	-0-			-0-
03		2604 X	2399	-0-	-205	-0-	136 1	2263 2	N	-0-			-0-
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	144 1	2400 2	N	-0-			-0-
05		2480 X	2330	-0-	-150	-0-	142 1	2188 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7673 - 8173	
12		1550 N	1424	-0-	-126	-0-	7 1	1417 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	6 1	1646 3	N	-0-			-0-
02		1596 N	1506	-0-	-90	-0-	7 1	1499 3	N	-0-			-0-
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	8 1	1551 3	N	-0-			-0-
04		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	7 1	1470 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1454	-0-	-220	-0-	5 1	1449 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7814 - 8745				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7337 - 7913				
12	6727 X	6541	-0-	-186	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					-0-
01	6727 X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-					-0-
02	6076 X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-					-0-
03	6727 X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-					-0-
04	6450 X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6378	3	Y	-0-					-0-
05	6727 X	6423	-0-	-304	-0-	31	1	6392	3	Y	-0-					-0-
-----																
AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7100 - 7499				
12	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					-0-
-----																
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001										TOTAL DEPTH	7582	PERF. 7067 - 7460				
12	4557 X	4452	-0-	-105	-0-	149	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4320 X	4178	-0-	-142	-0-	138	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	4329	-0-	-135	-0-	155	1	4174	2	N	-0-					-0-
-----																
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7112 - 7642				
12	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					3
01	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	8	1	1565	3	Y	5	8	1			-0-
02	1512 N	1302	-0-	-210	-0-	6	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
-----																
ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7199 - 7634				
12	4340 X	4051	-0-	-289	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	4340 X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3643	-0-	-407	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	4048	-0-	-478	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

12	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					-0-
*02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-					-0-
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	30	1	6058	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	17	1	5115	3	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-					-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	3	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	3	N	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-					-0-
*05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	16	1	5013	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	132	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	2	N	-0-					-0-
*05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-			8
						570	3							
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1			9
						518	3							
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6			15
						501	3							
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-			15
						768	3							
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-			15
						687	3							
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	9			24
						725	3							
								10	9					
GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952														
12	2604 X	2040	-0-	-564	-0-	68	1	1972	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	1848 X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	64	1	1863	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	63	1	1701	2	N	-0-			-0-
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890														
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-			-0-
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-			-0-
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-			-0-
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-			-0-
04	4410 X	4390	-0-	-20	-0-	21	1	4369	3	N	-0-			-0-
05	4557 X	4438	-0-	-119	-0-	22	1	4416	3	N	-0-			-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071														
12	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-			-0-
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	Y	-0-			-0-
DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424														
12	3689 X	3686	-0-	-3	-0-	705	1	2981	3	N	-0-			-0-
01	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-			-0-
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3440	-0-	-130	-0-	703	1	2737	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3419	-0-	-270	-0-	726	1	2693	3	N	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014														
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-			-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1519 N	1479	-0-	-40	-0-	7 1	1472 3	Y	-0-			7
01		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	8 1	1491 3	Y	-0-			7
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	7 1	1357 3	Y	6			13
							7 9						
03		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	8 1	1473 3	Y	-0-			13
04		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	7 1	1413 3	Y	-0-	12 1		1
05		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	7 1	1453 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
-----													
FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400													
12		992 N	980	-0-	-12	-0-	33 1	947 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	988	-0-	-35	-0-	33 1	955 2	N	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	28 1	834 2	N	-0-			-0-
03		992 N	943	-0-	-49	-0-	31 1	912 2	N	-0-			-0-
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	35 1	1011 2	N	-0-			-0-
05		961 N	926	-0-	-35	-0-	33 1	893 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407													
12		2046 N	1633	-0-	-413	-0-	55 1	1578 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1437	-0-	-485	-0-	47 1	1390 2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1284	-0-	-312	-0-	42 1	1242 2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1427	-0-	-216	-0-	47 1	1380 2	N	-0-			-0-
*04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	54 1	1572 2	N	-0-			-0-
*05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	76 1	2048 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278													
12		2263 N	2079	-0-	-184	-0-	7 1	2072 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2150	-0-	-113	-0-	7 1	2143 3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1930	-0-	-58	-0-	6 1	1924 3	N	-0-			-0-
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	7 1	2094 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	2018	-0-	-52	-0-	6 1	2012 3	N	-0-			-0-
05		2139 N	2100	-0-	-39	-0-	7 1	2093 3	N	-0-			-0-
-----													
STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277													
12		837 N	489	-0-	-348	-0-	2 1	487 3	Y	-0-			-0-
01		868 N	843	-0-	-25	-0-	4 1	839 3	Y	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	4 1	768 3	Y	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	4 1	828 3	Y	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	4 1	809 3	Y	-0-			-0-
05		868 N	831	-0-	-37	-0-	4 1	827 3	Y	-0-			-0-
-----													
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287													
12		1519 N	1461	-0-	-58	-0-	7 1	1454 3	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	7 1	1469 3	Y	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	7 1	1338 3	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	8 1	1428 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	7 1	1386 3	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	7 1	1423 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	159	1	4606	2	N	-0-
01		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	2	N	-0-
03		4216 X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-
04		4080 X	4029	-0-	-51	-0-	133	1	3896	2	N	-0-
05		4216 X	4098	-0-	-118	-0-	147	1	3951	2	N	-0-
-----												
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266												
12		806 N	664	-0-	-142	-0-	3	1	642	3	Y	17
01		713 N	641	-0-	-72	-0-	19	9	630	3	Y	7
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	8	9	760	3	Y	-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	857	3	Y	4
*05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	4	9	1705	3	Y	16
							18	9				52
-----												
TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593												
12		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	158	1	4560	2	N	-0-
01		3007 X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-
02		2716 X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	2	N	-0-
03		3007 X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	97	1	2823	2	N	-0-
05		3007 X	2540	-0-	-467	-0-	91	1	2449	2	N	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405												
12		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-
01		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-
02		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-
03		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-
04		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	N	-0-
*05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	90	1	2409	2	N	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407												
12		5859 X	4402	-0-	-1457	-0-	147	1	4255	2	N	-0-
01		5859 X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-
02		4620 X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	2	N	-0-
03		4960 X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	2	N	-0-
04		4680 X	3477	-0-	-1203	-0-	115	1	3362	2	N	-0-
*05		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	N	-0-
-----												
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948												
12		2480 N	2400	-0-	-80	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-
01		2418 N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3
02		2212 N	2147	-0-	-65	-0-	3	9	2135	3	Y	2
03		2387 N	2351	-0-	-36	-0-	10	1	2331	3	Y	7
04		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2	9	2208	3	Y	1
05		2387 N	2243	-0-	-144	-0-	12	1	2232	3	Y	1
							8	9				1
							10	1				1
							1	9				1
							11	1				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001										TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7419	-	7997
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	3	Y	-0-	5	
01		2604 N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-	5	
02		2352 N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-	5	
03		2604 N	2339	-0-	-265	-0-	416	1	1897	3	Y	24	-0-	
							26	9						
04		2430 N	2332	-0-	-98	-0-	402	1	1928	3	Y	2	1	
							2	9					1	
*05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	2	3	
							2	9						

  

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001										TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7397	-	8057	
12		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	9	1	1741	3	Y	2	2	1	10
							2	9							
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	25	35	1	-0-
							28	9							
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	8	1	1550	3	Y	8	3	1	5
							9	9							
03		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	9	1	1694	3	Y	5			10
							6	9							
04		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	8	1	1669	3	Y	23			33
							25	9							
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	8	1	1719	3	Y	8	36	1	5
							9	9							

  

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001										TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7102	-	7343
12		3689 X	3523	-0-	-166	-0-	118	1	3405	2	N	-0-	-0-	
01		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-	-0-	
02		3304 X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-	-0-	
03		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	2	N	-0-	-0-	
04		3480 X	3456	-0-	-24	-0-	114	1	3342	2	N	-0-	-0-	
05		3596 X	3560	-0-	-36	-0-	128	1	3432	2	N	-0-	-0-	

  

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001										TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7774	-	8268
12		868 N	232	-0-	-636	-0-	8	1	224	2	N	-0-	-0-	
01		837 N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-	-0-	
02		476 N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-	-0-	
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-	-0-	
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-	-0-	
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	2	N	-0-	-0-	

  

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	7586	PERF. 7075	-	7361
12		1426 N	977	-0-	-449	-0-	5	1	972	3	N	-0-	-0-	
01		1426 N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-	-0-	
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-	-0-	
03		992 N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-	-0-	
04		870 N	761	-0-	-109	-0-	4	1	757	3	N	-0-	-0-	
05		899 N	745	-0-	-154	-0-	4	1	741	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	1278 N	1278 -0- -0- -0-	6 1 1271 3 Y	1	9 1	12						
01	1380 N	1380 -0- -0- -0-	7 1 1371 3 Y	2		14						
02	1092 N	1092 -0- -0- -0-	5 1 1086 3 Y	1		15						
03	1271 N	1234 -0- -37 -0-	7 1 1226 3 Y	1		16						
04	1230 N	965 -0- -265 -0-	5 1 960 3 Y	-0-		16						
05	1209 N	720 -0- -489 -0-	4 1 715 3 Y	1		17						
			1 9									
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893												
12	8184 X	8133 -0- -51 -0-	40 1 8093 3 Y	-0-		-0-						
01	8184 X	8026 -0- -158 -0-	40 1 7986 3 Y	-0-		-0-						
02	7392 X	6825 -0- -567 -0-	33 1 6792 3 Y	-0-		-0-						
03	8184 X	7561 -0- -623 -0-	40 1 7521 3 Y	-0-		-0-						
04	7920 X	7252 -0- -668 -0-	34 1 7218 3 Y	-0-		-0-						
05	8122 X	7440 -0- -682 -0-	36 1 7404 3 Y	-0-		-0-						
GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942												
12	1967 N	1967 -0- -0- -0-	10 1 1957 3 N	-0-		-0-						
01	2201 N	1747 -0- -454 -0-	9 1 1738 3 N	-0-		-0-						
02	2016 N	1364 -0- -652 -0-	7 1 1357 3 N	-0-		-0-						
03	1953 N	1414 -0- -539 -0-	7 1 1407 3 N	-0-		-0-						
04	1680 N	1278 -0- -402 -0-	6 1 1272 3 N	-0-		-0-						
05	1519 N	1300 -0- -219 -0-	6 1 1294 3 N	-0-		-0-						
TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528												
12	1426 N	1405 -0- -21 -0-	47 1 1358 2 N	-0-		-0-						
01	1404 N	1404 -0- -0- -0-	46 1 1358 2 N	-0-		-0-						
02	1288 N	1264 -0- -24 -0-	42 1 1222 2 N	-0-		-0-						
03	1395 N	1314 -0- -81 -0-	43 1 1271 2 N	-0-		-0-						
04	1441 N	1441 -0- -0- -0-	48 1 1393 2 N	-0-		-0-						
05	1395 N	1379 -0- -16 -0-	50 1 1329 2 N	-0-		-0-						
GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956												
12	5454 X	5454 -0- -0- -0-	27 1 5427 3 N	-0-		-0-						
01	5517 X	5517 -0- -0- -0-	28 1 5489 3 N	-0-		-0-						
02	4159 X	4159 -0- -0- -0-	20 1 4139 3 N	-0-		-0-						
03	3573 X	3573 -0- -0- -0-	19 1 3554 3 N	-0-		-0-						
04	3546 X	3546 -0- -0- -0-	17 1 3529 3 N	-0-		-0-						
*05	4034 X	4034 -0- -0- -0-	20 1 4014 3 N	-0-		-0-						
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097												
12	1178 N	1090 -0- -88 -0-	4 1 1086 3 N	-0-		-0-						
01	1240 N	1088 -0- -152 -0-	4 1 1084 3 N	-0-		-0-						
02	1064 N	1052 -0- -12 -0-	3 1 1049 3 N	-0-		-0-						
03	1123 N	1123 -0- -0- -0-	6 1 1117 3 N	-0-		-0-						
04	1074 N	1074 -0- -0- -0-	5 1 1069 3 N	-0-		-0-						
05	1178 N	1108 -0- -70 -0-	5 1 1103 3 N	-0-		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7245 - 7748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	8 1	1517 3	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	8 1	1525 3	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1237	-0-	-135	-0-	6 1	1231 3	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1430	-0-	-89	-0-	8 1	1422 3	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1395	-0-	-75	-0-	7 1	1388 3	Y	-0-			-0-
*05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	7 1	1507 3	Y	-0-			-0-
-----													
ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7229 - 7747	
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	4 1	791 3	Y	-0-			-0-
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	4 1	800 3	Y	-0-			-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	3 1	706 3	Y	-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	4 1	790 3	Y	5			5
							6 9						
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	4 1	746 3	Y	18			23
							20 9						
*05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	4 1	780 3	Y	-0-			23
-----													
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001										TOTAL DEPTH	8047	PERF. 7420 - 7902	
12		6355 X	6196	-0-	-159	-0-	30 1	6166 3	N	-0-			-0-
01		6355 X	5779	-0-	-576	-0-	29 1	5750 3	N	-0-			-0-
02		5768 X	5597	-0-	-171	-0-	27 1	5570 3	N	-0-			-0-
03		6386 X	6141	-0-	-245	-0-	32 1	6109 3	N	-0-			-0-
04		6180 X	5913	-0-	-267	-0-	28 1	5885 3	N	-0-			-0-
05		6200 X	5855	-0-	-345	-0-	29 1	5826 3	N	-0-			-0-
-----													
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7393 - 7852	
12		7440 X	6374	-0-	-1066	-0-	31 1	6343 3	N	-0-			-0-
01		7440 X	6463	-0-	-977	-0-	32 1	6431 3	N	-0-			-0-
02		6636 X	6080	-0-	-556	-0-	30 1	6050 3	N	-0-			-0-
03		7192 X	6466	-0-	-726	-0-	34 1	6432 3	N	-0-			-0-
04		6930 X	6167	-0-	-763	-0-	29 1	6138 3	N	-0-			-0-
05		6727 X	6310	-0-	-417	-0-	31 1	6279 3	N	-0-			-0-
-----													
MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001										TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7107 - 7469	
12		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	10 1	2105 3	N	-0-			-0-
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	11 1	2128 3	N	-0-			-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	9 1	1870 3	N	-0-			-0-
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	10 1	1970 3	N	-0-			-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	9 1	1881 3	N	-0-			-0-
*05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	11 1	2189 3	N	-0-			-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	8046	PERF. 7447 - 7925	
12		1116 N	983	-0-	-133	-0-	5 1	978 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	909	-0-	-269	-0-	5 1	904 3	N	-0-			-0-
02		952 N	787	-0-	-165	-0-	4 1	783 3	N	-0-			-0-
03		992 N	966	-0-	-26	-0-	5 1	961 3	N	-0-			-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	4 1	1351 3	N	-0-			-0-
*05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	8 1	1641 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7442 - 7974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	26 1	5241 3	Y	-0-	-0-	
01		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	18 1	5346 3	Y	-0-	-0-	
02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	25 1	5067 3	Y	-0-	-0-	
03		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	29 1	5558 3	Y	-0-	-0-	
04		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	25 1	5395 3	Y	-0-	-0-	
*05		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	28 1	5783 3	Y	-0-	-0-	
-----												
COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7390 - 7859
12		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	25 1	5020 3	N	-0-	-0-	
01		4960 X	4944	-0-	-16	-0-	25 1	4919 3	N	-0-	-0-	
02		4480 X	4478	-0-	-2	-0-	22 1	4456 3	N	-0-	-0-	
03		4960 X	4924	-0-	-36	-0-	26 1	4898 3	N	-0-	-0-	
04		4800 X	4749	-0-	-51	-0-	22 1	4727 3	N	-0-	-0-	
05		4960 X	4601	-0-	-359	-0-	23 1	4578 3	N	-0-	-0-	
-----												
COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7936 - 8300
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001										TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7704 - 8470
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		Y	-0-	-0-	
01		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032 3		Y	-0-	-0-	
02		1036 N	866	-0-	-170	-0-	831 3	35 9	Y	32	32 1	
03		1178 N	831	-0-	-347	-0-	828 3	3 9	Y	3	3 1	
04		990 N	957	-0-	-33	-0-	957 3		Y	-0-	-0-	
*05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-	-0-	
-----												
WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7298 - 7782
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	5 1	1017 3	Y	-0-	-0-	
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	5 1	1024 3	Y	-0-	-0-	
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	5 1	920 3	Y	-0-	-0-	
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5 1	1000 3	Y	-0-	-0-	
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	5 1	956 3	Y	-0-	-0-	
*05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	5 1	1080 3	Y	-0-	-0-	
-----												
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7193 - 7683
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 184221		COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7839	- 8614
ANDERSON		WELL #:		2								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	6 1	18	1191 3	Y	10 1	28	
						20 9						
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	1115 3	Y		28	
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	5 1	-0-	1044 3	Y		28	
03	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	6 1	-0-	1114 3	Y		28	
04	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	5 1	1	1032 3	Y		29	
						1 9						
05	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	5 1	-0-	1068 3	Y		29	
-----												
MORRIS, J. S. DR.		WELL #:		10	RRCID -> 184222		COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7084	- 7615
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-	
-----												
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 184270		COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7057	- 7437
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73 1	-0-	2098 2	N		-0-	
01	2387 N	2149	-0-	-238	-0-	71 1	-0-	2078 2	N		-0-	
02	2072 N	1755	-0-	-317	-0-	58 1	-0-	1697 2	N		-0-	
03	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	64 1	-0-	1882 2	N		-0-	
04	2070 N	1632	-0-	-438	-0-	54 1	-0-	1578 2	N		-0-	
*05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	86 1	-0-	2301 2	N		-0-	
-----												
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 184271		COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7055	- 7431
12	2170 N	1869	-0-	-301	-0-	63 1	-0-	1806 2	N		-0-	
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-	2431 2	N		-0-	
02	2800 N	3425	-0-	625	625	113 1	-0-	3312 2	N		-0-	
03	2524 N	1899	-0-	-625	-0-	63 1	-0-	1836 2	N		-0-	
04	2430 N	426	-0-	-2004	-0-	14 1	-0-	412 2	N		-0-	
05	2883 X	1051	-0-	-1832	-0-	38 1	-0-	1013 2	N		-0-	
-----												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 184292		COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7684	- 8374
12	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	9 1	-0-	1737 3	Y		9	
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	9 1	2	1748 3	Y		11	
						2 9						
02	1596 N	1577	-0-	-19	-0-	8 1	-0-	1569 3	Y		11	
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	1728 3	Y		11	
04	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	8 1	-0-	1700 3	Y		11	
*05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	1741 3	Y		11	
-----												
COLE TRUSTS 576		WELL #:		1	RRCID -> 184293		COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7803	- 8447
12	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	13 1	-0-	2726 3	Y		-0-	
01	2759 N	2737	-0-	-22	-0-	14 1	-0-	2723 3	Y		-0-	
02	2520 N	2472	-0-	-48	-0-	12 1	-0-	2460 3	Y		-0-	
03	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	14 1	-0-	2712 3	Y		-0-	
04	2640 N	2629	-0-	-11	-0-	12 1	-0-	2617 3	Y		-0-	
05	2728 N	2657	-0-	-71	-0-	13 1	-0-	2644 3	Y		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7389 - 7870
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		8308 X	7765	-0-	-543	-0-	38 1	7727 3	N	-0-	-0-	
01		8277 X	7764	-0-	-513	-0-	39 1	7725 3	N	-0-	-0-	
02		7476 X	7150	-0-	-326	-0-	35 1	7115 3	N	-0-	-0-	
03		8277 X	7721	-0-	-556	-0-	40 1	7681 3	N	-0-	-0-	
04		7920 X	7570	-0-	-350	-0-	35 1	7535 3	N	-0-	-0-	
05		7905 X	7614	-0-	-291	-0-	37 1	7577 3	N	-0-	-0-	
-----												
GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7435 - 7863
12		713 N	539	-0-	-174	-0-	3 1	536 3	N	-0-	-0-	
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	3 1	490 3	N	-0-	-0-	
02		532 N	432	-0-	-100	-0-	2 1	430 3	N	-0-	-0-	
03		527 N	485	-0-	-42	-0-	3 1	482 3	N	-0-	-0-	
04		480 N	471	-0-	-9	-0-	2 1	469 3	N	-0-	-0-	
05		465 N	456	-0-	-9	-0-	2 1	454 3	N	-0-	-0-	
-----												
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7470 - 7968
12		1984 N	1812	-0-	-172	-0-	9 1	1803 3	N	-0-	-0-	
01		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	9 1	1738 3	N	-0-	-0-	
02		1652 N	1545	-0-	-107	-0-	8 1	1537 3	N	-0-	-0-	
03		1798 N	1589	-0-	-209	-0-	8 1	1581 3	N	-0-	-0-	
04		1680 N	1477	-0-	-203	-0-	7 1	1470 3	N	-0-	-0-	
05		1705 N	1492	-0-	-213	-0-	7 1	1485 3	N	-0-	-0-	
-----												
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7570 - 8023
12		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	38 1	7787 3	N	-0-	-0-	
01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	35 1	6871 3	N	-0-	-0-	
02		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	31 1	6372 3	N	-0-	-0-	
03		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	34 1	6492 3	N	-0-	-0-	
04		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	29 1	6201 3	N	-0-	-0-	
*05		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	31 1	6313 3	N	-0-	-0-	
-----												
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	8267	PERF. 7687 - 8151
12		5642 X	4702	-0-	-940	-0-	23 1	4679 3	N	-0-	-0-	
01		5642 X	4943	-0-	-699	-0-	25 1	4918 3	N	-0-	-0-	
02		5096 X	4390	-0-	-706	-0-	21 1	4369 3	N	-0-	-0-	
03		5642 X	4530	-0-	-1112	-0-	24 1	4506 3	N	-0-	-0-	
04		4950 X	4575	-0-	-375	-0-	21 1	4554 3	N	-0-	-0-	
05		4929 X	4333	-0-	-596	-0-	21 1	4312 3	N	-0-	-0-	
-----												
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7262 - 7806
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
-----												
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF. 7705 - 8359
12		6603 X	6302	-0-	-301	-0-	31 1	6271 3	Y	-0-	-0-	
01		6572 X	6242	-0-	-330	-0-	31 1	6211 3	Y	-0-	-0-	
02		5852 X	5471	-0-	-381	-0-	27 1	5444 3	Y	-0-	-0-	
03		6479 X	6039	-0-	-440	-0-	32 1	6007 3	Y	-0-	-0-	
04		6270 X	5819	-0-	-451	-0-	27 1	5792 3	Y	-0-	-0-	
05		6293 X	5872	-0-	-421	-0-	29 1	5843 3	Y	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	184547	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7469 - 7941			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1302 N	697	-0-	-605	-0-	3	1	694	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-			-0-
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	4	1	740	3	N	-0-			-0-
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	N	-0-			-0-
-----														
MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	184548	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7471 - 7943			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TROXELL, P. K. GU		WELL #:	7	RRCID ->	184565	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7346 - 7796			
12	6355 X	5891	-0-	-464	-0-	29	1	5862	3	N	-0-			-0-
01	6355 X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
02	5740 X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-			-0-
03	6355 X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-			-0-
04	6000 X	4967	-0-	-1033	-0-	23	1	4944	3	N	-0-			-0-
05	5890 X	5193	-0-	-697	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-
-----														
TROXELL, P. K. GU		WELL #:	8	RRCID ->	184566	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	7365 - 7810			
12	2604 X	1867	-0-	-737	-0-	9	1	1858	3	N	-0-			-0-
01	2604 N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	8	1	1602	3	N	-0-			-0-
*05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	N	-0-			-0-
-----														
ELKINS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	184574	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6816 - 7102			
12	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	107	1	2461	2	N	-0-			-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-			-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2281	-0-	-261	-0-	116	1	2165	2	N	-0-			-0-
-----														
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	184584	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7035 - 7409			
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1816	-0-	-134	-0-	60	1	1756	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1694	-0-	-352	-0-	61	1	1633	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	983	-0-	-195	-0-	5 1	977 3	Y	1	1 1	-0-
01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	5 1	1070 3	Y	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	5 1	950 3	Y	-0-		-0-
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	5 1	931 3	Y	8		8
04	1050 N	869	-0-	-181	-0-	4 1	865 3	Y	-0-		8
05	1054 N	855	-0-	-199	-0-	4 1	851 3	Y	-0-		8
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730											
12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	23 1	4625 3	N	-0-		-0-
01	4371 X	4327	-0-	-44	-0-	22 1	4305 3	N	-0-		-0-
02	3948 X	3692	-0-	-256	-0-	18 1	3674 3	N	-0-		-0-
03	4371 X	4022	-0-	-349	-0-	21 1	4001 3	N	-0-		-0-
04	4230 X	3882	-0-	-348	-0-	18 1	3864 3	N	-0-		-0-
05	4371 X	3843	-0-	-528	-0-	19 1	3824 3	N	-0-		-0-
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659											
12	3255 X	2828	-0-	-427	-0-	14 1	2814 3	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2530	-0-	-477	-0-	13 1	2517 3	Y	-0-		-0-
02	2688 X	2283	-0-	-405	-0-	11 1	2272 3	Y	-0-		-0-
03	2976 X	1243	-0-	-1733	-0-	6 1	1219 3	Y	16	16 1	-0-
04	2850 X	1570	-0-	-1280	-0-	7 1	1562 3	Y	1	1 1	-0-
05	2821 X	1414	-0-	-1407	-0-	7 1	1407 3	Y	-0-		-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506											
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	3 1	611 3	Y	-0-		-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	4 1	731 3	Y	-0-		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	3 1	706 3	Y	-0-		-0-
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	3 1	615 3	Y	-0-		-0-
04	720 N	530	-0-	-190	-0-	3 1	527 3	Y	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	4 1	771 3	Y	-0-		-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		6820 X	6799	-0-	-21	-0-	33 1	6766 3	N	-0-	-0-
01		6820 X	6817	-0-	-3	-0-	34 1	6783 3	N	-0-	-0-
02		6160 X	6086	-0-	-74	-0-	30 1	6056 3	N	-0-	-0-
03		6820 X	6658	-0-	-162	-0-	35 1	6623 3	N	-0-	-0-
04		6600 X	6416	-0-	-184	-0-	30 1	6386 3	N	-0-	-0-
05		6820 X	6532	-0-	-288	-0-	32 1	6500 3	N	-0-	-0-
-----											
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924											
12		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	14 1	2866 3	N	-0-	-0-
01		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	14 1	2850 3	N	-0-	-0-
02		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	12 1	2497 3	N	-0-	-0-
03		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	16 1	2982 3	N	-0-	-0-
04		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	14 1	2898 3	N	-0-	-0-
*05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	12 1	2446 3	N	-0-	-0-
-----											
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681											
12		10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	52 1	10557 3	N	-0-	-0-
01		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	57 1	11430 3	N	-0-	-0-
02		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	169 1	9980 3	N	-0-	-0-
03		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	475 1	6595 3	N	-0-	-0-
04		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	36 1	7617 3	N	-0-	-0-
*05		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	50 1	10162 3	N	-0-	-0-
-----											
HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635											
12		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	204 1	5902 2	N	-0-	-0-
01		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	217 1	6357 2	N	-0-	-0-
02		5264 X	4815	-0-	-449	-0-	158 1	4657 2	N	-0-	-0-
03		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	198 1	5787 2	N	-0-	-0-
04		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	194 1	5673 2	N	-0-	-0-
*05		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	225 1	6036 2	N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371											
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	6 1	1129 3	Y	5	13
							6 9				
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	5 1	1070 3	Y	2	15
							2 9				
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	5 1	1015 3	Y	-0-	15
03		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	6 1	1046 3	Y	2	17
							2 9				
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	5 1	1154 3	Y	-0-	17
*05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	6 1	1117 3	Y	1	18
							1 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HADDOCK, E. L.		WELL #:	4	RRCID ->	184915	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7207 - 7655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		5270 X	4953	-0-	-317	-0-	166 1	4787 2	N	-0-	-0-
01		5270 X	4798	-0-	-472	-0-	158 1	4640 2	N	-0-	-0-
02		4760 X	4266	-0-	-494	-0-	140 1	4126 2	N	-0-	-0-
03		5270 X	4619	-0-	-651	-0-	153 1	4466 2	N	-0-	-0-
04		4860 X	4522	-0-	-338	-0-	150 1	4372 2	N	-0-	-0-
05		4960 X	4679	-0-	-281	-0-	168 1	4511 2	N	-0-	-0-
-----											
YOUNG, JEAN		WELL #:	3	RRCID ->	184919	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	7680 - 8344
12		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	14 1	2870 3	Y	-0-	-0-
01		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	15 1	2979 3	Y	-0-	-0-
02		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	13 1	2602 3	Y	-0-	-0-
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	15 1	2896 3	Y	-0-	-0-
04		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	13 1	2800 3	Y	-0-	-0-
05		2821 N	2710	-0-	-111	-0-	13 1	2697 3	Y	-0-	-0-
-----											
YOUNG, JEAN		WELL #:	4	RRCID ->	184920	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	7651 - 8331
12		2945 N	2655	-0-	-290	-0-	13 1	2642 3	Y	-0-	-0-
01		2821 N	2454	-0-	-367	-0-	12 1	2442 3	Y	-0-	-0-
02		2548 N	2255	-0-	-293	-0-	11 1	2244 3	Y	-0-	-0-
03		2666 N	2621	-0-	-45	-0-	14 1	2607 3	Y	-0-	-0-
04		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	13 1	2831 3	Y	-0-	-0-
*05		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	15 1	2960 3	Y	-0-	-0-
-----											
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	2	RRCID ->	184955	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7224 - 7650
12		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	520 1	6500 2	N	-0-	-0-
01		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	511 1	6177 2	N	-0-	-0-
02		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	417 1	3626 2	N	-0-	-0-
03		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	568 1	1722 2	N	-0-	-0-
04		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	726 1	1597 2	N	-0-	-0-
*05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	742 1	2004 2	N	-0-	-0-
-----											
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	2	RRCID ->	184958	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7890 - 8634
12		3565 X	3450	-0-	-115	-0-	190 1	3260 3	Y	-0-	-0-
01		3565 X	3043	-0-	-522	-0-	170 1	2873 3	Y	-0-	-0-
02		3444 X	3283	-0-	-161	-0-	183 1	3100 3	Y	-0-	-0-
03		3813 X	3764	-0-	-49	-0-	214 1	3550 3	Y	-0-	-0-
04		3690 X	3548	-0-	-142	-0-	201 1	3347 3	Y	-0-	-0-
*05		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	221 1	3409 3	Y	-0-	-0-
-----											
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	3	RRCID ->	184959	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7889 - 8630
12		4712 X	4070	-0-	-642	-0-	224 1	3846 3	N	-0-	-0-
01		4712 X	4456	-0-	-256	-0-	250 1	4206 3	N	-0-	-0-
02		4256 X	3983	-0-	-273	-0-	222 1	3761 3	N	-0-	-0-
03		4681 X	4325	-0-	-356	-0-	246 1	4079 3	N	-0-	-0-
04		4350 X	4117	-0-	-233	-0-	233 1	3884 3	N	-0-	-0-
05		4464 X	4420	-0-	-44	-0-	269 1	4151 3	N	-0-	-0-
-----											
CHIEF-PENT		WELL #:	2	RRCID ->	184963	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6788 - 7065
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	77 1	2109 2	N	-0-	-0-
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	90 1	2415 2	N	-0-	-0-
02		1960 N	1952	-0-	-8	-0-	69 1	1883 2	N	-0-	-0-
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	76 1	2125 2	N	-0-	-0-
04		2430 N	1989	-0-	-441	-0-	95 1	1894 2	N	-0-	-0-
05		2170 N	2023	-0-	-147	-0-	91 1	1932 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CHIEF-PENT		WELL #:	3	RRCID ->	184964	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6854 - 7160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4730 X	4730	-0-	-0-	166 1	4564 2	N	-0-		-0-
01		4681 X	4598	-0-	-83	165 1	4433 2	N	-0-		-0-
02		4228 X	3962	-0-	-266	136 1	3826 2	N	-0-		-0-
03		4681 X	4237	-0-	-444	146 1	4091 2	N	-0-		-0-
04		4530 X	4058	-0-	-472	194 1	3864 2	N	-0-		-0-
05		4681 X	4118	-0-	-563	184 1	3934 2	N	-0-		-0-
-----											
ACOLA, SAM		WELL #:	2	RRCID ->	184965	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7040 - 7250
12		637 N	637	-0-	-0-	3 1	634 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	3 1	493 3	Y	-0-		-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	169 1	783 3	Y	-0-		-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	346 1	963 3	Y	-0-		-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	180 1	909 3	Y	-0-		-0-
*05		800 N	800	-0-	-0-	4 1	796 3	Y	-0-		-0-
-----											
CASTO		WELL #:	2	RRCID ->	184967	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7636 - 8274
12		2201 N	2119	-0-	-82	117 1	2002 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	2162	-0-	-39	121 1	2041 2	N	-0-		-0-
02		1988 N	1914	-0-	-74	107 1	1807 2	N	-0-		-0-
03		2108 N	2101	-0-	-7	119 1	1982 2	N	-0-		-0-
04		2100 N	2027	-0-	-73	115 1	1912 2	N	-0-		-0-
05		2108 N	2055	-0-	-53	125 1	1930 2	N	-0-		-0-
-----											
VISTA MANUFACTURING		WELL #:	1	RRCID ->	184972	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	7860 - 8590
12		3100 X	3060	-0-	-40	169 1	2891 2	N	-0-		-0-
01		3100 X	2099	-0-	-1001	118 1	1981 2	N	-0-		-0-
02		2800 X	55	-0-	-2745	3 1	52 2	N	-0-		-0-
03		3100 X	1939	-0-	-1161	401 1	1538 2	N	-0-		-0-
04		3871 X	3871	-0-	-0-	1062 1	2809 2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2438	-0-	-631	214 1	2224 2	N	-0-		-0-
-----											
VISTA MANUFACTURING		WELL #:	3	RRCID ->	184973	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	7890 - 8528
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VISTA MANUFACTURING		WELL #:	2	RRCID ->	184974	COMPL. DATE	09/09/2001	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7858 - 8610
12		1233 N	1233	-0-	-0-	6 1	1227 3	N	-0-		-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0-	6 1	1205 3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1028	-0-	-232	5 1	1023 3	N	-0-		-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	7 1	1299 3	N	-0-		-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	6 1	1270 3	N	-0-		-0-
*05		1286 N	1286	-0-	-0-	6 1	1280 3	N	-0-		-0-
-----											
COLE-LUKENS		WELL #:	1	RRCID ->	184981	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	8779 - 9830
12		2077 N	2019	-0-	-58	45 1	1974 2	N	-0-		-0-
01		2115 N	2115	-0-	-0-	70 1	2045 2	N	-0-		-0-
02		1837 N	1837	-0-	-0-	40 1	1797 2	N	-0-		-0-
03		2086 N	2086	-0-	-0-	69 1	2017 2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1987	-0-	-53	66 1	1921 2	N	-0-		-0-
05		2046 N	2023	-0-	-23	73 1	1950 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	184982	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7277 - 7685				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	10	1	2010	3	N	-0-			-0-	
01		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-			-0-	
02		2044 N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-			-0-	
03		2015 N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-	
04		1620 N	1033	-0-	-587	-0-	5	1	1028	3	N	-0-			-0-	
05		1705 N	1076	-0-	-629	-0-	5	1	1071	3	N	-0-			-0-	
-----																
CHIEF-PENT		WELL #:		4	RRCID ->	184994	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6806 - 7120				
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-			-0-	
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-			-0-	
02		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-			-0-	
03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-			-0-	
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	2	N	-0-			-0-	
*05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-			-0-	
-----																
PKF		WELL #:		2	RRCID ->	184995	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7650 - 8264				
12		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	157	1	2694	2	N	-0-			-0-	
01		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-			-0-	
02		2576 X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-			-0-	
03		2852 X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-			-0-	
04		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-			-0-	
*05		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	-0-			-0-	
-----																
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184996	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7613 - 8277				
12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	3	Y	-0-			-0-	
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-			-0-	
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-	
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-			-0-	
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-			-0-	
05		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	10	1	2072	3	Y	-0-			-0-	
-----																
EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184997	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8071 - 8447				
12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	Y	1			13	
							1	9								
01		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			13	
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-			13	
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-			13	
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-			13	
*05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-			13	
-----																
GRAHAM HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	184998	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	7447 - 7929				
12		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-			-0-	
01		1891 N	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-	
02		1512 N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-	
03		1643 N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-			-0-	
04		1410 N	970	-0-	-440	-0-	5	1	965	3	Y	-0-			-0-	
05		1302 N	1059	-0-	-243	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7529 - 8011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7183 - 7565
12		4030 X	3550	-0-	-480	-0-	119	1	3431	2	N	-0-	-0-
01		3999 X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-	-0-
02		3556 X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	2	N	-0-	-0-
03		3782 X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	2	N	-0-	-0-
04		3660 X	3528	-0-	-132	-0-	117	1	3411	2	N	-0-	-0-
*05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	3503	2	N	-0-	-0-
-----													
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7181 - 7639
12		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	209	1	6038	2	N	-0-	-0-
01		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-	-0-
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	2	N	-0-	-0-
03		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-	-0-
04		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	197	1	5756	2	N	-0-	-0-
*05		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	200	1	5369	2	N	-0-	-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001										TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7470 - 7920
12		2914 X	2794	-0-	-120	-0-	14	1	2780	3	N	-0-	-0-
01		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-	-0-
02		2576 X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	3	N	-0-	-0-
03		2790 X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-	-0-
04		2940 X	2345	-0-	-595	-0-	11	1	2334	3	N	-0-	-0-
05		3038 X	1996	-0-	-1042	-0-	10	1	1986	3	N	-0-	-0-
-----													
HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7237 - 7689
12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	247	1	7139	2	N	-0-	-0-
01		7564 X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-	-0-
02		6832 X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	2	N	-0-	-0-
03		7564 X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-	-0-
04		7230 X	6585	-0-	-645	-0-	218	1	6367	2	N	-0-	-0-
05		7378 X	6864	-0-	-514	-0-	246	1	6618	2	N	-0-	-0-
-----													
SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001										TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7862 - 8601
12		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-	-0-
01		1798 N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-	-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-	-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-	-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-	-0-
05		1829 N	1644	-0-	-185	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137										COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7734 - 8428
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	Y	2	10			
01	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	2	9	1940	3	Y	1	11			
02	1792 N	1758	-0-	-34	-0-	1	9	1749	3	Y	-0-	11			
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	Y	1	12			
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1	9	1957	3	Y	-0-	12			
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	9	1	1980	3	Y	-0-	12			
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142										COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6768 - 7112
12	3255 X	3036	-0-	-219	-0-	107	1	2929	2	N	-0-	-0-			
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-	-0-			
02	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-	-0-			
03	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-	-0-			
04	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	136	1	2802	2	N	-0-	-0-			
05	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	135	1	2856	2	N	-0-	-0-			
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150										COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7298 - 7811
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	342	1	191	3	Y	-0-	-0-			
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-	-0-			
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	3	Y	-0-	-0-			
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-	-0-			
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	331	1	148	3	Y	-0-	-0-			
*05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	342	1	104	3	Y	-0-	-0-			
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152										COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7295 - 7675
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-	-0-			
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-	-0-			
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-	-0-			
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-	-0-			
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	18	1	3814	3	N	-0-	-0-			
*05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-	-0-			
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	7702 - 8385
12	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-	-0-			
01	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-	-0-			
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-	-0-			
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-	-0-			
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-	-0-			
*05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-	-0-			
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7568 - 8225
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	28	27 1			
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	31	9	2422	3	Y	-0-	-0-			
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-	-0-			
03	2418 N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-	-0-			
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-	-0-			
05	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	12	1	2370	3	Y	-0-	-0-			



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	22	1	4455	3	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-			-0-
02	4144 X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-			-0-
04	4410 X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4377	-0-	-87	-0-	21	1	4356	3	Y	-0-			-0-
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516														
12	3069 X	1944	-0-	-1125	-0-	65	1	1879	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2598	-0-	-223	-0-	93	1	2505	2	N	-0-			-0-
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313														
12	2387 N	2149	-0-	-238	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	67	1	1806	2	N	-0-			-0-
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7613 - 8171		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	5	1	1573	3	N	-0-		-0-
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-		-0-
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-		-0-
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-		-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-		-0-
*05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	10	1	2087	3	N	-0-		-0-
-----														
ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH	8666	PERF. 8022 - 8550		
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
*05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-		-0-
-----														
BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7874 - 8650		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001										TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7908 - 8670		
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-		5
							217	3						
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-		5
							169	3						
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-		5
							192	3						
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-		5
							189	3						
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-		5
							179	3						
*05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-		5
							182	3						
-----														
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH	8736	PERF. 7890 - 8630		
12		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	5	1	312	2	Y	-0-	17 1	5
							973	3						
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7		12
							1107	3	8	9				
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1		13
							989	3	1	9				
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2		15
							1075	3	2	9				
04		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-		15
							1012	3						
05		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	5	1	332	2	Y	-0-		15
							1034	3						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001											TOTAL DEPTH	7459	PERF.	6865 -	7358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		4464 X	4216	-0-	-248	-0-	21 1	4195 3	Y	-0-			-0-			
01		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	21 1	4167 3	Y	21	21 1		-0-			
							23 9									
02		3976 X	3838	-0-	-138	-0-	19 1	3817 3	Y	2	2 1		-0-			
							2 9									
03		4247 X	3921	-0-	-326	-0-	21 1	3900 3	Y	-0-			-0-			
04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	20 1	4203 3	Y	-0-			-0-			
*05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	21 1	4281 3	Y	-0-			-0-			
-----																
LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001											TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7164 -	7548	
12		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	125 1	5463 2	N	-0-			-0-			
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	145 1	6474 2	N	-0-			-0-			
02		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	133 1	5939 2	N	-0-			-0-			
03		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	145 1	6418 2	N	-0-			-0-			
04		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	149 1	6614 2	N	-0-			-0-			
*05		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	158 1	6427 2	N	-0-			-0-			
-----																
LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001											TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7177 -	7589	
12		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	786 1	2182 2	N	-0-			-0-			
01		3100 N	5091	-0-	1991	1991	857 1	4234 2	N	-0-			-0-			
02		5440 X	3449	-0-	-1991	-0-	732 1	2717 2	N	-0-			-0-			
03		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	809 1	2810 2	N	-0-			-0-			
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	782 1	2699 2	N	-0-			-0-			
*05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	804 1	2453 2	N	-0-			-0-			
-----																
WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001											TOTAL DEPTH	8092	PERF.	7319 -	7933	
*12		961 N	808	-0-	-153	-0-	5 1	803 3	Y	-0-	90 1		27			
*01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	6 1	957 3	Y	-0-			27			
*02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	5 1	787 3	Y	-0-			27			
*03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	6 1	911 3	Y	-0-			27			
*04		930 N	829	-0-	-101	-0-	5 1	824 3	Y	-0-			27			
*05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	6 1	911 3	Y	-0-	27 1		-0-			
-----																
EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001											TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7770 -	8477	
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	5 1	1081 3	Y	1			4			
							1 9									
01		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	5 1	1055 3	Y	1			5			
							1 9									
02		1008 N	992	-0-	-16	-0-	5 1	987 3	Y	-0-			5			
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	6 1	1138 3	Y	5			10			
							6 9									
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	5 1	1089 3	Y	-0-			10			
*05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	5 1	1084 3	Y	-0-			10			
-----																
LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001											TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7204 -	7593	
12		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	463 1	3975 2	N	-0-			-0-			
01		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	496 1	5519 2	N	-0-			-0-			
02		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	474 1	6160 2	N	-0-			-0-			
03		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	524 1	6732 2	N	-0-			-0-			
04		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	485 1	5552 2	N	-0-			-0-			
*05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	445 1	2966 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001										TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7740 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-	-0-	
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4	4	
						4	9						
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	7	11	
						8	9						
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-	11	
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-	11	
*05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-	11	
-----													
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7446 - 7996	
12	8091 X	7657	-0-	-434	-0-	38	1	7619	3	Y	-0-	-0-	
01	8091 X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-	-0-	
02	7308 X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-	-0-	
03	8091 X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-	-0-	
04	7710 X	7629	-0-	-81	-0-	36	1	7593	3	Y	-0-	-0-	
05	8029 X	7975	-0-	-54	-0-	39	1	7936	3	Y	-0-	-0-	
-----													
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7007 - 7337	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7723 - 8421	
12	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-	10	
01	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-	10	
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-	10	
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2	12	
						2	9						
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1	13	
						1	9						
05	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-	13	
-----													
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7753 - 8348	
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-	-0-	
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-	-0-	
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-	-0-	
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-	-0-	
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-	-0-	
*05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-	-0-	
-----													
WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001										TOTAL DEPTH	7438	PERF. 6919 - 7329	
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	20	1	4134	3	N	-0-	-0-	
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-	-0-	
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-	-0-	
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-	-0-	
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	18	1	3841	3	N	-0-	-0-	
*05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	19	1	3808	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ACOLA, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	185968	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7080 -	7290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		713 N	494	-0-	-219	-0-	2 1	492 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	418	-0-	-202	-0-	2 1	416 3	Y	-0-			-0-
02		532 N	261	-0-	-271	-0-	1 1	260 3	Y	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 1	552 3	Y	-0-			-0-
04		390 N	326	-0-	-64	-0-	2 1	324 3	Y	-0-			-0-
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 1	286 3	Y	-0-			-0-
-----													
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	186217	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7848 -	8630	
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	3 1	198 2	Y	-0-			-0-
							619 3						
01		837 N	810	-0-	-27	-0-	3 1	194 2	Y	5			5
							607 3	6 9					
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	3 1	180 2	Y	14	17 1		2
							563 3	15 9					
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	3 1	197 2	Y	2	1 1		3
							618 3	2 9					
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	3 1	191 2	Y	-0-			3
							596 3						
05		837 N	820	-0-	-17	-0-	3 1	196 2	Y	8			11
							612 3	9 9					
-----													
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		5	RRCID ->	186303	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 7854 -	8600	
12		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	20 1	4049 3	Y	-0-			-0-
01		4061 X	3814	-0-	-247	-0-	19 1	3795 3	Y	-0-			-0-
02		3668 X	3653	-0-	-15	-0-	18 1	3635 3	Y	-0-			-0-
03		4061 X	3991	-0-	-70	-0-	21 1	3970 3	Y	-0-			-0-
04		3930 X	3880	-0-	-50	-0-	18 1	3862 3	Y	-0-			-0-
05		4061 X	3967	-0-	-94	-0-	19 1	3948 3	Y	-0-			-0-
-----													
NEIL, AILEEN		WELL #:		3	RRCID ->	186305	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 6854 -	7300	
12		2976 N	2862	-0-	-114	-0-	14 1	2848 3	Y	-0-			-0-
01		2914 N	2873	-0-	-41	-0-	14 1	2859 3	Y	-0-			-0-
02		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	12 1	2546 3	Y	-0-			-0-
03		2852 N	2795	-0-	-57	-0-	15 1	2780 3	Y	-0-			-0-
04		2790 N	2677	-0-	-113	-0-	13 1	2664 3	Y	-0-			-0-
05		2821 N	2734	-0-	-87	-0-	13 1	2721 3	Y	-0-			-0-
-----													
CUFFMAN		WELL #:		5A	RRCID ->	186361	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7740 -	8500	
12		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	25 1	1650 2	N	71			188
							5148 3	78 9					
01		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	26 1	1626 2	N	62	168 1		82
							5081 3	68 9					
02		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	23 1	1483 2	N	46			128
							4639 3	51 9					
03		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	27 1	1628 2	N	56			184
							5094 3	62 9					
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	23 1	1556 2	N	33	170 1		47
							4883 3	36 9					
*05		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	25 1	1603 2	N	45			92
							5005 3	50 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
COLE, BOB				WELL #:	1	RRCID ->	186453	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	7676 - 8235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067			N	-0-			-0-
-----													
MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	7	RRCID ->	186454	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7129 - 7593
12		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	19 1	3848 3	Y	-0-			10
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	19 1	3743 3	Y	26	36 1		-0-
							29 9						
02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	15 1	3085 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	20 1	3871 3	Y	-0-			-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	17 1	3614 3	Y	-0-			-0-
*05		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	18 1	3632 3	Y	-0-			-0-
-----													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"				WELL #:	6	RRCID ->	186460	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7341 - 7721
12		651 N	520	-0-	-131	-0-	3 1	517 3	N	-0-			-0-
01		558 N	378	-0-	-180	-0-	2 1	376 3	N	-0-			-0-
02		504 N	453	-0-	-51	-0-	2 1	451 3	N	-0-			-0-
03		527 N	332	-0-	-195	-0-	2 1	330 3	N	-0-			-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	2 1	355 3	N	-0-			-0-
05		496 N	250	-0-	-246	-0-	1 1	249 3	N	-0-			-0-
-----													
LAMBERT, CHARLIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	186467	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	7263 - 7583
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SANI				WELL #:	1	RRCID ->	186470	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7647 - 8583
12		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	6 1	1201 3	Y	5			5
							6 9						
01		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	6 1	1146 3	Y	-0-			5
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	6 1	1227 3	Y	26	25 1		6
							29 9						
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	7 1	1323 3	Y	18	2 1		22
							20 9						
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	6 1	1242 3	Y	8	21 1		9
							9 9						
05		1395 N	1352	-0-	-43	-0-	7 1	1335 3	Y	9	1 1		17
							10 9						
-----													
GARRETT, R. S. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	186472	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7007 - 7199
12		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	49 1	1406 2	N	-0-			-0-
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	48 1	1420 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1279	-0-	-37	-0-	42 1	1237 2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1382	-0-	-75	-0-	46 1	1336 2	N	-0-			-0-
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	50 1	1473 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	51 1	1373 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-			-0-
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3986	-0-	-242	-0-	19	1	3936	3	Y	28			28
						31	9							
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	1			29
						1	9							
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-			29
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	1			30
						1	9							

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

12	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	21	1	4302	3	Y	17	12	1	19
						19	9							
01	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	21	1	4259	3	Y	1			20
						1	9							
02	4004 X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-			20
03	4433 X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-			20
04	4260 X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-			20
05	4340 X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-			20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	1	1	1	17
						1	9							
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-			17
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-			17
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-			17
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-			17
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-			17

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	13	39	1	2
						14	9							
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11			13
						12	9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13			26
						14	9							
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	3	1	612	3	Y	17	18	1	25
						19	9							
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	3	1	580	3	Y	11	14	1	22
						12	9							
05	651 N	567	-0-	-84	-0-	3	1	556	3	Y	7	15	1	14
						8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:	2	RRCID ->	186569	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7195 - 7541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		107 N	107	-0-	-0-	4 1	103 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	83	-0-	-10	3 1	80 2	N	-0-	-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84			N	-0-	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-	-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:	3	RRCID ->	186570	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7177 - 7537	
12		4400 X	4400	-0-	-0-	1137 1	3263 2	N	-0-	-0-	
01		5175 X	5175	-0-	-0-	1314 1	3861 2	N	-0-	-0-	
02		3737 X	3737	-0-	-0-	496 1	3241 2	N	-0-	-0-	
03		3106 X	3106	-0-	-0-	103 1	3003 2	N	-0-	-0-	
04		3359 X	3359	-0-	-0-	111 1	3248 2	N	-0-	-0-	
*05		2985 X	2985	-0-	-0-	107 1	2878 2	N	-0-	-0-	
-----											
REED, TEDDY		WELL #:	1	RRCID ->	186573	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7397 - 7855	
12		1240 N	1101	-0-	-139	37 1	1064 2	Y	-0-	-0-	
01		1178 N	983	-0-	-195	32 1	951 2	Y	-0-	-0-	
02		1064 N	879	-0-	-185	29 1	850 2	Y	-0-	-0-	
03		1116 N	946	-0-	-170	31 1	915 2	Y	-0-	-0-	
04		960 N	906	-0-	-54	30 1	876 2	Y	-0-	-0-	
05		961 N	914	-0-	-47	33 1	881 2	Y	-0-	-0-	
-----											
RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	186574	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7201 - 7551	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TAYLOR, DAN		WELL #:	2	RRCID ->	186577	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7395 - 8009	
12		1953 N	1864	-0-	-89	9 1	1855 3	Y	-0-	43	
01		1924 N	1924	-0-	-0-	10 1	1914 3	Y	-0-	43	
02		1789 N	1789	-0-	-0-	9 1	1780 3	Y	-0-	43	
03		1860 N	1786	-0-	-74	9 1	1777 3	Y	-0-	43	
04		1860 N	1851	-0-	-9	9 1	1842 3	Y	-0-	43	
05		1984 N	1839	-0-	-145	9 1	1830 3	Y	-0-	43	
-----											
MCKAMY		WELL #:	2	RRCID ->	186582	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7737 - 8009	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
EVERS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 186586		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7849 -	8529
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4340 X	4254	-0-	-86	-0-	21	1	4232	3	Y	1		17
01	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	21	1	4099	3	Y	6		23
02	3892 X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-		23
03	4309 X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-		23
04	4170 X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-		23
05	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-		23
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 186588		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7649 -	8264
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-		-0-
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-		-0-
03	713 N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-		-0-
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-		-0-
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	3	1	699	3	N	-0-		-0-
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 186592		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7607 -	8178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 186597		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7618 -	8173
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	N	-0-		-0-
01	775 N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-		-0-
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-		-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-		-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-		-0-
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-		-0-
-----													
GARRETT, RUFUS		WELL #:		13	RRCID -> 186598		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7085 -	7467
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-		-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-		-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-		-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-		-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	48	1	1281	2	N	-0-		-0-
-----													
KNAPP		WELL #:		7	RRCID -> 186599		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7362 -	7900
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	Y	-0-		-0-
01	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-		-0-
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-		-0-
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-		-0-
04	4470 X	4443	-0-	-27	-0-	21	1	4422	3	Y	-0-		-0-
05	4619 X	4575	-0-	-44	-0-	22	1	4553	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600										COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	7611	-	8260
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
12		4030 X	3890	-0-	-140	-0-		19	1	3871	3	Y	-0-		-0-		
01		4030 X	4024	-0-	-6	-0-		20	1	4004	3	Y	-0-		-0-		
02		3640 X	3572	-0-	-68	-0-		17	1	3555	3	Y	-0-		-0-		
03		4030 X	3928	-0-	-102	-0-		21	1	3907	3	Y	-0-		-0-		
04		3900 X	3811	-0-	-89	-0-		18	1	3793	3	Y	-0-		-0-		
05		4030 X	3859	-0-	-171	-0-		19	1	3840	3	Y	-0-		-0-		
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702										COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7058	-	7433
12		12927 X	11725	-0-	-1202	-0-		392	1	11333	2	N	-0-		-0-		
01		12617 X	11527	-0-	-1090	-0-		380	1	11147	2	N	-0-		-0-		
02		11256 X	10244	-0-	-1012	-0-		337	1	9907	2	N	-0-		-0-		
03		12152 X	10921	-0-	-1231	-0-		361	1	10560	2	N	-0-		-0-		
04		11340 X	10834	-0-	-506	-0-		359	1	10475	2	N	-0-		-0-		
05		11718 X	10867	-0-	-851	-0-		390	1	10477	2	N	-0-		-0-		
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704										COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7338	-	7836
12		2263 N	2246	-0-	-17	-0-		75	1	2171	3	Y	-0-		-0-		
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		73	1	2311	3	Y	-0-		-0-		
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		66	1	2098	3	Y	-0-		-0-		
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		75	1	2271	3	Y	-0-		-0-		
04		2250 N	2238	-0-	-12	-0-		71	1	2167	3	Y	-0-		-0-		
05		2325 N	1922	-0-	-403	-0-		57	1	1865	3	Y	-0-		-0-		
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705										COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7295	-	7813
12		1736 N	1645	-0-	-91	-0-		8	1	1637	3	Y	-0-		-0-		
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		10	1	1913	3	Y	-0-		-0-		
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		8	1	1642	3	Y	-0-		-0-		
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		9	1	1776	3	Y	-0-		-0-		
04		1800 N	1677	-0-	-123	-0-		8	1	1669	3	Y	-0-		-0-		
05		1829 N	1673	-0-	-156	-0-		8	1	1665	3	Y	-0-		-0-		
BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706										COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7133	-	7507
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		102	1	2946	2	N	-0-		-0-		
01		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		103	1	3030	2	N	-0-		-0-		
02		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		90	1	2633	2	N	-0-		-0-		
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		99	1	2910	2	N	-0-		-0-		
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		98	1	2866	2	N	-0-		-0-		
05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		98	1	2630	2	N	-0-		-0-		
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707										COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7143	-	7511
12		3813 X	3659	-0-	-154	-0-		122	1	3537	2	N	-0-		-0-		
01		3813 X	3731	-0-	-82	-0-		123	1	3608	2	N	-0-		-0-		
02		3416 X	3310	-0-	-106	-0-		109	1	3201	2	N	-0-		-0-		
03		3751 X	3685	-0-	-66	-0-		122	1	3563	2	N	-0-		-0-		
04		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		127	1	3708	2	N	-0-		-0-		
05		3720 X	3675	-0-	-45	-0-		132	1	3543	2	N	-0-		-0-		
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711										COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7619	-	8234
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		17	1	3448	3	N	-0-		-0-		
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		17	1	3371	3	N	-0-		-0-		
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		15	1	3164	3	N	-0-		-0-		
03		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		18	1	3456	3	N	-0-		-0-		
04		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		16	1	3314	3	N	-0-		-0-		
*05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		17	1	3387	3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
CUFFMAN				WELL #:	3	RRCID ->	186731	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7736 - 8490
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	-0-	
						811	3						
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-	-0-	
						786	3						
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-	-0-	
						775	3						
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-	-0-	
						882	3						
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13	13	
						850	3	14	9				
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8	21	
						845	3	9	9				
-----													
CUFFMAN				WELL #:	4	RRCID ->	186732	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7772 - 8550
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-	15	
						315	3						
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2	17	
						369	3	2	9				
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23 1	
						311	3	23	9				
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2 1	
						416	3	2	9				
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-	15	
						481	3						
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17	32	
						414	3	19	9				
-----													
SHOOP, GLENN P. "G"				WELL #:	2	RRCID ->	187012	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7316 - 7855
12	6138 X	5923	-0-	-215	-0-	29	1	5894	3	Y	-0-	-0-	
						29	1	5805	3	Y	-0-	-0-	
01	6138 X	5834	-0-	-304	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-	-0-	
						30	1	5662	3	Y	-0-	-0-	
02	5488 X	5226	-0-	-262	-0-	26	1	5440	3	Y	-0-	-0-	
						27	1	5571	3	Y	-0-	-0-	
03	6045 X	5692	-0-	-353	-0-								
04	5820 X	5466	-0-	-354	-0-								
05	5921 X	5598	-0-	-323	-0-								
-----													
SHOOP, GLENN P. "E"				WELL #:	7	RRCID ->	187015	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	7335 - 7857
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	-0-	
					34					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	-0-	
					34					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	-0-	
					34					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	-0-	
					34					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	-0-	
					34					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	-0-	
-----													
DUNN, HOBBY ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	187016	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7747 - 8430
12	2666 N	2651	-0-	-15	-0-	13	1	2634	3	Y	4	7	
						4	9						
01	2635 N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1	8	
						1	9						
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-	8	
						14	1	2632	3	Y	-0-	8	
03	2666 N	2646	-0-	-20	-0-	13	1	2658	3	Y	4	12 1	
						4	9						
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2733	3	Y	1	1 1	
						1	9						
05	2759 N	2747	-0-	-12	-0-							-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	8 1	1617 3	Y	-0-		-0-	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	8 1	1606 3	Y	-0-		-0-	
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	7 1	1453 3	Y	-0-		-0-	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	9 1	1610 3	Y	-0-		-0-	
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	7 1	1557 3	Y	-0-		-0-	
*05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	8 1	1594 3	Y	-0-		-0-	
-----												
COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387												
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	8 1	1525 3	Y	-0-		-0-	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	8 1	1667 3	Y	-0-		-0-	
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	8 1	1572 3	Y	-0-		-0-	
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	9 1	1695 3	Y	-0-		-0-	
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	8 1	1641 3	Y	-0-		-0-	
05	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	8 1	1644 3	Y	-0-		-0-	
-----												
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345												
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	141 1	4067 2	N	-0-		-0-	
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	130 1	3807 2	N	-0-		-0-	
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	105 1	3076 2	N	-0-		-0-	
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	114 1	3333 2	N	-0-		-0-	
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	108 1	3163 2	N	-0-		-0-	
*05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	122 1	3268 2	N	-0-		-0-	
-----												
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245												
12	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	10 1	1954 3	N	-0-		-0-	
01	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	10 1	1943 3	N	-0-		-0-	
02	1792 N	1789	-0-	-3	-0-	9 1	1780 3	N	-0-		-0-	
03	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	10 1	1940 3	N	-0-		-0-	
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	9 1	1885 3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	9 1	1923 3	N	-0-		-0-	
-----												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167												
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1	1310 3	N	-0-		-0-	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	6 1	1282 3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	996	-0-	-180	-0-	5 1	991 3	N	-0-		-0-	
03	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	6 1	1106 3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	5 1	1085 3	N	-0-		-0-	
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	5 1	1093 3	N	-0-		-0-	
-----												
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370												
12	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	51 1	1471 2	N	-0-		-0-	
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	52 1	1529 2	N	-0-		-0-	
02	1400 N	1120	-0-	-280	-0-	37 1	1083 2	N	-0-		-0-	
03	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	48 1	1397 2	N	-0-		-0-	
04	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	48 1	1398 2	N	-0-		-0-	
*05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	53 1	1429 2	N	-0-		-0-	
-----												
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229												
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	5 1	1414 3	N	-0-		-0-	
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	5 1	1551 3	N	-0-		-0-	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	7 1	1359 3	N	-0-		-0-	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	8 1	1490 3	N	-0-		-0-	
04	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	6 1	1317 3	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	6 1	1266 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5983 X	5877	-0-	-106	-0-	29 1	5848 3	N	-0-				-0-
01		5983 X	5557	-0-	-426	-0-	28 1	5529 3	N	-0-				-0-
02		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	26 1	5387 3	N	-0-				-0-
03		5983 X	5850	-0-	-133	-0-	31 1	5819 3	N	-0-				-0-
04		5790 X	5459	-0-	-331	-0-	26 1	5433 3	N	-0-				-0-
05		5983 X	5480	-0-	-503	-0-	27 1	5453 3	N	-0-				-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253														
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	10 1	1996 3	N	-0-				-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	10 1	2043 3	N	-0-				-0-
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9 1	1815 3	N	-0-				-0-
03		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	10 1	1970 3	N	-0-				-0-
04		1980 N	1836	-0-	-144	-0-	9 1	1827 3	N	-0-				-0-
05		2015 N	1888	-0-	-127	-0-	9 1	1879 3	N	-0-				-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280														
12		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	8 1	1547 3	N	-0-				-0-
01		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	8 1	1553 3	N	-0-				-0-
02		1428 N	1412	-0-	-16	-0-	7 1	1405 3	N	-0-				-0-
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	8 1	1551 3	N	-0-				-0-
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	7 1	1506 3	N	-0-				-0-
05		1550 N	1529	-0-	-21	-0-	8 1	1521 3	N	-0-				-0-
-----														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460														
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	7 1	1465 3	Y	-0-				-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	7 1	1474 3	Y	-0-				-0-
02		1344 N	1291	-0-	-53	-0-	6 1	1285 3	Y	-0-				-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	8 1	1461 3	Y	-0-				-0-
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	7 1	1424 3	Y	-0-				-0-
05		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	7 1	1393 3	Y	-0-				-0-
-----														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165														
12		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	15 1	3068 3	N	-0-				-0-
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	15 1	3015 3	N	-0-				-0-
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	13 1	2721 3	N	-0-				-0-
03		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	16 1	3093 3	N	-0-				-0-
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	14 1	2995 3	N	-0-				-0-
*05		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	15 1	3005 3	N	-0-				-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236														
12		5673 X	5595	-0-	-78	-0-	27 1	5568 3	N	-0-				-0-
01		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	28 1	5659 3	N	-0-				-0-
02		5124 X	5078	-0-	-46	-0-	25 1	5053 3	N	-0-				-0-
03		5673 X	5519	-0-	-154	-0-	29 1	5490 3	N	-0-				-0-
04		5490 X	5335	-0-	-155	-0-	25 1	5310 3	N	-0-				-0-
05		5673 X	5529	-0-	-144	-0-	27 1	5502 3	N	-0-				-0-
-----														
JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765														
12		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	211 1	6096 2	N	-0-				-0-
01		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	203 1	5964 2	N	-0-				-0-
02		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	177 1	5218 2	N	-0-				-0-
03		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	193 1	5655 2	N	-0-				-0-
04		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	186 1	5435 2	N	-0-				-0-
*05		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	200 1	5371 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4340 X	4272	-0-	-68	-0-	143	1	4129	2	N	-0-					-0-
01		4278 X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-					-0-
02		3864 X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	2	N	-0-					-0-
03		4278 X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-					-0-
04		4140 X	4111	-0-	-29	-0-	136	1	3975	2	N	-0-					-0-
05		4278 X	4164	-0-	-114	-0-	149	1	4015	2	N	-0-					-0-
-----																	
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																	
MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165																	
12		3162 X	3052	-0-	-110	-0-	15	1	3037	3	N	-0-					-0-
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
02		2856 X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					-0-
03		3162 X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-					-0-
04		3090 X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-					-0-
05		3193 X	3131	-0-	-62	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
-----																	
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295																	
12		4650 X	4361	-0-	-289	-0-	146	1	4215	2	N	-0-					-0-
01		4650 X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
02		4200 X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-					-0-
03		4619 X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
04		4320 X	4248	-0-	-72	-0-	141	1	4107	2	N	-0-					-0-
05		4433 X	4327	-0-	-106	-0-	155	1	4172	2	N	-0-					-0-
-----																	
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713																	
12		3968 X	3668	-0-	-300	-0-	18	1	3650	3	N	-0-					-0-
01		3968 X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
02		3584 X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-
03		3813 X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-					-0-
04		3570 X	3458	-0-	-112	-0-	16	1	3442	3	N	-0-					-0-
05		3658 X	3214	-0-	-444	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
-----																	
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898																	
12		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01		4309 X	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	20	1	4299	3	Y	-0-					-0-
*05		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897																	
12		3526 X	3217	-0-	-309	-0-	16	1	3201	3	N	-0-					-0-
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
03		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	14	1	3001	3	N	-0-					-0-
*05		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	14	1	2845	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1023 N	676	-0-	-347	-0-	3	1	673	3	N	-0-	-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	-0-
						9	9					
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	-0-
						1	9					
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-	-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-	-0-
-----												
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894												
12	1984 N	1686	-0-	-298	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-	-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-	-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-	-0-
-----												
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889												
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-	-0-
01	2139 N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-	-0-
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-	-0-
03	2108 N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1363	-0-	-497	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-	-0-
-----												
BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453												
12	2852 N	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	N	-0-	-0-
01	2821 N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-	-0-
02	2548 N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	2	N	-0-	-0-
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	2	N	-0-	-0-
04	2610 N	1753	-0-	-857	-0-	58	1	1695	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	1499	-0-	-888	-0-	54	1	1445	2	N	-0-	-0-
-----												
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484												
12	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-	-0-
01	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-	-0-
02	2156 N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-	-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-	-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-	-0-
05	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	11	1	2312	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001												TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7142 - 7506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2224 N	2224	-0-	-0-	74 1	2150 2		N	-0-			-0-	
01		2511 N	2329	-0-	-182	77 1	2252 2		N	-0-			-0-	
02		2184 N	2054	-0-	-130	68 1	1986 2		N	-0-			-0-	
03		2232 N	2110	-0-	-122	70 1	2040 2		N	-0-			-0-	
04		2308 N	2308	-0-	-0-	76 1	2232 2		N	-0-			-0-	
*05		3100 N	3245	-0-	145	116 1	3129 2		N	-0-			-0-	
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001												TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7102 - 7483
12		5642 X	5516	-0-	-126	514 1	5002 2		Y	-0-			-0-	
01		5673 X	5353	-0-	-320	469 1	4884 2		Y	-0-			-0-	
02		5425 X	5425	-0-	-0-	476 1	4949 2		Y	-0-			-0-	
03		5831 X	5831	-0-	-0-	522 1	5309 2		Y	-0-			-0-	
04		5535 X	5535	-0-	-0-	502 1	5033 2		Y	-0-			-0-	
05		5859 X	5585	-0-	-274	529 1	5056 2		Y	-0-			-0-	
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001												TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7122 - 7493
12		3224 X	3041	-0-	-183	102 1	2939 2		Y	-0-			-0-	
01		3224 X	2996	-0-	-228	99 1	2897 2		Y	-0-			-0-	
02		2912 X	2713	-0-	-199	89 1	2624 2		Y	-0-			-0-	
03		3162 X	2999	-0-	-163	99 1	2900 2		Y	-0-			-0-	
04		2970 X	2917	-0-	-53	97 1	2820 2		Y	-0-			-0-	
05		3038 X	3027	-0-	-11	109 1	2918 2		Y	-0-			-0-	
-----														
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001												TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7624 - 8110
12		6727 X	6284	-0-	-443	31 1	6253 3		Y	-0-			-0-	
01		6541 X	6007	-0-	-534	30 1	5977 3		Y	-0-			-0-	
02		5964 X	5502	-0-	-462	27 1	5475 3		Y	-0-			-0-	
03		6603 X	5892	-0-	-711	31 1	5861 3		Y	-0-			-0-	
04		6390 X	5565	-0-	-825	26 1	5539 3		Y	-0-			-0-	
05		6293 X	5796	-0-	-497	28 1	5768 3		Y	-0-			-0-	
-----														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001												TOTAL DEPTH	8192	PERF. 7487 - 8082
12		3282 X	3282	-0-	-0-	16 1	3266 3		Y	-0-			-0-	
01		3331 X	3331	-0-	-0-	17 1	3314 3		Y	-0-			-0-	
02		2968 X	2968	-0-	-0-	14 1	2954 3		Y	-0-			-0-	
03		3327 X	3327	-0-	-0-	17 1	3310 3		Y	-0-			-0-	
04		3204 X	3204	-0-	-0-	15 1	3189 3		Y	-0-			-0-	
*05		3209 X	3209	-0-	-0-	16 1	3193 3		Y	-0-			-0-	
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001												TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7020 - 7295
12		4039 X	4039	-0-	-0-	135 1	3904 2		N	-0-			-0-	
01		3721 X	3721	-0-	-0-	123 1	3598 2		N	-0-			-0-	
02		2771 X	2771	-0-	-0-	91 1	2680 2		N	-0-			-0-	
03		3505 X	3505	-0-	-0-	116 1	3389 2		N	-0-			-0-	
04		3374 X	3374	-0-	-0-	112 1	3262 2		N	-0-			-0-	
*05		3406 X	3406	-0-	-0-	122 1	3284 2		N	-0-			-0-	
-----														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001												TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7727 - 8429
12		665 N	665	-0-	-0-	3 1	662 3		Y	-0-			3	
01		663 N	663	-0-	-0-	3 1	660 3		Y	-0-			3	
02		616 N	602	-0-	-14	3 1	599 3		Y	-0-			3	
03		671 N	671	-0-	-0-	4 1	667 3		Y	-0-			3	
04		653 N	653	-0-	-0-	3 1	650 3		Y	-0-			3	
05		682 N	656	-0-	-26	3 1	653 3		Y	-0-			3	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001											TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7763	-	8466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		465 N	418	-0-	-47	-0-	2 1	416 3	Y	-0-			-0-			
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	3 1	503 3	Y	2			2			
							2 9									
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	3 1	584 3	Y	1			3			
							1 9									
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 1	555 3	Y	-0-			3			
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	3 1	532 3	Y	-0-			3			
*05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	3 1	605 3	Y	-0-			3			
-----																
ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002											TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6860	-	7150
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	19 1	525 2	N	-0-			-0-			
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	25 1	671 2	N	-0-			-0-			
02		1372 N	640	-0-	-732	-0-	22 1	618 2	N	-0-			-0-			
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	25 1	689 2	N	-0-			-0-			
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 2	N	-0-			-0-			
05		713 N	623	-0-	-90	-0-	28 1	595 2	N	-0-			-0-			
-----																
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002											TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7064	-	7392
12		1271 N	751	-0-	-520	-0-	28 1	723 2	N	-0-			-0-			
01		992 N	754	-0-	-238	-0-	31 1	723 2	N	-0-			-0-			
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	29 1	962 2	N	-0-			-0-			
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	32 1	1168 2	N	-0-			-0-			
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60 1	1065 2	N	-0-			-0-			
05		1085 N	858	-0-	-227	-0-	33 1	825 2	N	-0-			-0-			
-----																
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001											TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7786	-	8510
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001											TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7618	-	8245
12		3968 X	3866	-0-	-102	-0-	19 1	3847 3	N	-0-			-0-			
01		3999 X	3907	-0-	-92	-0-	20 1	3887 3	N	-0-			-0-			
02		3612 X	3539	-0-	-73	-0-	17 1	3522 3	N	-0-			-0-			
03		3999 X	3774	-0-	-225	-0-	20 1	3754 3	N	-0-			-0-			
04		3840 X	3661	-0-	-179	-0-	17 1	3644 3	N	-0-			-0-			
05		3906 X	3675	-0-	-231	-0-	18 1	3657 3	N	-0-			-0-			
-----																
SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001											TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7677	-	8290
12		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	9 1	1751 3	N	-0-			-0-			
01		1798 N	1721	-0-	-77	-0-	9 1	1712 3	N	-0-			-0-			
02		1596 N	1249	-0-	-347	-0-	6 1	1243 3	N	-0-			-0-			
03		1767 N	1457	-0-	-310	-0-	8 1	1449 3	N	-0-			-0-			
04		1680 N	1344	-0-	-336	-0-	6 1	1338 3	N	-0-			-0-			
05		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	7 1	1381 3	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001											TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7683	-	8298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		4030 X	3763	-0-	-267	-0-	12 1	3751	3	N	-0-			-0-	
01		4030 X	3630	-0-	-400	-0-	12 1	3618	3	N	-0-			-0-	
02		3584 X	3323	-0-	-261	-0-	11 1	3312	3	N	-0-			-0-	
03		3937 X	3787	-0-	-150	-0-	13 1	3774	3	N	-0-			-0-	
04		3720 X	3600	-0-	-120	-0-	11 1	3589	3	N	-0-			-0-	
05		3751 X	3565	-0-	-186	-0-	12 1	3553	3	N	-0-			-0-	
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001											TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7698	-	8283
12		2139 N	2131	-0-	-8	-0-	10 1	2121	3	N	-0-			-0-	
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	11 1	2160	3	N	-0-			-0-	
02		2016 N	1949	-0-	-67	-0-	9 1	1940	3	N	-0-			-0-	
03		2139 N	2130	-0-	-9	-0-	11 1	2119	3	N	-0-			-0-	
04		2100 N	2061	-0-	-39	-0-	10 1	2051	3	N	-0-			-0-	
05		2170 N	2144	-0-	-26	-0-	11 1	2133	3	N	-0-			-0-	
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001											TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7690	-	8295
12		4495 X	4052	-0-	-443	-0-	20 1	4032	3	N	-0-			-0-	
01		4495 X	4306	-0-	-189	-0-	22 1	4284	3	N	-0-			-0-	
02		3976 X	3905	-0-	-71	-0-	19 1	3886	3	N	-0-			-0-	
03		4371 X	4286	-0-	-85	-0-	22 1	4264	3	N	-0-			-0-	
04		4170 X	4150	-0-	-20	-0-	19 1	4131	3	N	-0-			-0-	
05		4309 X	4218	-0-	-91	-0-	21 1	4197	3	N	-0-			-0-	
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7708	-	8280
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	7 1	1509	3	N	-0-			-0-	
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	7 1	1397	3	N	-0-			-0-	
02		1344 N	1242	-0-	-102	-0-	6 1	1236	3	N	-0-			-0-	
03		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	7 1	1388	3	N	-0-			-0-	
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	7 1	1381	3	N	-0-			-0-	
*05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	7 1	1451	3	N	-0-			-0-	
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7683	-	8275
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	19 1	3801	3	N	-0-			-0-	
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	19 1	3760	3	N	-0-			-0-	
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	17 1	3541	3	N	-0-			-0-	
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	20 1	3848	3	N	-0-			-0-	
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	17 1	3708	3	N	-0-			-0-	
*05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	18 1	3715	3	N	-0-			-0-	
-----															
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001											TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7685	-	8297
12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	18 1	3642	3	N	-0-			-0-	
01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	17 1	3381	3	N	-0-			-0-	
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	15 1	3170	3	N	-0-			-0-	
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	19 1	3640	3	N	-0-			-0-	
04		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	17 1	3566	3	N	-0-			-0-	
*05		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	17 1	3483	3	N	-0-			-0-	
-----															
BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002											TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7580	-	8193
12		5239 X	5088	-0-	-151	-0-	25 1	5063	3	N	-0-			-0-	
01		5239 X	5081	-0-	-158	-0-	25 1	5056	3	N	-0-			-0-	
02		4732 X	4538	-0-	-194	-0-	22 1	4516	3	N	-0-			-0-	
03		5239 X	5009	-0-	-230	-0-	26 1	4983	3	N	-0-			-0-	
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	24 1	5141	3	N	-0-			-0-	
*05		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	25 1	5146	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	11	RRCID ->	187543	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	7572 - 8203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	23 1	4645 3	N	-0-	-0-
01		4650 X	4621	-0-	-29	-0-	23 1	4598 3	N	-0-	-0-
02		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	20 1	4132 3	N	-0-	-0-
03		4650 X	4552	-0-	-98	-0-	24 1	4528 3	N	-0-	-0-
04		4500 X	4381	-0-	-119	-0-	20 1	4361 3	N	-0-	-0-
05		4650 X	4413	-0-	-237	-0-	22 1	4391 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	11	RRCID ->	187592	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7503 - 8043
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	4 1	856 3	Y	-0-	-0-
01		837 N	735	-0-	-102	-0-	4 1	731 3	Y	-0-	-0-
02		756 N	631	-0-	-125	-0-	3 1	628 3	Y	-0-	-0-
03		837 N	579	-0-	-258	-0-	3 1	576 3	Y	-0-	-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	4 1	828 3	Y	-0-	-0-
*05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	4 1	829 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	9	RRCID ->	187594	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7506 - 8066
12		4805 X	4608	-0-	-197	-0-	23 1	4585 3	Y	-0-	-0-
01		4743 X	4526	-0-	-217	-0-	23 1	4503 3	Y	-0-	-0-
02		4340 X	4064	-0-	-276	-0-	20 1	4044 3	Y	-0-	-0-
03		4805 X	4655	-0-	-150	-0-	24 1	4631 3	Y	-0-	-0-
04		4650 X	4360	-0-	-290	-0-	20 1	4340 3	Y	-0-	-0-
05		4619 X	4362	-0-	-257	-0-	21 1	4341 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	8	RRCID ->	187597	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7530 - 8084
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	27 1	5437 3	Y	-0-	-0-
01		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	27 1	5363 3	Y	-0-	-0-
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	24 1	4840 3	Y	-0-	-0-
03		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	28 1	5366 3	Y	-0-	-0-
04		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	24 1	5177 3	Y	-0-	-0-
05		5363 X	5333	-0-	-30	-0-	26 1	5307 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	15	RRCID ->	187598	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7478 - 8007
12		5394 X	5347	-0-	-47	-0-	26 1	5321 3	Y	-0-	-0-
01		5394 X	5081	-0-	-313	-0-	25 1	5056 3	Y	-0-	-0-
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	24 1	4930 3	Y	-0-	-0-
03		5394 X	5330	-0-	-64	-0-	28 1	5302 3	Y	-0-	-0-
04		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	25 1	5218 3	Y	-0-	-0-
05		5394 X	5268	-0-	-126	-0-	26 1	5242 3	Y	-0-	-0-
-----											
PIRKLE, LORENE		WELL #:	7	RRCID ->	187717	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7620 - 8277
12		6076 X	6005	-0-	-71	-0-	29 1	5976 3	Y	-0-	-0-
01		6076 X	5831	-0-	-245	-0-	29 1	5802 3	Y	-0-	-0-
02		5432 X	5336	-0-	-96	-0-	26 1	5310 3	Y	-0-	-0-
03		6014 X	5852	-0-	-162	-0-	31 1	5821 3	Y	-0-	-0-
04		5820 X	5700	-0-	-120	-0-	27 1	5673 3	Y	-0-	-0-
05		6014 X	5856	-0-	-158	-0-	29 1	5827 3	Y	-0-	-0-
-----											
PIRKLE, LORENE		WELL #:	8	RRCID ->	187719	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7605 - 8256
12		4123 X	3989	-0-	-134	-0-	20 1	3969 3	Y	-0-	-0-
01		4123 X	3953	-0-	-170	-0-	20 1	3933 3	Y	-0-	-0-
02		3724 X	3613	-0-	-111	-0-	18 1	3595 3	Y	-0-	-0-
03		4123 X	3962	-0-	-161	-0-	21 1	3941 3	Y	-0-	-0-
04		3930 X	3824	-0-	-106	-0-	18 1	3806 3	Y	-0-	-0-
05		3999 X	3886	-0-	-113	-0-	19 1	3867 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207																
12	5797 X	5611	-0-	-186	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	5797 X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
02	5208 X	5089	-0-	-119	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
03	5766 X	5566	-0-	-200	-0-	29	1	5537	3	N	-0-					-0-
04	5520 X	5367	-0-	-153	-0-	25	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5642 X	5479	-0-	-163	-0-	27	1	5452	3	N	-0-					-0-
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560																
12	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	24	1	4887	3	Y	14	24	1			-0-
						15	9									
01	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	25	1	4935	3	Y	5					5
						6	9									
02	4704 X	4501	-0-	-203	-0-	22	1	4470	3	Y	8					13
						9	9									
03	5208 X	4833	-0-	-375	-0-	25	1	4806	3	Y	2					15
						2	9									
04	5010 X	4584	-0-	-426	-0-	21	1	4563	3	Y	-0-					15
05	4991 X	4670	-0-	-321	-0-	23	1	4629	3	Y	16					31
						18	9									
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437																
12	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	9	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		8773 X	7813	-0-	-960	-0-	261 1	7552 2	N	-0-			-0-
01		8618 X	7348	-0-	-1270	-0-	242 1	7106 2	N	-0-			-0-
02		7672 X	6878	-0-	-794	-0-	226 1	6652 2	N	-0-			-0-
03		8215 X	7320	-0-	-895	-0-	242 1	7078 2	N	-0-			-0-
04		7770 X	7053	-0-	-717	-0-	234 1	6819 2	N	-0-			-0-
05		7812 X	7229	-0-	-583	-0-	259 1	6970 2	N	-0-			-0-
-----													
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456													
12		5456 X	5200	-0-	-256	-0-	174 1	5026 2	N	-0-			-0-
01		5332 X	5117	-0-	-215	-0-	169 1	4948 2	N	-0-			-0-
02		4788 X	4701	-0-	-87	-0-	155 1	4546 2	N	-0-			-0-
03		5239 X	4835	-0-	-404	-0-	160 1	4675 2	N	-0-			-0-
04		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	173 1	5045 2	N	-0-			-0-
05		5208 X	5032	-0-	-176	-0-	181 1	4851 2	N	-0-			-0-
-----													
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619													
12		2170 N	1990	-0-	-180	-0-	10 1	1980 3	Y	-0-			-0-
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	11 1	2134 3	Y	-0-			-0-
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	10 1	1947 3	Y	-0-			-0-
03		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	12 1	2177 3	Y	-0-			-0-
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	10 1	2132 3	Y	-0-			-0-
05		2170 N	2168	-0-	-2	-0-	11 1	2157 3	Y	-0-			-0-
-----													
ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094													
12		2294 N	2208	-0-	-86	-0-	11 1	2186 3	Y	10			89
							11 9						
01		2263 N	2256	-0-	-7	-0-	11 1	2212 3	Y	30			119
							33 9						
02		2044 N	1999	-0-	-45	-0-	10 1	1967 3	Y	20			139
							22 9						
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	11 1	2149 3	Y	61	172 1		28
							67 9						
04		2190 N	2074	-0-	-116	-0-	10 1	2041 3	Y	21			49
							23 9						
05		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	10 1	2088 3	Y	10	46 1		13
							11 9						
-----													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721													
12		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	147 1	4263 2	N	-0-			-0-
01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	141 1	4144 2	N	-0-			-0-
02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	125 1	3670 2	N	-0-			-0-
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	136 1	3978 2	N	-0-			-0-
04		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	131 1	3834 2	N	-0-			-0-
*05		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	145 1	3888 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	18 1	2663 3	Y	-0-				7
01	2635 N	2607	-0-	-28	-0-	13 1	2592 3	Y	2				9
						2 9							
02	2380 N	2292	-0-	-88	-0-	11 1	2269 3	Y	11				20
						12 9							
03	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	13 1	2393 3	Y	-0-				20
04	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	12 1	2474 3	Y	12				32
						13 9							
*05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	13 1	2662 3	Y	-0-	30 1			-0-
-----													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596													
12	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	9 1	1912 3	Y	-0-				-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	11 1	2106 3	Y	-0-				-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	9 1	1836 3	Y	-0-				-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	11 1	1996 3	Y	-0-				-0-
04	2040 N	1946	-0-	-94	-0-	9 1	1937 3	Y	-0-				-0-
05	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	9 1	1874 3	Y	-0-				-0-
-----													
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450													
12	4495 X	4476	-0-	-19	-0-	150 1	4326 2	N	-0-				-0-
01	4557 X	4554	-0-	-3	-0-	150 1	4404 2	N	-0-				-0-
02	4116 X	3927	-0-	-189	-0-	129 1	3798 2	N	-0-				-0-
03	4557 X	4163	-0-	-394	-0-	138 1	4025 2	N	-0-				-0-
04	4410 X	3992	-0-	-418	-0-	132 1	3860 2	N	-0-				-0-
05	4557 X	4044	-0-	-513	-0-	145 1	3899 2	N	-0-				-0-
-----													
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048													
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	4 1	895 3	Y	-0-				-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	4 1	851 3	Y	-0-				-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	4 1	793 3	Y	-0-				-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5 1	876 3	Y	-0-				-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	4 1	846 3	Y	-0-				-0-
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	4 1	812 3	Y	-0-				-0-
-----													
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034													
12	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	17 1	3483 3	Y	-0-				-0-
01	3534 X	3480	-0-	-54	-0-	17 1	3463 3	Y	-0-				-0-
02	3192 X	3171	-0-	-21	-0-	15 1	3156 3	Y	-0-				-0-
03	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	18 1	3451 3	Y	-0-				-0-
04	3420 X	3351	-0-	-69	-0-	16 1	3335 3	Y	-0-				-0-
05	3503 X	3427	-0-	-76	-0-	17 1	3410 3	Y	-0-				-0-
-----													
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019													
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	16 1	3299 3	N	-0-				-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	17 1	3339 3	N	-0-				-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	15 1	3082 3	N	-0-				-0-
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	18 1	3364 3	N	-0-				-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	15 1	3256 3	N	-0-				-0-
*05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	16 1	3332 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5239 X	4766	-0-	-473	-0-	159	1	4607	2	Y	-0-					-0-
01		5146 X	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02		4648 X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-					-0-
03		5115 X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	2	Y	-0-					-0-
04		4830 X	4826	-0-	-4	-0-	160	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05		4991 X	4941	-0-	-50	-0-	177	1	4764	2	Y	-0-					-0-
-----																	
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337																	
12		5549 X	4387	-0-	-1162	-0-	147	1	4240	2	N	-0-					-0-
01		5549 X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02		5012 X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03		5549 X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04		5370 X	3587	-0-	-1783	-0-	119	1	3468	2	N	-0-					-0-
*05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	2	N	-0-					-0-
-----																	
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014																	
12		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					-0-
01		2511 N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02		2212 N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03		2449 N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05		2356 N	2209	-0-	-147	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
-----																	
STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260																	
12		2294 N	2252	-0-	-42	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					-0-
01		2356 N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-					-0-
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
03		2263 N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	3	N	-0-					-0-
04		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-					-0-
05		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
-----																	
BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512																	
12		4247 X	4095	-0-	-152	-0-	137	1	3958	2	N	-0-					-0-
01		4185 X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-					-0-
02		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-					-0-
03		4092 X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-					-0-
04		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-
*05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	148	1	3988	2	N	-0-					-0-
-----																	
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153																	
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02		2212 X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-					-0-
04		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	887	1	3512	3	N	-0-					-0-
*05		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069																	
12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					-0-
01		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-					-0-
02		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-					-0-
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
04		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
*05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	22	1	4424	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002										TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7710 - 8510					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																	
BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7650 - 8450					
12		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			Y	-0-					21
01		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	1			21
03		1302 N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63
*05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11	53	1			21
-----																	
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7913 - 8807					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8778 - 9805					
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3636	3	Y	73	141	1			39
							80	9									
01		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	18	1	3537	3	Y	20					59
							22	9									
02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	Y	67					126
							74	9									
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	49					175
							54	9									
04		3570 X	3558	-0-	-12	-0-	16	1	3485	3	Y	52	55	1			172
							57	9									
05		3689 X	3660	-0-	-29	-0-	18	1	3605	3	Y	34					206
							37	9									
-----																	
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7126 - 7580					
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					8
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					8
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	19					27
							21	9									
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	12					39
							13	9									
*05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
-----																	
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002										TOTAL DEPTH	8481	PERF. 7718 - 8380					
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
01		651 N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
*05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002										TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7842 -	8500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-			-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-			-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-			-0-
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-			-0-
-----														
ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	7113	PERF. 6764 -	7050	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002										TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7937 -	8568	
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-			-0-
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-			-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-			-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-			-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-			-0-
*05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7042 -	7350	
12	2201 N	1266	-0-	-935	-0-	54	1	1212	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	70	1	1468	2	N	-0-			-0-
-----														
LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002										TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7048 -	7349	
12	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	212	1	5864	2	N	-0-			-0-
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5453	-0-	-427	-0-	260	1	5193	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5610	-0-	-466	-0-	253	1	5357	2	N	-0-			-0-
-----														
TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7000 -	7290	
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	159	1	4363	2	N	-0-			-0-
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-			-0-
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3983	2	N	-0-			-0-
*05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	-0-			-0-
-----														
JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	7452	PERF. 6968 -	7261	
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	N	-0-			-0-
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-			-0-
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-			-0-
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	-0-			-0-
*05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH	8053	PERF. 7566	-	7906
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7523	-	7894
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7372	-	7762
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002										TOTAL DEPTH	8097	PERF. 7470	-	7996
12		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-		-0-
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-		-0-
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-		-0-
03		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-		-0-
04		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	3	N	-0-		-0-
*05		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-		-0-
BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7640	-	8460
12		868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3			Y	-0-		-0-
01		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-		-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20		20
04		930 N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	6
05		961 N	699	-0-	-262	-0-	691	3	8	9	Y	7	1	12
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002										TOTAL DEPTH	8584	PERF. 7666	-	8480
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-		-0-
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6		6
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	20
04		1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	7
05		1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1145	3	9	9	Y	8	1	14
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001										TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7026	-	7298
12		4464 X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-		-0-
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-		-0-
02		4032 X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-		-0-
04		4320 X	4197	-0-	-123	-0-	139	1	4058	2	N	-0-		-0-
05		4464 X	4341	-0-	-123	-0-	156	1	4185	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7078 - 7473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	108 1	3132 2	N	-0-			-0-
01		3224 X	3218	-0-	-6	-0-	106 1	3112 2	N	-0-			-0-
02		2912 X	2847	-0-	-65	-0-	94 1	2753 2	N	-0-			-0-
03		3255 X	3077	-0-	-178	-0-	102 1	2975 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2997	-0-	-153	-0-	99 1	2898 2	N	-0-			-0-
05		3255 X	3107	-0-	-148	-0-	112 1	2995 2	N	-0-			-0-
-----													
SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001										TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6767 - 7203	
12		6200 X	5880	-0-	-320	-0-	29 1	5851 3	Y	-0-			20
01		6138 X	5795	-0-	-343	-0-	29 1	5766 3	Y	-0-			20
02		5432 X	5193	-0-	-239	-0-	25 1	5144 3	Y	22	42 1		-0-
							24 9						
03		5983 X	5288	-0-	-695	-0-	28 1	5256 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
04		5790 X	5229	-0-	-561	-0-	24 1	5205 3	Y	-0-			-0-
05		5890 X	5543	-0-	-347	-0-	27 1	5516 3	Y	-0-			-0-
-----													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7331 - 7711	
12		3038 X	2452	-0-	-586	-0-	12 1	2440 3	N	-0-			-0-
01		3038 X	607	-0-	-2431	-0-	3 1	604 3	N	-0-			-0-
02		2660 X	41	-0-	-2619	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	322	-0-	-2623	-0-	2 1	320 3	N	-0-			-0-
04		2850 X	112	-0-	-2738	-0-	1 1	111 3	N	-0-			-0-
*05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	5 1	1073 3	N	-0-			-0-
-----													
HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7306 - 7596	
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	89 1	2580 2	N	-0-			-0-
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	87 1	2550 2	N	-0-			-0-
02		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	81 1	2385 2	N	-0-			-0-
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	89 1	2611 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2500	-0-	-50	-0-	83 1	2417 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2522	-0-	-206	-0-	91 1	2431 2	N	-0-			-0-
-----													
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002										TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7241 - 7544	
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	168 1	4856 2	N	-0-			-0-
01		4991 X	4787	-0-	-204	-0-	158 1	4629 2	N	-0-			-0-
02		4508 X	4451	-0-	-57	-0-	146 1	4305 2	N	-0-			-0-
03		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	165 1	4829 2	N	-0-			-0-
04		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	171 1	5001 2	N	-0-			-0-
*05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	194 1	5202 2	N	-0-			-0-
-----													
SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7809 - 8525	
12		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	8 1	1627 3	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	8 1	1619 3	Y	-0-			-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	8 1	1541 3	Y	-0-			-0-
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	9 1	1684 3	Y	-0-			-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	8 1	1643 3	Y	-0-			-0-
05		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	8 1	1685 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7855 -	8585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	8 1	1619 3	Y	-0-				-0-
01		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	8 1	1627 3	Y	-0-				-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	7 1	1450 3	Y	-0-				-0-
03		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	8 1	1594 3	Y	-0-				-0-
04		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	7 1	1541 3	Y	-0-				-0-
05		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	8 1	1562 3	Y	-0-				-0-
-----														
SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	8368	PERF. 7678 -	8270	
12		3100 X	2221	-0-	-879	-0-	11 1	2210 3	N	-0-				-0-
01		3100 X	2121	-0-	-979	-0-	11 1	2110 3	N	-0-				-0-
02		2576 X	1897	-0-	-679	-0-	9 1	1888 3	N	-0-				-0-
03		2232 N	1900	-0-	-332	-0-	10 1	1890 3	N	-0-				-0-
04		2040 N	1752	-0-	-288	-0-	8 1	1744 3	N	-0-				-0-
*05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	10 1	2128 3	N	-0-				-0-
-----														
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001										TOTAL DEPTH	7479	PERF. 6993 -	7353	
12		7843 X	7510	-0-	-333	-0-	251 1	7259 2	N	-0-				-0-
01		7843 X	7248	-0-	-595	-0-	239 1	7009 2	N	-0-				-0-
02		7028 X	6177	-0-	-851	-0-	203 1	5974 2	N	-0-				-0-
03		7626 X	6804	-0-	-822	-0-	225 1	6579 2	N	-0-				-0-
04		7260 X	6970	-0-	-290	-0-	231 1	6739 2	N	-0-				-0-
05		7502 X	7158	-0-	-344	-0-	257 1	6901 2	N	-0-				-0-
-----														
MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002										TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7587 -	8194	
12		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	9 1	1721 3	N	-0-				-0-
01		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	9 1	1724 3	N	-0-				-0-
02		1596 N	1568	-0-	-28	-0-	8 1	1560 3	N	-0-				-0-
03		1736 N	1716	-0-	-20	-0-	9 1	1707 3	N	-0-				-0-
04		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	8 1	1647 3	N	-0-				-0-
05		1736 N	1665	-0-	-71	-0-	8 1	1657 3	N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002										TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7024 -	7318	
12		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	195 1	5645 2	N	-0-				-0-
01		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	173 1	5091 2	N	-0-				-0-
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	161 1	4732 2	N	-0-				-0-
03		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	181 1	5294 2	N	-0-				-0-
04		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	191 1	5565 2	N	-0-				-0-
*05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	207 1	5562 2	N	-0-				-0-
-----														
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002										TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7902 -	8230	
12		3100 N	4090	-0-	990	2008	20 1	4070 3	Y	-0-				-0-
01		6014 X	4006	-0-	-2008	-0-	20 1	3986 3	Y	-0-				-0-
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	17 1	3413 3	Y	-0-				-0-
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	21 1	3990 3	Y	-0-				-0-
04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	14 1	2975 3	Y	-0-				-0-
05		2511 X	2494	-0-	-17	-0-	12 1	2482 3	Y	-0-				-0-
-----														
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7415 -	7840	
12		4340 X	4152	-0-	-188	-0-	20 1	4132 3	N	-0-				-0-
01		4340 X	4058	-0-	-282	-0-	20 1	4038 3	N	-0-				-0-
02		3920 X	3874	-0-	-46	-0-	19 1	3855 3	N	-0-				-0-
03		4340 X	4005	-0-	-335	-0-	21 1	3984 3	N	-0-				-0-
04		4020 X	3885	-0-	-135	-0-	18 1	3867 3	N	-0-				-0-
05		4278 X	4049	-0-	-229	-0-	20 1	4029 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	5 1	1087 3	Y	-0-			-0-
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	6 1	1104 3	Y	-0-			-0-
02		980 N	976	-0-	-4	-0-	5 1	971 3	Y	-0-			-0-
03		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	6 1	1060 3	Y	-0-			-0-
04		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	5 1	1021 3	Y	-0-			-0-
05		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	5 1	1058 3	Y	-0-			-0-
-----													
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653													
12		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	178 1	5146 2	N	-0-			-0-
01		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	188 1	5518 2	N	-0-			-0-
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	164 1	4837 2	N	-0-			-0-
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	173 1	5066 2	N	-0-			-0-
04		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	160 1	4669 2	N	-0-			-0-
*05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	181 1	4876 2	N	-0-			-0-
-----													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615													
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	9 1	1860 3	Y	-0-			-0-
01		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	9 1	1827 3	Y	-0-			-0-
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	8 1	1708 3	Y	7			7
							8 9						
03		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	10 1	1845 3	Y	-0-			7
04		1770 N	1758	-0-	-12	-0-	8 1	1750 3	Y	-0-			7
05		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	9 1	1788 3	Y	1			8
							1 9						
-----													
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937													
12		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	10 1	1920 3	Y	10			27
							11 9						
01		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	10 1	1903 3	Y	17	44 1		-0-
							19 9						
02		1792 N	1734	-0-	-58	-0-	8 1	1723 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
03		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	10 1	1871 3	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
04		1860 N	1820	-0-	-40	-0-	9 1	1810 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	9 1	1845 3	Y	-0-			-0-
-----													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722													
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	158 1	4576 2	N	-0-			-0-
01		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	153 1	4484 2	N	-0-			-0-
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	134 1	3944 2	N	-0-			-0-
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	146 1	4260 2	N	-0-			-0-
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	141 1	4122 2	N	-0-			-0-
*05		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	156 1	4200 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338													
12		4247 X	4001	-0-	-246	-0-	134 1	3867 2	N	-0-			-0-
01		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	132 1	3862 2	N	-0-			-0-
02		3724 X	3581	-0-	-143	-0-	118 1	3463 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3907	-0-	-216	-0-	129 1	3778 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3884	-0-	-106	-0-	129 1	3755 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3901	-0-	-98	-0-	140 1	3761 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43 1	1252 2	N	-0-			-0-
01		2387 X	1305	-0-	-1082	-0-	43 1	1262 2	N	-0-			-0-
02		2156 X	1724	-0-	-432	-0-	57 1	1667 2	N	-0-			-0-
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	91 1	2676 2	N	-0-			-0-
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	86 1	2506 2	N	-0-			-0-
*05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	94 1	2525 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620													
12		5549 X	5320	-0-	-229	-0-	178 1	5142 2	N	-0-			-0-
01		5549 X	5198	-0-	-351	-0-	171 1	5027 2	N	-0-			-0-
02		5012 X	4511	-0-	-501	-0-	148 1	4363 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	4752	-0-	-673	-0-	157 1	4595 2	N	-0-			-0-
04		5250 X	4616	-0-	-634	-0-	153 1	4463 2	N	-0-			-0-
05		5332 X	4838	-0-	-494	-0-	174 1	4664 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
-----													
BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710													
12		4061 X	3997	-0-	-64	-0-	134 1	3863 2	N	-0-			-0-
01		4061 X	3882	-0-	-179	-0-	128 1	3754 2	N	-0-			-0-
02		3668 X	3533	-0-	-135	-0-	116 1	3417 2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3851	-0-	-148	-0-	127 1	3724 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3681	-0-	-189	-0-	122 1	3559 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3806	-0-	-193	-0-	137 1	3669 2	N	-0-			-0-
-----													
ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709													
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35 1	1008 2	N	-0-			-0-
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	34 1	991 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	894	-0-	-226	-0-	29 1	865 2	N	-0-			-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	43 1	1255 2	N	-0-			-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	43 1	1242 2	N	-0-			-0-
*05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	46 1	1224 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		3	RRCID -> 188621		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7650	- 8324
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	2 1	439 3	Y	-0-				15
01	465 N	172	-0-	-293	-0-	1 1	171 3	Y	-0-				15
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	2 1	412 3	Y	-0-				15
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	3 1	473 3	Y	-0-				15
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 1	441 3	Y	-0-				15
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	2 1	445 3	Y	-0-				15
-----													
MOORE, GORDON F.		WELL #:		3	RRCID -> 188623		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7575	- 8211
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		11	RRCID -> 188624		COMPL. DATE 01/23/2002			TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7619	- 8209
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	21 1	4257 3	N	-0-				-0-
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	21 1	4230 3	N	-0-				-0-
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	19 1	3854 3	N	-0-				-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	22 1	4228 3	N	-0-				-0-
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	19 1	4086 3	N	-0-				-0-
*05	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	20 1	4161 3	N	-0-				-0-
-----													
SANDFIELD, L. P.		WELL #:		5	RRCID -> 188651		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7847	- 8599
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	10 1	1931 3	Y	-0-				-0-
01	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	10 1	1940 3	Y	-0-				-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	9 1	1757 3	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	10 1	1874 3	Y	-0-				-0-
04	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	8 1	1615 3	Y	-0-				-0-
05	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	9 1	1887 3	Y	-0-				-0-
-----													
SANDFIELD, L. P.		WELL #:		8	RRCID -> 188652		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7895	- 8548
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	17 1	3355 3	Y	-0-				-0-
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	16 1	3232 3	Y	-0-				-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	15 1	3031 3	Y	-0-				-0-
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	17 1	3281 3	Y	-0-				-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	15 1	3152 3	Y	-0-				-0-
*05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	16 1	3237 3	Y	-0-				-0-
-----													
SANDFIELD, L. P.		WELL #:		9	RRCID -> 188653		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7886	- 8616
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	13 1	2718 3	Y	-0-				-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	14 1	2789 3	Y	-0-				-0-
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	12 1	2398 3	Y	-0-				-0-
03	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	14 1	2614 3	Y	-0-				-0-
04	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	12 1	2504 3	Y	-0-				-0-
05	2666 N	2558	-0-	-108	-0-	13 1	2545 3	Y	-0-				-0-
-----													
SANDFIELD, L. P.		WELL #:		10	RRCID -> 188654		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH	8714	PERF. 7904	- 8623
12	6045 X	5789	-0-	-256	-0-	28 1	5761 3	Y	-0-				-0-
01	6045 X	5877	-0-	-168	-0-	29 1	5848 3	Y	-0-				-0-
02	5460 X	5323	-0-	-137	-0-	26 1	5297 3	Y	-0-				-0-
03	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	30 1	5784 3	Y	-0-				-0-
04	5760 X	5673	-0-	-87	-0-	27 1	5646 3	Y	-0-				-0-
05	5890 X	5697	-0-	-193	-0-	28 1	5669 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		4154 X	3837	-0-	-317	-0-	19 1	3818 3	N	-0-				-0-
01		4123 X	4059	-0-	-64	-0-	20 1	4039 3	N	-0-				-0-
02		3696 X	3655	-0-	-41	-0-	18 1	3637 3	N	-0-				-0-
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	22 1	4106 3	N	-0-				-0-
04		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	18 1	3924 3	N	-0-				-0-
05		4061 X	3873	-0-	-188	-0-	19 1	3854 3	N	-0-				-0-
-----														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740														
12		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	28 1	5658 3	N	-0-				-0-
01		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	28 1	5651 3	N	-0-				-0-
02		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	23 1	4620 3	N	-0-				-0-
03		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	20 1	3761 3	N	-0-				-0-
04		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	25 1	5372 3	N	-0-				-0-
*05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	27 1	5469 3	N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012														
12		8525 X	7857	-0-	-668	-0-	38 1	7778 3	Y	37	191 1			14
01		8463 X	8091	-0-	-372	-0-	40 1	8039 3	Y	11				25
02		7532 X	7371	-0-	-161	-0-	36 1	7316 3	Y	17				42
03		8339 X	8080	-0-	-259	-0-	42 1	7993 3	Y	41				83
04		8040 X	7779	-0-	-261	-0-	36 1	7718 3	Y	23				106
05		8153 X	7930	-0-	-223	-0-	39 1	7885 3	Y	5				111
-----														
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798														
12		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	216 1	6239 2	N	-0-				-0-
01		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	207 1	6067 2	N	-0-				-0-
02		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	175 1	5140 2	N	-0-				-0-
03		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	155 1	4548 2	N	-0-				-0-
04		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	181 1	5291 2	N	-0-				-0-
*05		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	193 1	5176 2	N	-0-				-0-
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258														
12		2232 N	2157	-0-	-75	-0-	11 1	2146 3	Y	-0-				-0-
01		2263 N	1999	-0-	-264	-0-	10 1	1989 3	Y	-0-				-0-
02		1988 N	1942	-0-	-46	-0-	9 1	1933 3	Y	-0-				-0-
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	12 1	2187 3	Y	-0-				-0-
04		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	10 1	2122 3	Y	-0-				-0-
*05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	11 1	2155 3	Y	-0-				-0-
-----														
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297														
12		4526 X	4391	-0-	-135	-0-	22 1	4369 3	Y	-0-				-0-
01		4526 X	4444	-0-	-82	-0-	22 1	4422 3	Y	-0-				-0-
02		4032 X	4011	-0-	-21	-0-	19 1	3992 3	Y	-0-				-0-
03		4464 X	4382	-0-	-82	-0-	23 1	4359 3	Y	-0-				-0-
04		4320 X	4238	-0-	-82	-0-	20 1	4218 3	Y	-0-				-0-
05		4433 X	4306	-0-	-127	-0-	21 1	4285 3	Y	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3007 N	2626	-0-	-381	-0-	13	1	2613	3	N	-0-		-0-
01		2945 N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-		-0-
02		2464 N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-		-0-
03		2635 N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-		-0-
04		2490 N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-		-0-
05		2480 N	2206	-0-	-274	-0-	11	1	2195	3	N	-0-		-0-
-----														
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710														
12		4588 X	4368	-0-	-220	-0-	146	1	4222	2	N	-0-		-0-
01		4526 X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-		-0-
02		4032 X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-		-0-
03		4433 X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-		-0-
04		4290 X	4099	-0-	-191	-0-	136	1	3963	2	N	-0-		-0-
05		4371 X	4271	-0-	-100	-0-	153	1	4118	2	N	-0-		-0-
-----														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129														
12		465 N	234	-0-	-231	-0-	1	1	233	3	Y	-0-		-0-
01		434 N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-		-0-
02		308 N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-		-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-		-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-		-0-
*05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-		-0-
-----														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222														
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	15	1	3007	3	N	-0-		-0-
01		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-		-0-
02		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-		-0-
03		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	N	-0-		-0-
04		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-		-0-
*05		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	N	-0-		-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256														
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-		-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-		-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-		-0-
04		960 N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-		-0-
05		992 N	915	-0-	-77	-0-	5	1	910	3	N	-0-		-0-
-----														
SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840														
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-		-0-
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-		-0-
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-		-0-
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	3	N	-0-		-0-
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-		-0-
*05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	10	RRCID ->	188668	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7502 - 8050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3410 X	3346	-0-	-64	-0-	16 1	3330 3	Y	-0-	-0-
01		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	16 1	3227 3	Y	-0-	-0-
02		3080 X	2998	-0-	-82	-0-	15 1	2983 3	Y	-0-	-0-
03		3410 X	3306	-0-	-104	-0-	17 1	3289 3	Y	-0-	-0-
04		3300 X	3149	-0-	-151	-0-	15 1	3134 3	Y	-0-	-0-
05		3348 X	3188	-0-	-160	-0-	16 1	3172 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	188669	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7486 - 8043	
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	19 1	3780 3	Y	-0-	-0-
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	19 1	3811 3	Y	-0-	-0-
02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	17 1	3456 3	Y	-0-	-0-
03		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	19 1	3686 3	Y	-0-	-0-
04		3600 X	3561	-0-	-39	-0-	17 1	3544 3	Y	-0-	-0-
05		3720 X	3638	-0-	-82	-0-	18 1	3620 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	188670	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7502 - 8059	
12		3441 X	3291	-0-	-150	-0-	16 1	3275 3	Y	-0-	-0-
01		3441 X	3254	-0-	-187	-0-	16 1	3238 3	Y	-0-	-0-
02		3080 X	3016	-0-	-64	-0-	15 1	3001 3	Y	-0-	-0-
03		3379 X	3357	-0-	-22	-0-	18 1	3339 3	Y	-0-	-0-
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	15 1	3249 3	Y	-0-	-0-
05		3348 X	3276	-0-	-72	-0-	16 1	3260 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	13	RRCID ->	188671	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7490 - 8024	
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5 1	1000 3	N	-0-	-0-
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	5 1	989 3	N	-0-	-0-
02		924 N	922	-0-	-2	-0-	5 1	917 3	N	-0-	-0-
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	5 1	965 3	N	-0-	-0-
04		960 N	921	-0-	-39	-0-	4 1	917 3	N	-0-	-0-
05		1023 N	938	-0-	-85	-0-	5 1	933 3	N	-0-	-0-
-----											
HOLLEY		WELL #:	1	RRCID ->	189110	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8600 - 8840	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
ENGELKE		WELL #:	1	RRCID ->	189111	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8550 - 8820	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
ISRAEL ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189130	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7388 - 7990	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
DAY, J. E. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	189149	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7260 -	7680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	124 1	3572 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	119 1	3486 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	98 1	2880 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	116 1	3379 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	106 1	3107 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	104 1	2805 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PIRKLE, LORENE		WELL #:	10	RRCID ->	189150	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7606 -	8272
12		5425 X	5323	-0-	-102	-0-	26 1	5297 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5425 X	5261	-0-	-164	-0-	26 1	5235 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		4872 X	4841	-0-	-31	-0-	23 1	4818 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		5394 X	5304	-0-	-90	-0-	28 1	5276 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		5220 X	5098	-0-	-122	-0-	24 1	5074 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		5363 X	5320	-0-	-43	-0-	26 1	5294 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PIRKLE, LORENE		WELL #:	11	RRCID ->	189151	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7581 -	8249
12		4185 X	4168	-0-	-17	-0-	20 1	4148 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		4185 X	4126	-0-	-59	-0-	21 1	4105 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		3752 X	3726	-0-	-26	-0-	18 1	3708 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		4154 X	4091	-0-	-63	-0-	21 1	4070 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4020 X	3960	-0-	-60	-0-	19 1	3941 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4154 X	4065	-0-	-89	-0-	20 1	4026 3	Y	17	17 1	-0-
							19 9					
-----												
PADDACK, NANCY		WELL #:	1	RRCID ->	189183	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7751 -	8863
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		39
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		39
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	30 1	9
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3 1	6
04		P&A COND	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		6
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
			PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2017	-	PLUGGED	04/13/17				
-----												
BLALOCK, BOB		WELL #:	4	RRCID ->	189214	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7607 -	8212
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	4 1	766 3	N	-0-	-0-	-0-
01		775 N	697	-0-	-78	-0-	4 1	693 3	N	-0-	-0-	-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	3 1	694 3	N	-0-	-0-	-0-
03		775 N	736	-0-	-39	-0-	4 1	732 3	N	-0-	-0-	-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	4 1	792 3	N	-0-	-0-	-0-
05		775 N	772	-0-	-3	-0-	4 1	768 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CURRIE, FLORENCE		WELL #:	5	RRCID ->	189216	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6848 -	7234
12		5642 X	5325	-0-	-317	-0-	26 1	5299 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5611 X	5211	-0-	-400	-0-	26 1	5185 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		4956 X	4689	-0-	-267	-0-	23 1	4666 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		5425 X	5134	-0-	-291	-0-	27 1	5107 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		5250 X	4886	-0-	-364	-0-	23 1	4863 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		5332 X	4949	-0-	-383	-0-	24 1	4925 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BANNER				WELL #:	6	RRCID ->	189219	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7245 - 7695
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	235	1	6780	2	N	-0-	-0-
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-	-0-
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	2	N	-0-	-0-
03	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-	-0-
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	N	-0-	-0-
*05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	238	1	6407	2	N	-0-	-0-
-----												
BANNER				WELL #:	8	RRCID ->	189220	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7267 - 7740
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-	-0-
01	899 N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-	-0-
02	868 N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-	-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-	-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	27	1	780	2	N	-0-	-0-
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	N	-0-	-0-
-----												
BANNER				WELL #:	5	RRCID ->	189221	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7243 - 7704
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	N	-0-	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-	-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-	-0-
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-	-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2699	2	N	-0-	-0-
*05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	102	1	2731	2	N	-0-	-0-
-----												
BANNER				WELL #:	4	RRCID ->	189222	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7259 - 7700
12	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	104	1	3019	2	N	-0-	-0-
01	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-	-0-
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	102	1	2981	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	111	1	2981	2	N	-0-	-0-
-----												
BANNER				WELL #:	2	RRCID ->	189223	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7267 - 7732
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	143	1	4133	2	N	-0-	-0-
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-	-0-
02	3752 X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-	-0-
03	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	2	N	-0-	-0-
04	4110 X	3926	-0-	-184	-0-	130	1	3796	2	N	-0-	-0-
05	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	145	1	3903	2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.				WELL #:	12	RRCID ->	189224	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7495 - 8034
12	5518 X	5296	-0-	-222	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-	-0-
01	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-	-0-
02	4900 X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-	-0-
03	5425 X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-	-0-
04	5250 X	5229	-0-	-21	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-	-0-
05	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	26	1	5273	3	Y	-0-	-0-
-----												
LAPRELLE				WELL #:	2	RRCID ->	189230	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7076 - 7370
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2931	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2583	-0-	-417	181	123	1	2460	2	N	-0-	-0-
*05	3527 X	3346	-0-	-181	-0-	147	1	3199	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001										TOTAL DEPTH	7766	PERF.	6987 - 7379
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7391 - 7983
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7061 - 7324
12	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	135	1	3911	2	N	-0-	
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-	
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-	
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-	
04	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	123	1	3581	2	N	-0-	
05	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	135	1	3639	2	N	-0-	
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	8581	PERF.	7783 - 8492
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	3	
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-	
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	2	
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5	1	896	3	Y	3	
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4	1	881	3	Y	7	
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	905	3	Y	1	
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	7407	PERF.	6870 - 7294
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-	
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7	1	1450	3	Y	2	
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-	
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-	
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-	
SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7438 - 8066
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GRANTHAM, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	189250	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7284 - 7336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			47
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	13			60
						14	9							
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-			60
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-			60
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	18			78
						20	9							
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	71	1	10
						3	9							
-----														
SCHWARZ, DIETER		WELL #:		3	RRCID ->	189254	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7479 - 7567		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189256	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7599 - 8259		
12	6355 X	6305	-0-	-50	-0-	31	1	6274	3	Y	-0-			-0-
01	6355 X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-			-0-
02	5740 X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-			-0-
03	6355 X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-			-0-
04	6150 X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-			-0-
05	6293 X	6109	-0-	-184	-0-	30	1	6079	3	Y	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER		WELL #:		2	RRCID ->	189261	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7433 - 8040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CURRIE, FLORENCE		WELL #:		6	RRCID ->	189262	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6886 - 7266		
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	N	-0-			-0-
01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-			-0-
02	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-			-0-
03	5673 X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-			-0-
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-			-0-
05	5673 X	5547	-0-	-126	-0-	27	1	5520	3	N	-0-			-0-
-----														
DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		8	RRCID ->	189266	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	7745 - 8414		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	76 1	2199 2	Y	-0-	-0-		
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	76 1	2239 2	Y	-0-	-0-		
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	66 1	1949 2	Y	-0-	-0-		
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	74 1	2171 2	Y	-0-	-0-		
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	96 1	2794 2	Y	-0-	-0-		
*05	3100 N	3174	-0-	74	74	114 1	3060 2	Y	-0-	-0-		
-----												
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064												
12	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	12 1	2398 3	Y	5	15		
01	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	11 1	2256 3	Y	2	17 1		
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	11 1	2224 3	Y	3	1 1		
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	13 1	2472 3	Y	-0-	2		
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	11 1	2375 3	Y	3	5		
05	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	12 1	2380 3	Y	-0-	5		
-----												
BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400												
12	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	246 1	7108 2	N	-0-	-0-		
01	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	242 1	7116 2	N	-0-	-0-		
02	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	214 1	6298 2	N	-0-	-0-		
03	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	232 1	6790 2	N	-0-	-0-		
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	223 1	6516 2	N	-0-	-0-		
*05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	246 1	6603 2	N	-0-	-0-		
-----												
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861												
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	33 1	6785 3	N	-0-	-0-		
01	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	33 1	6619 3	N	-0-	-0-		
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	29 1	5877 3	N	-0-	-0-		
03	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	34 1	6373 3	N	-0-	-0-		
04	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	29 1	6232 3	N	-0-	-0-		
*05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	31 1	6204 3	N	-0-	-0-		
-----												
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497												
12	3100 N	3351	-0-	251	1006	16 1	3335 3	Y	-0-	-0-		
01	4492 X	3486	-0-	-1006	-0-	17 1	3469 3	Y	-0-	-0-		
02	2744 X	2394	-0-	-350	-0-	12 1	2382 3	Y	-0-	-0-		
03	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	15 1	2821 3	Y	-0-	-0-		
04	2940 X	2449	-0-	-491	-0-	11 1	2438 3	Y	-0-	-0-		
05	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	12 1	2534 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260												
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	75 1	2176 2	N	-0-	-0-		
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	77 1	2253 2	N	-0-	-0-		
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	65 1	1910 2	N	-0-	-0-		
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	66 1	1919 2	N	-0-	-0-		
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	57 1	1664 2	N	-0-	-0-		
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	52 1	1399 2	N	-0-	-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	8 1	1596 3	Y	-0-	-0-
01		1612 N	1604	-0-	-8	-0-	8 1	1596 3	Y	-0-	-0-
02		1456 N	1449	-0-	-7	-0-	7 1	1438 3	Y	4	4
03		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	8 1	1573 3	Y	12	16 1
04		1560 N	1493	-0-	-67	-0-	7 1	1485 3	Y	1	1 1
05		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	7 1	1493 3	Y	-0-	-0-
-----											
SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638											
12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	87 1	2514 2	N	-0-	-0-
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	85 1	2488 2	N	-0-	-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	73 1	2144 2	N	-0-	-0-
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	77 1	2257 2	N	-0-	-0-
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	80 1	2335 2	N	-0-	-0-
*05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	75 1	2013 2	N	-0-	-0-
-----											
BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290											
12		2883 X	2427	-0-	-456	-0-	81 1	2346 2	N	-0-	-0-
01		2883 X	2523	-0-	-360	-0-	83 1	2440 2	N	-0-	-0-
02		2604 X	2334	-0-	-270	-0-	77 1	2257 2	N	-0-	-0-
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	81 1	2363 2	N	-0-	-0-
04		2430 N	2289	-0-	-141	-0-	76 1	2213 2	N	-0-	-0-
05		2573 N	2309	-0-	-264	-0-	83 1	2226 2	N	-0-	-0-
-----											
SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569											
12		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	24 1	4902 3	Y	-0-	-0-
01		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	25 1	4972 3	Y	-0-	-0-
02		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	21 1	4309 3	Y	-0-	-0-
03		4712 X	4687	-0-	-25	-0-	25 1	4662 3	Y	-0-	-0-
04		4560 X	4359	-0-	-201	-0-	20 1	4339 3	Y	-0-	-0-
05		4712 X	4441	-0-	-271	-0-	22 1	4419 3	Y	-0-	-0-
-----											
MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204											
12		6603 X	6555	-0-	-48	-0-	32 1	6523 3	Y	-0-	-0-
01		6603 X	6466	-0-	-137	-0-	32 1	6434 3	Y	-0-	-0-
02		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	29 1	6022 3	Y	-0-	-0-
03		6603 X	6178	-0-	-425	-0-	32 1	6146 3	Y	-0-	-0-
04		6390 X	5811	-0-	-579	-0-	27 1	5784 3	Y	-0-	-0-
05		6603 X	6001	-0-	-602	-0-	29 1	5972 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7326 - 7778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	182	1	5261	2	N	-0-		-0-
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-		-0-
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-		-0-
03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-0-		-0-
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	166	1	4855	2	N	-0-		-0-
*05	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	184	1	4957	2	N	-0-		-0-
-----													
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002										TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7054 - 7376	
12	4154 X	3596	-0-	-558	-0-	120	1	3476	2	N	-0-		-0-
01	3999 X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-		-0-
02	3556 X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-		-0-
04	3600 X	3244	-0-	-356	-0-	107	1	3137	2	N	-0-		-0-
05	3596 X	2962	-0-	-634	-0-	106	1	2856	2	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7448 - 7858	
12	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	44	1	1276	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-		-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-		-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	43	1	1153	2	N	-0-		-0-
-----													
BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7858 - 8592	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7704 - 8510	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-		20
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-		20
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-		20
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62		82
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53 1	29
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	965	3	10	9	Y	9	5 1	33
-----													
LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7724 - 8540	
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1175	3	134	9	Y	122	135 1	-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-		-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56		56
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54 1	10
*05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3 1	22
-----													
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002										TOTAL DEPTH	8649	PERF. 7210 - 8524	
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3		5
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-		5
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42 1	1
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4 1	12
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5		17
*05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8155 - 8582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-	-0-	
01	4867 X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-	-0-	
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-	-0-	
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-	-0-	
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-	-0-	
05	4867 X	4838	-0-	-29	-0-	24	1	4814	3	Y	-0-	-0-	
-----													
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002										TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7810 - 8490
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1987	2	Y	-0-	-0-	
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-	-0-	
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-	-0-	
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-	-0-	
04	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-	-0-	
05	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	107	1	1654	2	Y	-0-	-0-	
-----													
PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002										TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7089 - 7386
12	2697 X	1381	-0-	-1316	-0-	50	1	1331	2	N	-0-	-0-	
01	2697 X	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-	-0-	
02	2044 X	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	-0-	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	N	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7365 - 7809
12	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-	-0-	
01	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-	-0-	
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-	-0-	
03	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-	-0-	
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	Y	-0-	-0-	
05	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-	-0-	
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002										TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7574 - 8219
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	N	-0-	-0-	
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-	-0-	
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-	-0-	
05	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	N	-0-	-0-	
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7548 - 8193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7569 - 8207
12	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	N	-0-	-0-	
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-	-0-	
02	1764 N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	3	N	-0-	-0-	
03	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-	-0-	
04	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-	-0-	
05	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	9	1	1831	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-		-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-		-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-		-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-		-0-
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205													
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	-0-		-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-		-0-
02	2100 N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-		-0-
03	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-		-0-
04	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	11	1	2217	3	N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287													
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-		-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-		-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-		-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-		-0-
*05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	63	1	1698	2	N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324													
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	185	1	5349	2	N	-0-		-0-
01	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-		-0-
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-		-0-
03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-		-0-
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	-0-		-0-
*05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3926	2	N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646													
12	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	322	1	9293	2	N	-0-		-0-
01	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-		-0-
02	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-		-0-
03	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-		-0-
04	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	276	1	8068	2	N	-0-		-0-
*05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	311	1	8358	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2604 N	1999	-0-	-605	-0-	64	1	1935	2	N	-0-		-0-
01		2077 N	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-		-0-
02		2128 N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-		-0-
03		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-		-0-
04		1770 N	1697	-0-	-73	-0-	89	1	1608	2	N	-0-		-0-
*05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	N	-0-		-0-
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330														
12		1953 N	1626	-0-	-327	-0-	74	1	1552	2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-		-0-
02		1484 N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-		-0-
*05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	-0-		-0-
-----														
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328														
12		4464 X	4329	-0-	-135	-0-	152	1	4177	2	N	-0-		-0-
01		4340 X	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-		-0-
02		4032 X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-		-0-
03		4464 X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	2	N	-0-		-0-
04		4320 X	3549	-0-	-771	-0-	168	1	3381	2	N	-0-		-0-
05		4340 X	3601	-0-	-739	-0-	163	1	3438	2	N	-0-		-0-
-----														
LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340														
12		2759 N	168	-0-	-2591	-0-	6	1	162	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-		-0-
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-		-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	N	-0-		-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1306	2	N	-0-		-0-
-----														
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366														
12		3534 X	3135	-0-	-399	-0-	109	1	3026	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-		-0-
02		3080 X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-		-0-
03		3317 X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-		-0-
04		3270 X	2981	-0-	-289	-0-	141	1	2840	2	N	-0-		-0-
05		3379 X	3021	-0-	-358	-0-	136	1	2885	2	N	-0-		-0-
-----														
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818														
12		2480 N	2375	-0-	-105	-0-	12	1	2349	3	Y	13	1 1	21
							14	9						
01		2449 N	2326	-0-	-123	-0-	12	1	2307	3	Y	6		27
							7	9						
02		2100 N	1652	-0-	-448	-0-	8	1	1634	3	Y	9		36
							10	9						
03		2387 N	1882	-0-	-505	-0-	10	1	1863	3	Y	8		44
							9	9						
04		2250 N	1237	-0-	-1013	-0-	6	1	1223	3	Y	7	39 1	12
							8	9						
05		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	8	1	1702	3	Y	8	2 1	18
							9	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1643 N	1001	-0-	-642	-0-	37	1	964	2	N	-0-					-0-
01		1705 N	940	-0-	-765	-0-	35	1	905	2	N	-0-					-0-
02		1484 N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-					-0-
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	398	1	1740	2	N	-0-					-0-
*05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	564	1	2123	2	N	-0-					-0-
-----																	
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284																	
12		6758 X	6083	-0-	-675	-0-	30	1	6053	3	N	-0-					-0-
01		6510 X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
02		5796 X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-					-0-
03		6417 X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	3	N	-0-					-0-
04		6060 X	5654	-0-	-406	-0-	26	1	5628	3	N	-0-					-0-
05		6076 X	5695	-0-	-381	-0-	28	1	5667	3	N	-0-					-0-
-----																	
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200																	
12		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
01		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-					-0-
02		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
03		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	23	1	4943	3	N	-0-					-0-
*05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	25	1	5021	3	N	-0-					-0-
-----																	
SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217																	
12		4123 X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					-0-
01		4123 X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02		3724 X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04		3990 X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-					-0-
05		4061 X	3718	-0-	-343	-0-	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243																	
12		5270 X	5115	-0-	-155	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-					-0-
01		5270 X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02		4676 X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
03		5115 X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04		4950 X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-					-0-
05		5115 X	4790	-0-	-325	-0-	23	1	4767	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157																	
12		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217																	
12		5394 X	5256	-0-	-138	-0-	26	1	5230	3	Y	-0-					-0-
01		5332 X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-					-0-
02		4816 X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
03		5332 X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	3	Y	-0-					-0-
04		5100 X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-					-0-
05		5270 X	5001	-0-	-269	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	2883 X	2742	-0-	-141	-0-	91	1	2651	2	N	-0-	-0-
01	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-	-0-
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-	-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-	-0-
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	N	-0-	-0-
*05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2819	2	N	-0-	-0-
-----												
EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426												
12	5766 X	5610	-0-	-156	-0-	28	1	5582	3	Y	-0-	11
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2	13
						2	9					
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2	15
						2	9					
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-	15
04	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1	16
						1	9					
05	5983 X	5881	-0-	-102	-0-	29	1	5848	3	Y	4	20
						4	9					
-----												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501												
12	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-	5
01	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-	5
02	1596 N	1588	-0-	-8	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-	5
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	2	7
						2	9					
04	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-	7
05	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	9	1	1738	3	Y	3	10
						3	9					
-----												
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540												
12	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-	3
01	3813 X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-	3
02	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1	4
						1	9					
03	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15 1
						12	9					
04	3360 X	2782	-0-	-578	-0-	13	1	2768	3	Y	1	1 1
						1	9					
05	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	17	1	3372	3	Y	-0-	-0-
-----												
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560												
12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	827	1	4601	2	N	-0-	-0-
01	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-	-0-
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-	-0-
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-	-0-
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	868	1	5194	2	N	-0-	-0-
*05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	907	1	5199	2	N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 7372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	19	1	3816	3	Y	24	24 1	-0-
						26	9						
02	3556 X	3459	-0-	-97	-0-	17	1	3440	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3612	-0-	-168	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-		-0-
05	3875 X	3803	-0-	-72	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-		-0-
-----													
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002										TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6749 - 7179	
12	651 N	405	-0-	-246	-0-	2	1	403	3	Y	-0-		-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-		-0-
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	3	Y	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	409	-0-	-131	-0-	2	1	407	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	2	1	438	3	Y	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002										TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7441 - 7860	
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	-0-		-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-		-0-
02	1400 N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	37	1	986	2	Y	-0-		-0-
-----													
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002										TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7454 - 7880	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-		-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-		-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-		-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-		-0-
-----													
CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6892 - 7162	
*11	3960 X	2585	-0-	-1375	-0-	303	1	2282	2	N	-0-		-0-
*12	3937 X	2238	-0-	-1699	-0-	269	1	1969	2	N	-0-		-0-
*01	3937 X	1932	-0-	-2005	-0-	253	1	1679	2	N	-0-		-0-
*02	3276 X	1530	-0-	-1746	-0-	182	1	1348	2	N	-0-		-0-
*03	3627 X	1516	-0-	-2111	-0-	186	1	1330	2	N	-0-		-0-
*04	3810 X	3058	-0-	-752	-0-	775	1	2283	2	N	-0-		-0-
*05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	1037	1	2972	2	N	-0-		-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002										TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7040 - 7300	
12	837 N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	N	-0-		-0-
01	651 N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-		-0-
02	532 N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-		-0-
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-		-0-
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	2	N	-0-		-0-
05	403 N	331	-0-	-72	-0-	2	1	329	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)			CODE	CODE			AMT	CODE
12		4464 X	4102	-0-	-362	-0-		137 1	3965 2	Y	-0-		-0-
01		4464 X	4322	-0-	-142	-0-		142 1	4180 2	Y	-0-		-0-
02		4032 X	3828	-0-	-204	-0-		126 1	3702 2	Y	-0-		-0-
03		4402 X	4056	-0-	-346	-0-		134 1	3922 2	Y	-0-		-0-
04		4230 X	3900	-0-	-330	-0-		129 1	3771 2	Y	-0-		-0-
05		4309 X	4197	-0-	-112	-0-		151 1	4046 2	Y	-0-		-0-
-----													
SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451													
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		Y	-0-		-0-
01		837 N	719	-0-	-118	-0-		719 3		Y	-0-		-0-
02		840 N	781	-0-	-59	-0-		761 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-		621 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		690 N	365	-0-	-325	-0-		365 3		Y	-0-		-0-
05		868 N	603	-0-	-265	-0-		592 3	11 9	Y	10		10
-----													
CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020													
12		155 N	93	-0-	-62	-0-		1 1	92 3	N	-0-		-0-
01		155 N	112	-0-	-43	-0-		1 1	111 3	N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-		1 1	112 3	N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		1 1	126 3	N	-0-		-0-
*04		126 N	126	-0-	-0-	-0-		1 1	125 3	N	-0-		-0-
*05		146 N	146	-0-	-0-	-0-		1 1	145 3	N	-0-		-0-
-----													
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639													
12		1147 N	1035	-0-	-112	-0-		5 1	1030 3	Y	-0-		2
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		6 1	1135 3	Y	-0-		2
02		1036 N	989	-0-	-47	-0-		5 1	984 3	Y	-0-		2
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		6 1	1118 3	Y	-0-		2
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		5 1	1112 3	Y	-0-		2
*05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		6 1	1136 3	Y	-0-		2
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330													
12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		144 1	4168 2	N	-0-		-0-
01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		142 1	4171 2	N	-0-		-0-
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		126 1	3719 2	N	-0-		-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		139 1	4060 2	N	-0-		-0-
04		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		137 1	3995 2	N	-0-		-0-
*05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		151 1	4056 2	N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334													
12		4681 X	4262	-0-	-419	-0-		143 1	4119 2	N	-0-		-0-
01		4681 X	4428	-0-	-253	-0-		146 1	4282 2	N	-0-		-0-
02		4228 X	3926	-0-	-302	-0-		129 1	3797 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	4399	-0-	-96	-0-		145 1	4254 2	N	-0-		-0-
04		4320 X	4215	-0-	-105	-0-		140 1	4075 2	N	-0-		-0-
05		4433 X	4341	-0-	-92	-0-		156 1	4185 2	N	-0-		-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304													
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		116 1	3348 2	N	-0-		-0-
01		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		98 1	2876 2	N	-0-		-0-
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-		79 1	2337 2	N	-0-		-0-
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		87 1	2556 2	N	-0-		-0-
04		2550 X	2320	-0-	-230	-0-		77 1	2243 2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2050	-0-	-585	-0-		74 1	1976 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BOAZ, W. O.				WELL #:	5	RRCID ->	190718	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7036 - 7310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ACOLA, SAM "D"				WELL #:	3	RRCID ->	190724	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7094 - 7557			
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-
-----															
ACOLA, SAM "D"				WELL #:	5	RRCID ->	190725	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7162 - 7611			
12	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-			-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-			-0-
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	3	Y	-0-			-0-
*05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-			-0-
-----															
BLALOCK, BOB				WELL #:	5	RRCID ->	190727	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8451	PERF. 7625 - 8270			
12	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1201	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	1195	3	N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	-0-	6	1	1281	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	-0-	6	1	1291	3	N	-0-			-0-
-----															
BLALOCK, BOB				WELL #:	6	RRCID ->	190728	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7597 - 8214			
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	Y	-0-			-0-
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-			-0-
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	3	Y	-0-			-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-			-0-
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-			-0-
*05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-			-0-
-----															
BLALOCK, BOB				WELL #:	11	RRCID ->	190729	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7626 - 8252			
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-			-0-
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-			-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-			-0-
-----															
STEVENS, THOMAS				WELL #:	7	RRCID ->	190732	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7606 - 8244			
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

12	8060 X	7183	-0-	-877	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-						-0-
01	7812 X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-						-0-
02	6776 X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-						-0-
03	7471 X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-						-0-
04	7170 X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-						-0-
05	7254 X	7097	-0-	-157	-0-	35	1	7062	3	Y	-0-						-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

12	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	230	1	6659	2	N	-0-						-0-
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-						-0-
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-						-0-
03	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	2	N	-0-						-0-
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	207	1	6032	2	N	-0-						-0-
*05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	229	1	6153	2	N	-0-						-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

12	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-						-0-
01	2883 N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-						-0-
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-						-0-
03	2914 N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-						-0-
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-						-0-
05	2883 N	2841	-0-	-42	-0-	14	1	2809	3	Y	16	16	1				-0-
						18	9										

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

12	6076 X	5782	-0-	-294	-0-	28	1	5754	3	Y	-0-						-0-
01	6076 X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-						-0-
02	5404 X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	3	Y	-0-						-0-
03	5983 X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	3	Y	-0-						-0-
04	5670 X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-						-0-
05	5890 X	5561	-0-	-329	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-						-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	259	1	7497	2	N	-0-						-0-
01	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-						-0-
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	2	N	-0-						-0-
03	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-						-0-
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	227	1	6625	2	N	-0-						-0-
*05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	251	1	6744	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	190959	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7300	-	7880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		2914 N	2782	-0-	-132	-0-	18 1	2761 3	Y	3			81	
01		2914 N	2778	-0-	-136	-0-	3 9	19 1	2759 3	Y	-0-	71 1	10	
02		2632 N	2489	-0-	-143	-0-	16 1	16 1	2459 3	Y	13	5 1	18	
03		2790 N	2748	-0-	-42	-0-	14 9	19 1	2729 3	Y	-0-		18	
04		2700 N	2513	-0-	-187	-0-	16 1	16 1	2497 3	Y	-0-		18	
05		2759 N	2691	-0-	-68	-0-	18 1	18 1	2673 3	Y	-0-		18	
-----														
POOL "B"			WELL #:	3	RRCID ->	190960	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7129	-	7482
12		5766 X	5573	-0-	-193	-0-	186 1	5387 2	N	-0-			-0-	
01		5766 X	5524	-0-	-242	-0-	182 1	5342 2	N	-0-			-0-	
02		5208 X	4918	-0-	-290	-0-	162 1	4756 2	N	-0-			-0-	
03		5766 X	5398	-0-	-368	-0-	178 1	5220 2	N	-0-			-0-	
04		5490 X	5224	-0-	-266	-0-	173 1	5051 2	N	-0-			-0-	
05		5580 X	5351	-0-	-229	-0-	192 1	5159 2	N	-0-			-0-	
-----														
LAU			WELL #:	5	RRCID ->	190964	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7190	-	7562
12		5363 X	4987	-0-	-376	-0-	167 1	4820 2	N	-0-			-0-	
01		5363 X	4900	-0-	-463	-0-	161 1	4739 2	N	-0-			-0-	
02		4844 X	4441	-0-	-403	-0-	146 1	4295 2	N	-0-			-0-	
03		5332 X	4888	-0-	-444	-0-	162 1	4726 2	N	-0-			-0-	
04		5160 X	4806	-0-	-354	-0-	159 1	4647 2	N	-0-			-0-	
05		4991 X	4836	-0-	-155	-0-	174 1	4662 2	N	-0-			-0-	
-----														
ASKEY, W. A. "B"			WELL #:	6	RRCID ->	190965	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7389	-	7849
12		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	27 1	5506 3	Y	-0-			-0-	
01		5394 X	5392	-0-	-2	-0-	27 1	5365 3	Y	-0-			-0-	
02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	24 1	4946 3	Y	-0-			-0-	
03		5394 X	5209	-0-	-185	-0-	27 1	5182 3	Y	-0-			-0-	
04		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	25 1	5284 3	Y	-0-			-0-	
05		5394 X	5019	-0-	-375	-0-	25 1	4994 3	Y	-0-			-0-	
-----														
LAU			WELL #:	4	RRCID ->	190966	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7196	-	7560
12		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	168 1	4842 2	N	-0-			-0-	
01		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	176 1	5160 2	N	-0-			-0-	
02		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	150 1	4423 2	N	-0-			-0-	
03		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	160 1	4674 2	N	-0-			-0-	
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	159 1	4649 2	N	-0-			-0-	
*05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	176 1	4739 2	N	-0-			-0-	
-----														
CRABTREE			WELL #:	5	RRCID ->	190968	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7391	-	7860
12		10416 X	10030	-0-	-386	-0-	49 1	9981 3	N	-0-			-0-	
01		10416 X	10196	-0-	-220	-0-	51 1	10145 3	N	-0-			-0-	
02		9324 X	9068	-0-	-256	-0-	44 1	9024 3	N	-0-			-0-	
03		10168 X	9923	-0-	-245	-0-	52 1	9871 3	N	-0-			-0-	
*04		9870 X	9607	-0-	-263	-0-	45 1	9562 3	N	-0-			-0-	
05		10199 X	9565	-0-	-634	-0-	47 1	9518 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002										TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7850 -	8610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1519 N	1093	-0-	-426	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-		12
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1		13
						1	9						
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9		22
						10	9						
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-		22
04	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-		22
05	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	7	1	1346	3	Y	20		42
						22	9						
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7756 -	8442
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002										TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7877 -	8568
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-		15
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2		17
						2	9						
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1		18
						1	9						
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-		18
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-		18
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-		18
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	8802	PERF. 7870 -	8620
12	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	6	1	1295	3	Y	7		15
						8	9						
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-		15
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16		31
						18	9						
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-		31
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-		31
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	13		44
						14	9						
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 7870 -	8592
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	190979	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7720 - 8410	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	9 1	1899 3	Y	11			13
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	12 9	2030 3	Y	-0-			13
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	10 1	1836 3	Y	7			20
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	9 1	1984 3	Y	-0-			20
04	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	8 9	1862 3	Y	-0-			20
05	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	10 1	1935 3	Y	-0-			20
-----												
CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	7	RRCID ->	190980	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6900 - 7375	
12	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	9 1	1803 3	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	9 1	1841 3	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	8 1	1680 3	Y	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	10 1	1869 3	Y	-0-			-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	10 1	2126 3	Y	-0-			-0-
*05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	10 1	1934 3	Y	-0-			-0-
-----												
WALLACE, FRANK		WELL #:	4	RRCID ->	190983	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7127 - 7669	
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4 1	858 3	Y	-0-			7
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	4 1	754 3	Y	6	13	1	-0-
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	7 9	663 3	Y	1	1	1	-0-
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	3 1	760 3	Y	-0-			-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	4 1	715 3	Y	-0-			-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	3 1	644 3	Y	-0-			-0-
-----												
YOUNG, STELLA GU		WELL #:	12	RRCID ->	191075	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	6778 - 7183	
12	3038 N	2885	-0-	-153	-0-	14 1	2868 3	Y	3			10
01	2945 N	2848	-0-	-97	-0-	3 9	2820 3	Y	13	23	1	-0-
02	2688 N	2597	-0-	-91	-0-	14 9	2582 3	Y	2	2	1	-0-
03	2883 N	2829	-0-	-54	-0-	13 1	2814 3	Y	-0-			-0-
04	2760 N	2738	-0-	-22	-0-	2 9	2725 3	Y	-0-			-0-
05	2883 N	2712	-0-	-171	-0-	13 1	2697 3	Y	2			2
-----												
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	191139	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6940 - 7305	
12	5890 X	5700	-0-	-190	-0-	28 1	5672 3	N	-0-			-0-
01	5890 X	5386	-0-	-504	-0-	27 1	5359 3	N	-0-			-0-
02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	25 1	5174 3	N	-0-			-0-
03	5735 X	5634	-0-	-101	-0-	30 1	5604 3	N	-0-			-0-
04	5550 X	5255	-0-	-295	-0-	25 1	5230 3	N	-0-			-0-
05	5766 X	5281	-0-	-485	-0-	26 1	5255 3	N	-0-			-0-
-----												
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	12	RRCID ->	191140	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	7565 - 8146	
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	8 1	2273 3	N	-0-			-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	7 1	2060 3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	9 1	1839 3	N	-0-			-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	10 1	1975 3	N	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	9 1	2002 3	N	-0-			-0-
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	10 1	2123 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2821 X	2446	-0-	-375	-0-	12	1	2434	3	Y		-0-				-0-
01		2821 X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y		-0-				-0-
02		2548 X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	3	Y		-0-				-0-
03		2821 X	2653	-0-	-168	-0-	14	1	2639	3	Y		-0-				-0-
04		2730 X	2685	-0-	-45	-0-	13	1	2672	3	Y		-0-				-0-
05		2790 X	2723	-0-	-67	-0-	13	1	2710	3	Y		-0-				-0-
-----																	
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859																	
12		4712 X	4635	-0-	-77	-0-	23	1	4612	3	Y		-0-				-0-
01		4712 X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y		-0-				-0-
02		4256 X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	3	Y		-0-				-0-
03		4681 X	4421	-0-	-260	-0-	23	1	4398	3	Y		-0-				-0-
04		4500 X	4206	-0-	-294	-0-	20	1	4186	3	Y		-0-				-0-
05		4650 X	4255	-0-	-395	-0-	21	1	4234	3	Y		-0-				-0-
-----																	
MAEYERS--JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
-----																	
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770																	
12		2480 N	2289	-0-	-191	-0-	11	1	2278	3	Y		-0-				-0-
01		2449 N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y		-0-				-0-
02		2240 N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	3	Y		-0-				-0-
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y		-0-				-0-
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y		-0-				-0-
05		2449 N	2340	-0-	-109	-0-	11	1	2329	3	Y		-0-				-0-
-----																	
LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588																	
12		7936 X	7311	-0-	-625	-0-	244	1	7067	2	Y		-0-				-0-
01		7967 X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y		-0-				-0-
02		7196 X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y		-0-				-0-
03		7967 X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y		-0-				-0-
04		7680 X	7551	-0-	-129	-0-	250	1	7301	2	Y		-0-				-0-
05		7936 X	7529	-0-	-407	-0-	270	1	7259	2	Y		-0-				-0-
-----																	
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002												TOTAL DEPTH	7964	PERF. 7387 - 7919
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	15 1	2978 3	Y	20			20		
						22 9								
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	15 1	2956 3	Y	40			60		
						44 9								
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	13 1	2688 3	Y	67			127		
						74 9								
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	17 1	3172 3	Y	27	136 1		18		
						30 9								
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	15 1	3119 3	Y	14	4 1		28		
						15 9								
*05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	17 1	3399 3	Y	32	55 1		5		
						35 9								
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002												TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7423 - 7954
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	4 1	705 3	Y	-0-			-0-		
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	3 1	666 3	Y	-0-			-0-		
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	3 1	530 3	Y	-0-			-0-		
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	3 1	646 3	Y	-0-			-0-		
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	3 1	611 3	Y	-0-			-0-		
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3 1	614 3	Y	-0-			-0-		
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002												TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7373 - 7947
12	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	6 1	1256 3	Y	-0-			2		
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	7 1	1319 3	Y	-0-			2		
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	6 1	1157 3	Y	18			20		
						20 9								
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	7 1	1348 3	Y	18	35 1		3		
						20 9								
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	6 1	1346 3	Y	7	2 1		8		
						8 9								
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	6 1	1260 3	Y	-0-			8		
COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002												TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7746 - 8434
12	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	7 1	474 2	Y	-0-			-0-		
						1475 3								
01	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	7 1	468 2	Y	-0-			-0-		
						1457 3								
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	7 1	429 2	Y	-0-			-0-		
						1334 3								
03	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	8 1	461 2	Y	-0-			-0-		
						1437 3								
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	7 1	465 2	Y	-0-			-0-		
						1458 3								
*05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	7 1	474 2	Y	-0-			-0-		
						1475 3								



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	15	RRCID ->	191218	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7130 - 7580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-		Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
MORRIS, DR. J. S.		WELL #:	11	RRCID ->	191222	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7130 - 7659	
12		2015 N	1867	-0-	-148	-0-	9 1	1858 3	Y	-0-	10
01		2015 N	1977	-0-	-38	-0-	10 1	1967 3	Y	-0-	-0-
02		1792 N	1736	-0-	-56	-0-	8 1	1727 3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	10 1	1974 3	Y	-0-	-0-
04		1920 N	1816	-0-	-104	-0-	9 1	1807 3	Y	-0-	-0-
05		1922 N	1679	-0-	-243	-0-	8 1	1671 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	191238	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 7474 - 7942	
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	8 1	1609 3	N	-0-	-0-
01		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	8 1	1585 3	N	-0-	-0-
02		1568 N	1470	-0-	-98	-0-	7 1	1463 3	N	-0-	-0-
03		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	8 1	1580 3	N	-0-	-0-
04		1530 N	1528	-0-	-2	-0-	7 1	1521 3	N	-0-	-0-
05		1643 N	1523	-0-	-120	-0-	7 1	1516 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	191351	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7490 - 8038	
12		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	12 1	2410 3	Y	-0-	-0-
01		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	12 1	2402 3	Y	-0-	-0-
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	11 1	2174 3	Y	-0-	-0-
03		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	13 1	2393 3	Y	-0-	-0-
04		2340 N	2331	-0-	-9	-0-	11 1	2320 3	Y	-0-	-0-
05		2418 N	2350	-0-	-68	-0-	12 1	2338 3	Y	-0-	-0-
-----											
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	191352	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7437 - 7850	
12		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	8 1	1526 3	Y	-0-	-0-
01		1705 N	1456	-0-	-249	-0-	7 1	1449 3	Y	-0-	-0-
02		1456 N	1380	-0-	-76	-0-	7 1	1373 3	Y	-0-	-0-
03		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	8 1	1446 3	Y	-0-	-0-
04		1410 N	1126	-0-	-284	-0-	5 1	1121 3	Y	-0-	-0-
05		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	6 1	1240 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	10	RRCID ->	191371	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 7479 - 8060	
12		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	8 1	1692 3	Y	-0-	-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	9 1	1745 3	Y	-0-	-0-
02		1568 N	1517	-0-	-51	-0-	7 1	1510 3	Y	-0-	-0-
03		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	8 1	1599 3	Y	-0-	-0-
04		1710 N	1633	-0-	-77	-0-	8 1	1625 3	Y	-0-	-0-
*05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	8 1	1674 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BONDS RANCH		WELL #: A 3		RRCID ->	191551	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7154 - 7406	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	360	-0-	360	-0-	360	360 1	N	-0-		-0-	
01	951 X	591	-0-	-360	-0-	591	591 1	N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	120 1	N	-0-		-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HAYTER, A. L.		WELL #: 1		RRCID ->	191559	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5103 - 5240	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
-----												
CHAPEL HILL		WELL #: A 3		RRCID ->	191756	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7154 - 7402	
12	1240 N	238	-0-	-1002	-0-	28	28 1	N	-0-		-0-	
01	1364 N	253	-0-	-1111	-0-	33	33 1	N	-0-		-0-	
02	1260 N	262	-0-	-998	-0-	31	31 1	N	-0-		-0-	
03	1519 N	163	-0-	-1356	-0-	20	20 1	N	-0-		-0-	
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	961 1	N	-0-		-0-	
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	880 1	N	-0-		-0-	
-----												
CHAPEL HILL		WELL #: A 2		RRCID ->	191757	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7304 - 7538	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BONDS RANCH		WELL #: A 1		RRCID ->	191767	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7032 - 7314	
12	992 N	842	-0-	-150	-0-	37	37 1	N	-0-		-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	42 1	N	-0-		-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	32 1	N	-0-		-0-	
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	35	35 1	N	-0-		-0-	
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45	45 1	N	-0-		-0-	
*05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	45 1	N	-0-		-0-	
-----												
DAY		WELL #: 1		RRCID ->	191772	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7044 - 7308	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	53	53 1	N	-0-		-0-	
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	64	64 1	N	-0-		-0-	
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	107	107 1	N	-0-		-0-	
*05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110	110 1	N	-0-		-0-	
-----												
JARVIS-CHIEF		WELL #: 3		RRCID ->	191773	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6944 - 7220	
12	2914 X	2453	-0-	-461	-0-	83	83 1	N	-0-		-0-	
01	2914 X	2546	-0-	-368	-0-	88	88 1	N	-0-		-0-	
02	2632 X	1920	-0-	-712	-0-	60	60 1	N	-0-		-0-	
03	2914 X	1655	-0-	-1259	-0-	67	67 1	N	-0-		-0-	
04	2820 X	1411	-0-	-1409	-0-	63	63 1	N	-0-		-0-	
05	2542 X	1434	-0-	-1108	-0-	65	65 1	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JARVIS-CHIEF		WELL #:		5	RRCID -> 191776		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6986	- 7260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5921 X	4612	-0-	-1309	-0-	161 1	4451 2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5323	-0-	-598	-0-	193 1	5130 2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4565	-0-	-559	-0-	159 1	4406 2		N	-0-			-0-
03	5549 X	3738	-0-	-1811	-0-	128 1	3610 2		N	-0-			-0-
04	5340 X	3755	-0-	-1585	-0-	180 1	3575 2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4802	-0-	-530	-0-	219 1	4583 2		N	-0-			-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #:		H 1	RRCID -> 191789		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6919	- 7098	
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	64 1	1742 2		N	-0-			-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	64 1	1935 2		N	-0-			-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	59 1	1844 2		N	-0-			-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	65 1	2086 2		N	-0-			-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	94 1	2025 2		N	-0-			-0-
*05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	96 1	2225 2		N	-0-			-0-
-----													
JARVIS-CHIEF		WELL #:		4	RRCID -> 191803		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH	7392	PERF. 6956	- 7208	
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	126 1	3588 2		N	-0-			-0-
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	138 1	3811 2		N	-0-			-0-
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	115 1	3162 2		N	-0-			-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	127 1	3459 2		N	-0-			-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	156 1	3240 2		N	-0-			-0-
*05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	160 1	3364 2		N	-0-			-0-
-----													
EAST PONDER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191804		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH	8476	PERF. 7970	- 8336	
12	7130 X	6876	-0-	-254	-0-	379 1	6497 2		N	-0-			-0-
01	7130 X	6781	-0-	-349	-0-	380 1	6401 2		N	-0-			-0-
02	6440 X	6157	-0-	-283	-0-	343 1	5814 2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6742	-0-	-264	-0-	383 1	6359 2		N	-0-			-0-
04	6720 X	6472	-0-	-248	-0-	366 1	6106 2		N	-0-			-0-
05	6882 X	6641	-0-	-241	-0-	405 1	6236 2		N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		A 2	RRCID -> 191866		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH	7546	PERF. 7130	- 7400	
12	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	124 1	2727 2		N	-0-			-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	170 1	3115 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2871	-0-	71	71	106 1	2765 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3109	-0-	9	80	108 1	3001 2		N	-0-			-0-
04	3122 X	3042	-0-	-80	-0-	144 1	2898 2		N	-0-			-0-
*05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	133 1	2831 2		N	-0-			-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #:		H 3	RRCID -> 191867		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7015	- 7022	
12	5735 X	4914	-0-	-821	-0-	1145 1	3769 2		N	-0-			-0-
01	5735 X	5190	-0-	-545	-0-	1216 1	3974 2		N	-0-			-0-
02	5180 X	5143	-0-	-37	-0-	1064 1	4079 2		N	-0-			-0-
03	5735 X	4673	-0-	-1062	-0-	1122 1	3551 2		N	-0-			-0-
04	5550 X	3021	-0-	-2529	-0-	1265 1	1756 2		N	-0-			-0-
05	5704 X	2797	-0-	-2907	-0-	1259 1	1538 2		N	-0-			-0-
-----													
NAUGLE GU		WELL #:		1	RRCID -> 191868		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH	7063	PERF. 6790	- 6988	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	1124	1	2079	2	N	-0-			-0-
01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-			-0-
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-			-0-
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-			-0-
04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1343	1	1200	2	N	-0-			-0-
*05		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1339	1	1387	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398															
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	33	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	36	1	896	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	34	1	880	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680															
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	201	1	5811	2	N	-0-			-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-			-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-			-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-			-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	256	1	5249	2	N	-0-			-0-
*05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	261	1	5411	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240															
12	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	Y	-0-			-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-			-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-			-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660															
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-			-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280															
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-			-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-			-0-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	5 1	1091 3	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	5 1	1078 3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	889	-0-	-175	-0-	4 1	885 3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	5 1	963 3	Y	46	45 1		1
						51 9						
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	4 1	887 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	5 1	917 3	Y	-0-			1
-----												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121												
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	11 1	2194 3	Y	-0-			-0-
01	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	11 1	2140 3	Y	-0-			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	10 1	1960 3	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	11 1	2159 3	Y	-0-			-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	10 1	2103 3	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	10 1	2127 3	Y	-0-			-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005												
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	12 1	2335 3	Y	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	12 1	2364 3	Y	-0-			-0-
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	10 1	2140 3	Y	-0-			-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	12 1	2346 3	Y	-0-			-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	11 1	2261 3	Y	-0-			-0-
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	11 1	2318 3	Y	-0-			-0-
-----												
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240												
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	1645 3	N	-0-			-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	8 1	1583 3	N	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	7 1	1445 3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	8 1	1539 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	7 1	1511 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	8 1	1527 3	N	-0-			-0-
-----												
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229												
12	6014 X	5245	-0-	-769	-0-	26 1	5219 3	Y	-0-			-0-
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	26 1	5077 3	Y	-0-			-0-
02	5180 X	4367	-0-	-813	-0-	21 1	4346 3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4642	-0-	-814	-0-	24 1	4618 3	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4713	-0-	-477	-0-	22 1	4691 3	Y	-0-			-0-
05	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	23 1	4771 3	Y	-0-			-0-
-----												
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601												
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	563 3	Y	1			14
						1 9						
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	2 1	466 3	Y	-0-			14
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	2 1	485 3	Y	3			17
						3 9						
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	3 1	580 3	Y	2			19
						2 9						
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	564 3	Y	-0-			19
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	3 1	573 3	Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002										TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7218 - 7698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	11 1	2212	3	Y	-0-			-0-
01		2294 N	2260	-0-	-34	-0-	11 1	2249	3	Y	-0-			-0-
02		2072 N	2003	-0-	-69	-0-	10 1	1993	3	Y	-0-			-0-
03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	12 1	2247	3	Y	-0-			-0-
04		2190 N	2140	-0-	-50	-0-	10 1	2130	3	Y	-0-			-0-
05		2232 N	2190	-0-	-42	-0-	11 1	2179	3	Y	-0-			-0-
-----														
BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002										TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7833 - 8483	
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	300 1	1681	2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1845	-0-	-201	-0-	279 1	1566	2	N	-0-			-0-
02		1904 N	1609	-0-	-295	-0-	240 1	1369	2	N	-0-			-0-
03		1984 N	1815	-0-	-169	-0-	299 1	1516	2	N	-0-			-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	312 1	1540	2	N	-0-			-0-
*05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	364 1	1657	2	N	-0-			-0-
-----														
ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002										TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7635 - 7901	
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	2 1	273	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	2 1	268	3	Y	-0-			-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	2 1	244	3	Y	-0-			-0-
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	2 1	268	3	Y	-0-			-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	2 1	260	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	2 1	265	3	Y	-0-			-0-
-----														
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7422 - 8058	
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	8 1	1651	3	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	8 1	1588	3	Y	-0-			-0-
02		1568 N	1513	-0-	-55	-0-	7 1	1506	3	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	9 1	1614	3	Y	-0-			-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	7 1	1539	3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	7 1	1518	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7650 - 8227	
12		1643 N	1427	-0-	-216	-0-	7 1	1420	3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	7 1	1396	3	N	-0-			-0-
02		1568 N	1334	-0-	-234	-0-	7 1	1327	3	N	-0-			-0-
03		1426 N	1197	-0-	-229	-0-	6 1	1191	3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	6 1	1263	3	N	-0-			-0-
05		1488 N	979	-0-	-509	-0-	5 1	974	3	N	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7450 - 8027	
12		5053 X	4875	-0-	-178	-0-	24 1	4851	3	Y	-0-			-0-
01		5053 X	4937	-0-	-116	-0-	25 1	4912	3	Y	-0-			-0-
02		4564 X	4468	-0-	-96	-0-	22 1	4446	3	Y	-0-			-0-
03		5053 X	4923	-0-	-130	-0-	26 1	4897	3	Y	-0-			-0-
04		4830 X	4675	-0-	-155	-0-	22 1	4653	3	Y	-0-			-0-
05		4960 X	4776	-0-	-184	-0-	23 1	4753	3	Y	-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002										TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7399 - 7997	
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	10 1	1980	3	Y	-0-			-0-
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	10 1	2030	3	Y	-0-			-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	9 1	1785	3	Y	-0-			-0-
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	10 1	1958	3	Y	-0-			-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	9 1	1914	3	Y	-0-			-0-
*05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	10 1	1950	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002										TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7401 - 8018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	3 1	530 3	Y	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	3 1	532 3	Y	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 1	500 3	Y	-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	3 1	527 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	489	-0-	-21	-0-	2 1	487 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	469	-0-	-89	-0-	2 1	467 3	Y	-0-			-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002										TOTAL DEPTH	8246	PERF. 7422 - 8006	
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	3 1	501 3	Y	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	3 1	500 3	Y	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	2 1	452 3	Y	-0-			-0-
03		496 N	490	-0-	-6	-0-	3 1	487 3	Y	-0-			-0-
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	2 1	459 3	Y	-0-			-0-
*05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	3 1	530 3	Y	-0-			-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7404 - 7977	
12		930 N	901	-0-	-29	-0-	4 1	897 3	Y	-0-			-0-
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	5 1	915 3	Y	-0-			-0-
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	4 1	837 3	Y	-0-			-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	5 1	918 3	Y	-0-			-0-
04		900 N	891	-0-	-9	-0-	4 1	887 3	Y	-0-			-0-
05		930 N	895	-0-	-35	-0-	4 1	891 3	Y	-0-			-0-
-----													
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002										TOTAL DEPTH	8387	PERF. 7624 - 8283	
12		5053 X	4865	-0-	-188	-0-	24 1	4841 3	Y	-0-			-0-
01		4960 X	4818	-0-	-142	-0-	24 1	4794 3	Y	-0-			-0-
02		4480 X	4446	-0-	-34	-0-	22 1	4424 3	Y	-0-			-0-
03		4960 X	4812	-0-	-148	-0-	25 1	4787 3	Y	-0-			-0-
04		4800 X	4620	-0-	-180	-0-	22 1	4598 3	Y	-0-			-0-
05		4929 X	4578	-0-	-351	-0-	22 1	4556 3	Y	-0-			-0-
-----													
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7089 - 7595	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7010 - 7366	
12		11904 X	10604	-0-	-1300	-0-	355 1	10249 2	N	-0-			-0-
01		11656 X	10628	-0-	-1028	-0-	350 1	10278 2	N	-0-			-0-
02		10388 X	9405	-0-	-983	-0-	309 1	9096 2	N	-0-			-0-
03		11067 X	10221	-0-	-846	-0-	338 1	9883 2	N	-0-			-0-
04		10290 X	9937	-0-	-353	-0-	329 1	9608 2	N	-0-			-0-
05		10633 X	10143	-0-	-490	-0-	364 1	9779 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7168 - 7680	
12		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	8 1	1564 3	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	7 1	1390 3	Y	-0-			-0-
02		1428 N	1136	-0-	-292	-0-	6 1	1130 3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1288	-0-	-293	-0-	7 1	1281 3	Y	-0-			-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	7 1	1421 3	Y	-0-			-0-
*05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	7 1	1364 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4340 X	1404	-0-	-2936	-0-	47 1	1357 2	N	-0-			-0-
01		4340 X	3044	-0-	-1296	-0-	100 1	2944 2	N	-0-			-0-
02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	121 1	3559 2	N	-0-			-0-
03		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	130 1	3806 2	N	-0-			-0-
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	135 1	3938 2	N	-0-			-0-
*05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	151 1	4051 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343													
12		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	221 1	6397 2	N	-0-			-0-
01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	212 1	6225 2	N	-0-			-0-
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	190 1	5604 2	N	-0-			-0-
03		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	204 1	5967 2	N	-0-			-0-
04		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	205 1	5977 2	N	-0-			-0-
*05		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	229 1	6146 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322													
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	15 1	438 2	N	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	14 1	406 2	N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1	352 2	N	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	18 1	516 2	N	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	548 2	N	-0-			-0-
*05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542 2	N	-0-			-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269													
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	7 1	1377 3	Y	-0-			-0-
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	7 1	1350 3	Y	-0-			-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	6 1	1220 3	Y	-0-			-0-
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7 1	1340 3	Y	-0-			-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	6 1	1302 3	Y	-0-			-0-
*05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	7 1	1351 3	Y	-0-			-0-
-----													
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-		-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	8		8
						9	9						
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	29	37 1	-0-
						32	9						
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	7	3 1	4
						8	9						
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	3	Y	2	6 1	-0-
						2	9						
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-		-0-
-----													
MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642													
12	1395 N	489	-0-	-906	-0-	2	1	487	3	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3		3
						3	9						
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-		3
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	4	1	902	3	Y	-0-		3
-----													
MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700													
12	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-		-0-
02	3248 X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3322	-0-	-158	-0-	16	1	3306	3	Y	-0-		-0-
05	3534 X	3212	-0-	-322	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698													
12	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	11	1	2268	3	Y	-0-		-0-
01	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-		-0-
02	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-		-0-
03	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-		-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	10	1	2164	3	Y	-0-		-0-
05	2201 N	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4836 X	4785	-0-	-51	-0-	23 1	4699 3	Y	57			232
						63 9						
01	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	23 1	4636 3	Y	62	150 1		144
						68 9						
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	20 1	4183 3	Y	69	183 1		30
						76 9						
03	4774 X	4606	-0-	-168	-0-	24 1	4540 3	Y	38	1 1		67
						42 9						
04	4620 X	4414	-0-	-206	-0-	20 1	4310 3	Y	76			143
						84 9						
*05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	25 1	5000 3	Y	27	135 1		35
						30 9						
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573												
12	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	7 1	1394 3	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1180	-0-	-649	-0-	6 1	1174 3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1198	-0-	-426	-0-	6 1	1192 3	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	7 1	1256 3	Y	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	6 1	1219 3	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	6 1	1221 3	Y	-0-			-0-
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282												
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	20 1	579 2	N	-0-			-0-
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	17 1	501 2	N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	548 2	N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	22 1	657 2	N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20 1	569 2	N	-0-			-0-
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	26 1	687 2	N	-0-			-0-
THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979												
12	1426 N	69	-0-	-1357	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	765 1	1826 3	Y	-0-			-0-
02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	375 1	2256 3	Y	-0-			-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	7 1	1231 3	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1130	-0-	-250	-0-	5 1	1125 3	Y	-0-			-0-
05	1426 N	448	-0-	-978	-0-	2 1	446 3	Y	-0-			-0-
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020												
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	10 1	2117 3	Y	-0-			-0-
01	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	10 1	2035 3	Y	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	9 1	1841 3	Y	-0-			-0-
03	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	11 1	2028 3	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1966	-0-	-14	-0-	9 1	1957 3	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	10 1	1975 3	Y	-0-			-0-
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(I)	(-)		AMT		AMT			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950												
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	4	1	881	3	Y	10	27
						11	9					
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	37	47 1
						41	9					17
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	3	3 1
						3	9					17
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	5	1	853	3	Y	4	21
						4	9					
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	4	1	807	3	Y	19	40
						21	9					
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	4	1	835	3	Y	13	36 1
						14	9					17
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181												
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-	-0-
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-	-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-	-0-
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-	-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-	-0-
*05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-	-0-
-----												
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686												
12	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1571	3	Y	12	34 1
						13	9					2
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	8	1	1510	3	Y	12	14
						13	9					
02	1624 N	1245	-0-	-379	-0-	6	1	1230	3	Y	8	22
						9	9					
03	1581 N	869	-0-	-712	-0-	5	1	863	3	Y	1	23
						1	9					
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	11	34
						12	9					
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	Y	11	37 1
						12	9					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800										COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 7328 - 7905
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	12 1	2356 3	Y	4		186		
						4 9							
01	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	12 1	2358 3	Y	15		201		
						17 9							
02	2212 N	2135	-0-	-77	-0-	10 1	2118 3	Y	6	181 1	26		
						7 9							
03	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	12 1	2334 3	Y	2		28		
						2 9							
04	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	11 1	2283 3	Y	1		29		
						1 9							
*05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	12 1	2352 3	Y	10		39		
						11 9							
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801										COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 7313 - 7900
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	352 1	2130 3	Y	11		88		
						12 9							
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	350 1	1809 3	Y	14	71 1	31		
						15 9							
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	315 1	1497 3	Y	12	5 1	38		
						13 9							
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	340 1	1654 3	Y	-0-		38		
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	327 1	1764 3	Y	14	52 1	-0-		
						15 9							
*05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	9 1	1853 3	Y	3	3 1	-0-		
						3 9							
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802										COMPL. DATE 08/11/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7323 - 7864
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	5 1	1002 3	Y	7		27		
						8 9							
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	6 1	1095 3	Y	8		35		
						9 9							
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5 1	996 3	Y	4		39		
						4 9							
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	6 1	1066 3	Y	-0-	35 1	4		
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	4 1	881 3	Y	3	2 1	5		
						3 9							
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	5 1	1067 3	Y	-0-		5		
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803										COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7110 - 7650
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804										COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7080 - 7600
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	1 1	171 3	Y	-0-		-0-		
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	1 1	184 3	Y	-0-		-0-		
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 3	Y	-0-		-0-		
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	1 1	180 3	Y	-0-		-0-		
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	1 1	153 3	Y	-0-		-0-		
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	329 3	Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	13	151 1
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	14	9	1036	3	Y	5	23
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	11	34
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	12	9	866	3	Y	4	38
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	35	73
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	39	9	941	3	Y	11	67 1
						6	1					17
						12	9					
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363												
12	6510 X	6133	-0-	-377	-0-	205	1	5928	2	Y	-0-	-0-
01	6510 X	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-	-0-
02	5880 X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-	-0-
03	6231 X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-	-0-
04	5940 X	5677	-0-	-263	-0-	188	1	5489	2	Y	-0-	-0-
05	6138 X	5806	-0-	-332	-0-	208	1	5598	2	Y	-0-	-0-
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625												
12	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	9	1	1850	3	Y	1	1 1
01	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-	-0-
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-	-0-
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5	5
04	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	8	1	1731	3	Y	-0-	5
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-	5
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356												
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-	-0-
02	868 N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-	-0-
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-	-0-
04	870 N	742	-0-	-128	-0-	25	1	717	2	N	-0-	-0-
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	-0-	-0-
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621												
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-	-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-	-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-	-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-	-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	4	1	907	3	Y	-0-	-0-
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-	-0-
SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392												
12	7626 X	6551	-0-	-1075	-0-	219	1	6332	2	N	-0-	-0-
01	7471 X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-	-0-
02	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-	-0-
03	6541 X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-	-0-
04	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	339	1	7573	2	N	-0-	-0-
*05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	274	1	7370	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	33 1	6648 3	Y	-0-				-0-
01		6169 X	6064	-0-	-105	-0-	30 1	6034 3	Y	-0-				-0-
02		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	30 1	6110 3	Y	-0-				-0-
03		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	34 1	6423 3	Y	-0-				-0-
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	28 1	6039 3	Y	-0-				-0-
05		6169 X	6060	-0-	-109	-0-	30 1	6030 3	Y	-0-				-0-
-----														
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736														
12		12121 X	11484	-0-	-637	-0-	384 1	11100 2	N	-0-				-0-
01		12121 X	11714	-0-	-407	-0-	386 1	11328 2	N	-0-				-0-
02		10948 X	10551	-0-	-397	-0-	347 1	10204 2	N	-0-				-0-
03		11842 X	11530	-0-	-312	-0-	381 1	11149 2	N	-0-				-0-
04		11340 X	11121	-0-	-219	-0-	368 1	10753 2	N	-0-				-0-
05		11718 X	11374	-0-	-344	-0-	408 1	10966 2	N	-0-				-0-
-----														
BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242														
12		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	7 1	1447 3	N	-0-				-0-
01		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	7 1	1441 3	N	-0-				-0-
02		1344 N	1308	-0-	-36	-0-	6 1	1302 3	N	-0-				-0-
03		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	8 1	1428 3	N	-0-				-0-
04		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	7 1	1387 3	N	-0-				-0-
05		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	7 1	1433 3	N	-0-				-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013														
12		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	9 1	1737 3	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1712	-0-	-55	-0-	9 1	1703 3	Y	-0-				-0-
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	8 1	1729 3	Y	-0-				-0-
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	12 1	2312 3	Y	-0-				-0-
04		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	13 1	2836 3	Y	-0-				-0-
*05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	11 1	2259 3	Y	-0-				-0-
-----														
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022														
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	7 1	1375 3	Y	-0-				-0-
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	7 1	1386 3	Y	-0-				-0-
02		1232 N	1198	-0-	-34	-0-	6 1	1192 3	Y	-0-				-0-
03		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	7 1	1308 3	Y	-0-				-0-
04		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	6 1	1240 3	Y	-0-				-0-
05		1333 N	1181	-0-	-152	-0-	6 1	1175 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750														
12		2046 N	1494	-0-	-552	-0-	7 1	1487 3	Y	-0-				-0-
01		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	8 1	1667 3	Y	-0-				-0-
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	7 1	1474 3	Y	-0-				-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8 1	1504 3	Y	-0-				-0-
04		1620 N	1489	-0-	-131	-0-	7 1	1482 3	Y	-0-				-0-
05		1643 N	1361	-0-	-282	-0-	7 1	1354 3	Y	-0-				-0-
-----														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546														
12		558 N	556	-0-	-2	-0-	3 1	553 3	Y	-0-				-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	3 1	558 3	Y	-0-				-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	3 1	509 3	Y	-0-				-0-
03		558 N	555	-0-	-3	-0-	3 1	552 3	Y	-0-				-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	758 1	470 3	Y	-0-				-0-
05		558 N	504	-0-	-54	-0-	3 1	501 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002										TOTAL DEPTH	8833	PERF. 7834 - 8631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	4 1	1157 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	4 1	1125 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-	5 1	1055 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	6 1	1110 3	N	-0-			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	5 1	1082 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	4 1	1144 3	N	-0-			-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7094 - 7430	
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	24 1	703 2	Y	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	26 1	777 2	Y	-0-			-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	28 1	822 2	Y	-0-			-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	30 1	868 2	Y	-0-			-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	30 1	882 2	Y	-0-			-0-
*05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	35 1	944 2	Y	-0-			-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7370 - 7927	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002										TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7361 - 7939	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7237 - 7590	
12		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	188 1	5440 2	N	-0-			-0-
01		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	185 1	5434 2	N	-0-			-0-
02		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	163 1	4799 2	N	-0-			-0-
03		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	178 1	5209 2	N	-0-			-0-
04		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	172 1	5037 2	N	-0-			-0-
*05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	185 1	4959 2	N	-0-			-0-
-----													
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH	8689	PERF. 7857 - 8550	
12		7626 X	7596	-0-	-30	-0-	37 1	7559 3	Y	-0-			-0-
01		7626 X	7568	-0-	-58	-0-	38 1	7530 3	Y	-0-			-0-
02		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	33 1	6860 3	Y	-0-			-0-
03		7626 X	7573	-0-	-53	-0-	40 1	7533 3	Y	-0-			-0-
04		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	36 1	7770 3	Y	-0-			-0-
*05		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	39 1	7967 3	Y	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7493 - 8090	
12		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	5 1	1076 3	Y	-0-			-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6 1	1166 3	Y	-0-			-0-
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	5 1	993 3	Y	-0-			-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	6 1	1107 3	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	5 1	1073 3	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	5 1	1108 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7195 - 7550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3937 X	3778	-0-	-159	-0-	126 1	3652 2	N	-0-			-0-
01		3906 X	3775	-0-	-131	-0-	124 1	3651 2	N	-0-			-0-
02		3528 X	3412	-0-	-116	-0-	112 1	3300 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	3568	-0-	-307	-0-	118 1	3450 2	N	-0-			-0-
04		3660 X	3467	-0-	-193	-0-	115 1	3352 2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3557	-0-	-225	-0-	128 1	3429 2	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002										TOTAL DEPTH	7322	PERF. 6902 - 7322	
12		930 X	903	-0-	-27	-0-	4 1	899 3	Y	-0-			-0-
01		930 X	749	-0-	-181	-0-	4 1	745 3	Y	-0-			-0-
02		962 X	962	-0-	-0-	-0-	5 1	957 3	Y	-0-			-0-
03		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	6 1	1078 3	Y	-0-			-0-
04		983 X	983	-0-	-0-	-0-	5 1	978 3	Y	-0-			-0-
05		1054 X	923	-0-	-131	-0-	5 1	918 3	Y	-0-			-0-
-----													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6962 - 7312	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7254 - 7746	
12		961 N	947	-0-	-14	-0-	5 1	942 3	Y	-0-			-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	5 1	960 3	Y	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	4 1	870 3	Y	-0-			-0-
03		961 N	953	-0-	-8	-0-	5 1	948 3	Y	-0-			-0-
04		930 N	918	-0-	-12	-0-	4 1	914 3	Y	-0-			-0-
05		961 N	946	-0-	-15	-0-	5 1	941 3	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7179 - 7678	
12		4278 X	4131	-0-	-147	-0-	20 1	4111 3	Y	-0-			-0-
01		4278 X	3975	-0-	-303	-0-	20 1	3955 3	Y	-0-			-0-
02		3864 X	3654	-0-	-210	-0-	18 1	3636 3	Y	-0-			-0-
03		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	21 1	3990 3	Y	-0-			-0-
04		4050 X	3788	-0-	-262	-0-	18 1	3770 3	Y	-0-			-0-
05		4123 X	3747	-0-	-376	-0-	18 1	3729 3	Y	-0-			-0-
-----													
THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7393 - 7991	
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	7 1	1367 3	Y	-0-			-0-
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	7 1	1386 3	Y	-0-			-0-
02		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	6 1	1248 3	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	7 1	1344 3	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1337	-0-	-13	-0-	6 1	1331 3	Y	-0-			-0-
*05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	7 1	1391 3	Y	-0-			-0-
-----													
PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7253 - 7690	
12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	183 1	5278 2	N	-0-			-0-
01		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	175 1	5127 2	N	-0-			-0-
02		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	154 1	4518 2	N	-0-			-0-
03		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	167 1	4893 2	N	-0-			-0-
04		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	162 1	4728 2	N	-0-			-0-
*05		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	182 1	4884 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2795	2	N	-0-					-0-
01		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02		2352 X	2335	-0-	-17	-0-	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-					-0-
04		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	2	N	-0-					-0-
*05		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
03		2139 N	2071	-0-	-68	-0-	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
04		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	-0-	9	1	1992	3	N	-0-					-0-
05		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

12		3565 X	2965	-0-	-600	-0-	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					7
01		3565 X	3060	-0-	-505	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7
02		3220 X	3122	-0-	-98	-0-	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
								1	9									
03		3565 X	3486	-0-	-79	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					8
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	3702	3	Y	-0-					8
05		3472 X	3407	-0-	-65	-0-	-0-	17	1	3390	3	Y	-0-					8

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

12		3999 X	3974	-0-	-25	-0-	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
01		3999 X	3786	-0-	-213	-0-	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02		3612 X	3559	-0-	-53	-0-	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03		3999 X	3911	-0-	-88	-0-	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04		3870 X	3746	-0-	-124	-0-	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
05		3968 X	3853	-0-	-115	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	6 1	1196	3	Y	-0-			3
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	6 1	1184	3	Y	-0-			3
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	5 1	1073	3	Y	-0-			3
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6 1	1126	3	Y	-0-			3
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	5 1	1106	3	Y	-0-			3
*05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	6 1	1205	3	Y	-0-			3
-----														
BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281														
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	2 1	469	3	N	-0-			2
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	2 1	483	3	N	-0-			2
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 1	432	3	N	-0-			2
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	3 1	483	3	N	-0-			2
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	2 1	476	3	N	-0-			2
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	2 1	485	3	N	-0-			2
-----														
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970														
12		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	187 1	5417	2	N	-0-			-0-
01		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	183 1	5373	2	N	-0-			-0-
02		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	161 1	4728	2	N	-0-			-0-
03		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	177 1	5166	2	N	-0-			-0-
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	170 1	4971	2	N	-0-			-0-
*05		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	189 1	5079	2	N	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516														
12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	109 1	3136	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	102 1	2997	2	N	-0-			-0-
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	97 1	2845	2	N	-0-			-0-
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	107 1	3123	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	3110	-0-	-10	-0-	103 1	3007	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	3221	-0-	-3	-0-	116 1	3105	2	N	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610														
12		4030 X	3574	-0-	-456	-0-	119 1	3455	2	Y	-0-			-0-
01		4030 X	2931	-0-	-1099	-0-	97 1	2834	2	Y	-0-			-0-
02		3640 X	2763	-0-	-877	-0-	91 1	2672	2	Y	-0-			-0-
03		4030 X	2918	-0-	-1112	-0-	96 1	2822	2	Y	-0-			-0-
04		3870 X	2796	-0-	-1074	-0-	93 1	2703	2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	123 1	3305	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716														
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	26 1	758	2	Y	-0-			-0-
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	26 1	753	2	Y	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	23 1	664	2	Y	-0-			-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	23 1	676	2	Y	-0-			-0-
04		630 N	495	-0-	-135	-0-	16 1	479	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	504	-0-	-147	-0-	18 1	486	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678														
12		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	61 1	1748	2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1735	-0-	-94	-0-	57 1	1678	2	N	-0-			-0-
02		1652 N	1589	-0-	-63	-0-	52 1	1537	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	59 1	1722	2	N	-0-			-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	57 1	1659	2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1763	-0-	-4	-0-	63 1	1700	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	24	1	4843	3	Y	70	174 1	20
01	5022 X	4672	-0-	-350	-0-	77	9	4605	3	Y	40		60
02	4536 X	4095	-0-	-441	-0-	44	9	3988	3	Y	80		140
03	5022 X	4337	-0-	-685	-0-	19	1	4212	3	Y	94	182 1	52
04	4860 X	4445	-0-	-415	-0-	88	9	4348	3	Y	70		122
05	4929 X	4579	-0-	-350	-0-	22	1	4487	3	Y	64		186
						70	9						
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417													
12	2728 N	2620	-0-	-108	-0-	13	1	2607	3	N	-0-		-0-
01	2728 N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-		-0-
02	2436 N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-		-0-
03	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-		-0-
04	2546 N	2546	-0-	-92	-0-	12	1	2534	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2543	-0-	-92	-0-	12	1	2531	3	N	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433													
12	7285 X	5252	-0-	-2033	-0-	993	1	4259	2	Y	-0-		-0-
01	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-		-0-
02	4956 X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	Y	-0-		-0-
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-		-0-
04	7200 X	5893	-0-	-1307	-0-	195	1	5698	2	Y	-0-		-0-
05	7440 X	4418	-0-	-3022	-0-	158	1	4260	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730													
12	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	20	1	4104	3	Y	-0-		-0-
01	4371 X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-		-0-
02	3920 X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-		-0-
03	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-		-0-
04	4200 X	3916	-0-	-284	-0-	18	1	3898	3	Y	-0-		-0-
05	4123 X	3953	-0-	-170	-0-	19	1	3934	3	Y	-0-		-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750													
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-		-0-
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-		-0-
04	690 N	608	-0-	-82	-0-	3	1	605	3	Y	-0-		-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-		-0-
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610													
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-		-0-
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	3 1	626 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	3 1	624 3	Y	-0-				-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	3 1	577 3	Y	-0-				-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	3 1	621 3	Y	-0-				-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	3 1	605 3	Y	-0-				-0-
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	3 1	626 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786														
12		2418 N	2052	-0-	-366	-0-	10 1	2042 3	Y	-0-				-0-
01		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	10 1	1994 3	Y	-0-				-0-
02		1848 N	1839	-0-	-9	-0-	9 1	1830 3	Y	-0-				-0-
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	11 1	2057 3	Y	-0-				-0-
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	10 1	2063 3	Y	-0-				-0-
*05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	11 1	2276 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694														
12		1922 N	1895	-0-	-27	-0-	9 1	1886 3	Y	-0-				3
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	10 1	1922 3	Y	-0-				3
02		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	9 1	1741 3	Y	8				11
							9 9							
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	10 1	1899 3	Y	2				13
							2 9							
04		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	7 1	1394 3	Y	-0-				13
05		1953 N	1664	-0-	-289	-0-	8 1	1656 3	Y	-0-				13
-----														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377														
12		6603 X	5920	-0-	-683	-0-	29 1	5891 3	Y	-0-				3
01		6603 X	5950	-0-	-653	-0-	30 1	5920 3	Y	-0-				3
02		5852 X	5371	-0-	-481	-0-	26 1	5345 3	Y	-0-				3
03		6200 X	5685	-0-	-515	-0-	30 1	5655 3	Y	-0-				3
04		5850 X	5387	-0-	-463	-0-	25 1	5362 3	Y	-0-				3
05		5952 X	5341	-0-	-611	-0-	26 1	5315 3	Y	-0-				3
-----														
HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669														
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	3 1	563 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	2 1	480 3	Y	4				4
							4 9							
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 1	541 3	Y	6				10
							7 9							
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	3 1	542 3	Y	2	12 1			-0-
							2 9							
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	2 1	488 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
*05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	3 1	535 3	Y	-0-				-0-
-----														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386														
12		4588 X	4528	-0-	-60	-0-	22 1	4506 3	Y	-0-				-0-
01		4588 X	4564	-0-	-24	-0-	23 1	4541 3	Y	-0-				-0-
02		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	20 1	4132 3	Y	-0-				-0-
03		4557 X	4447	-0-	-110	-0-	23 1	4424 3	Y	-0-				-0-
04		4410 X	4291	-0-	-119	-0-	20 1	4271 3	Y	-0-				-0-
05		4588 X	4416	-0-	-172	-0-	22 1	4394 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002										TOTAL DEPTH	8795	PERF. 7896 -	8600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	39 1	7894 3	Y	-0-			3
01		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	40 1	7879 3	Y	-0-			3
02		6972 X	6802	-0-	-170	-0-	33 1	6769 3	Y	-0-			3
03		7719 X	7552	-0-	-167	-0-	40 1	7512 3	Y	-0-			3
04		7470 X	7301	-0-	-169	-0-	34 1	7267 3	Y	-0-			3
05		7719 X	7374	-0-	-345	-0-	36 1	7338 3	Y	-0-			3
MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002										TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7869 -	8545
12		7316 X	6149	-0-	-1167	-0-	30 1	6119 3	Y	-0-			10
01		7316 X	6191	-0-	-1125	-0-	31 1	6160 3	Y	-0-			10
02		6020 X	5224	-0-	-796	-0-	25 1	5199 3	Y	-0-			10
03		6541 X	6205	-0-	-336	-0-	33 1	6172 3	Y	-0-			10
04		6090 X	5804	-0-	-286	-0-	27 1	5777 3	Y	-0-			10
05		6200 X	5820	-0-	-380	-0-	28 1	5792 3	Y	-0-			10
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002										TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7437 -	8063
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	12 1	2505 3	Y	28	50 1		31
							31 9						
01		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	13 1	2497 3	Y	10			41
							11 9						
02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	11 1	2231 3	Y	14			55
							15 9						
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	13 1	2537 3	Y	-0-			55
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	11 1	2399 3	Y	23			78
							25 9						
*05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	12 1	2462 3	Y	23	76 1		25
							25 9						
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002										TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7251 -	7635
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	23 1	996 2	N	-0-			-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	31 1	918 2	N	-0-			-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	27 1	805 2	N	-0-			-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	30 1	871 2	N	-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	27 1	795 2	N	-0-			-0-
*05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	30 1	810 2	N	-0-			-0-
THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002										TOTAL DEPTH	8134	PERF. 7407 -	8017
12		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	9 1	1762 3	Y	-0-			-0-
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	9 1	1763 3	Y	-0-			-0-
02		1680 N	1634	-0-	-46	-0-	8 1	1626 3	Y	-0-			-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	9 1	1780 3	Y	-0-			-0-
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	8 1	1796 3	Y	-0-			-0-
*05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	9 1	1821 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1330	-0-	-3	-0-		6	1	1310	3	Y	13			33
							14	9							
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		7	1	1308	3	Y	37	37	1	33
							41	9							
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-		6	1	1180	3	Y	6	3	1	36
							7	9							
03	1333 N	1321	-0-	-12	-0-		7	1	1305	3	Y	8			44
							9	9							
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		6	1	1336	3	Y	1			45
							1	9							
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		7	1	1443	3	Y	2			47
							2	9							

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		16	1	3330	3	Y	-0-			-0-
							17	1	3466	3	Y	-0-			-0-
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		14	1	2932	3	Y	-0-			-0-
							17	1	3197	3	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2946	-0-	-78	-0-		15	1	3083	3	Y	-0-			-0-
							15	1	3114	3	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3214	-0-	-134	-0-										
04	3270 X	3098	-0-	-172	-0-										
05	3379 X	3129	-0-	-250	-0-										

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-		35	1	7132	3	Y	39	32	1	46
							43	9							
01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-		35	1	7031	3	Y	60	69	1	37
							66	9							
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-		29	1	6036	3	Y	15	5	1	47
							17	9							
03	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-		36	1	6773	3	Y	58	58	1	47
							64	9							
04	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-		30	1	6323	3	Y	22	3	1	66
							24	9							
*05	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		32	1	6599	3	Y	56	72	1	50
							62	9							

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

12	3937 X	2478	-0-	-1459	-0-		12	1	2466	3	Y	-0-			15
							10	1	1955	3	Y	-0-			15
01	3937 X	1965	-0-	-1972	-0-		6	1	1307	3	Y	-0-			15
							6	1	1169	3	Y	-0-			15
02	3500 X	1313	-0-	-2187	-0-		4	1	919	3	Y	-0-			15
							8	1	1669	3	Y	36	43	1	8
03	3565 X	1175	-0-	-2390	-0-										
04	3120 X	923	-0-	-2197	-0-										
05	2480 X	1717	-0-	-763	-0-										

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

12	6882 X	6503	-0-	-379	-0-		32	1	6460	3	Y	10	1	1	17
							11	9							
01	6851 X	6566	-0-	-285	-0-		32	1	6467	3	Y	61	66	1	12
							67	9							
02	6188 X	5760	-0-	-428	-0-		28	1	5714	3	Y	16	5	1	23
							18	9							
03	6851 X	6161	-0-	-690	-0-		32	1	6097	3	Y	29	44	1	8
							32	9							
04	6450 X	5897	-0-	-553	-0-		27	1	5839	3	Y	28	2	1	34
							31	9							
05	6572 X	6030	-0-	-542	-0-		29	1	5971	3	Y	27	39	1	22
							30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722														
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	13	1	2707	3	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	13	1	2623	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
02	2548 X	2143	-0-	-405	-0-	10	1	2132	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-			-0-
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	13	1	2847	3	Y	-0-			-0-
*05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-			-0-
RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692														
12	4898 X	4789	-0-	-109	-0-	24	1	4765	3	Y	-0-			-0-
01	4898 X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-			-0-
02	4396 X	4394	-0-	-2	-0-	21	1	4327	3	Y	42			42
						46	9							
03	4867 X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1	10
04	4680 X	4524	-0-	-156	-0-	21	1	4490	3	Y	12	2	1	20
						13	9							
05	4867 X	4686	-0-	-181	-0-	23	1	4663	3	Y	-0-			20
RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676														
12	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	7	1	1367	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-	6	1	1235	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-
YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393														
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-			-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-			-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 1	310 3	Y	-0-				-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	2 1	311 3	Y	-0-				-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 1	292 3	Y	-0-				-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 1	324 3	Y	-0-				-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 3	Y	-0-				-0-
*05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	2 1	311 3	Y	-0-				-0-
-----														
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667														
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	5 1	971 3	Y	-0-				3
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	5 1	974 3	Y	15	18 1			-0-
							17 9							
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	935 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	6 1	1037 3	Y	-0-				-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	5 1	1013 3	Y	-0-				-0-
05		992 N	991	-0-	-1	-0-	5 1	986 3	Y	-0-				-0-
-----														
MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744														
12		16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	82 1	16561 3	N	-0-				-0-
01		18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	95 1	18898 3	N	-0-				-0-
02		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	81 1	16646 3	N	-0-				-0-
03		18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	96 1	18280 3	N	-0-				-0-
04		17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	82 1	17399 3	N	-0-				-0-
*05		17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	87 1	17642 3	N	-0-				-0-
-----														
HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
-----														
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
-----														
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572														
12		2418 N	2184	-0-	-234	-0-	11 1	2173 3	Y	-0-				2
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	12 1	2294 3	Y	-0-				2
02		2268 N	2165	-0-	-103	-0-	11 1	2154 3	Y	-0-				2
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	13 1	2383 3	Y	-0-				2
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	11 1	2341 3	Y	-0-				2
05		2387 N	2321	-0-	-66	-0-	11 1	2310 3	Y	-0-				2



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MAEYERS, ELLA		WELL #:		7	RRCID ->	193187	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7142 - 7670		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	1	1	1	-0-
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1	-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	24	9							
05	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	6	1	1208	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
						5	1	1055	3	Y	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	193188	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7172 - 7670		
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	3	1	729	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	660	-0-	-115	-0-	3	1	657	3	Y	-0-			-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:		8	RRCID ->	193193	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	6956 - 7289		
12	11346 X	9535	-0-	-1811	-0-	319	1	9216	2	N	-0-			-0-
01	11129 X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-			-0-
02	9660 X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-			-0-
03	10199 X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	8107	-0-	-1403	-0-	268	1	7839	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	8428	-0-	-1120	-0-	302	1	8126	2	N	-0-			-0-
MAEYERS-JANUARY		WELL #:		6	RRCID ->	193198	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7114 - 7600		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		6	RRCID ->	193201	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7303 - 7632		
12	4960 X	3701	-0-	-1259	-0-	124	1	3577	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-			-0-
02	4340 X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-			-0-
03	4805 X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3760	-0-	-230	-0-	124	1	3636	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	162	1	4344	2	Y	-0-			-0-
SLAY, C. W.		WELL #:		6	RRCID ->	193344	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7064 - 7400		
12	5332 X	4780	-0-	-552	-0-	160	1	4620	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-			-0-
02	4648 X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-			-0-
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5145	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4686	-0-	-212	-0-	168	1	4518	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	203 1	5876 2	N	-0-		-0-
01		5456 X	5435	-0-	-21	-0-	179 1	5256 2	N	-0-		-0-
02		4900 X	4543	-0-	-357	-0-	149 1	4394 2	N	-0-		-0-
03		5456 X	4425	-0-	-1031	-0-	146 1	4279 2	N	-0-		-0-
04		5280 X	4336	-0-	-944	-0-	144 1	4192 2	N	-0-		-0-
05		5456 X	4397	-0-	-1059	-0-	158 1	4239 2	N	-0-		-0-
-----												
THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376												
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	70 1	2009 2	N	-0-		-0-
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	68 1	1997 2	N	-0-		-0-
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	61 1	1782 2	N	-0-		-0-
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	68 1	1985 2	N	-0-		-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	64 1	1877 2	N	-0-		-0-
*05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	70 1	1891 2	N	-0-		-0-
-----												
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199												
12		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	183 1	5286 2	N	-0-		-0-
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	176 1	5154 2	N	-0-		-0-
02		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	159 1	4664 2	N	-0-		-0-
03		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	174 1	5093 2	N	-0-		-0-
04		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	168 1	4897 2	N	-0-		-0-
*05		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	184 1	4950 2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901												
12		4650 X	4440	-0-	-210	-0-	22 1	4418 3	Y	-0-		-0-
01		4650 X	4476	-0-	-174	-0-	22 1	4454 3	Y	-0-		-0-
02		4200 X	4056	-0-	-144	-0-	20 1	4036 3	Y	-0-		-0-
03		4650 X	4310	-0-	-340	-0-	23 1	4287 3	Y	-0-		-0-
04		4440 X	4169	-0-	-271	-0-	20 1	4149 3	Y	-0-		-0-
05		4495 X	4256	-0-	-239	-0-	21 1	4235 3	Y	-0-		-0-
-----												
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540												
12		4588 X	4455	-0-	-133	-0-	22 1	4433 3	Y	-0-		-0-
01		4588 X	4486	-0-	-102	-0-	22 1	4464 3	Y	-0-		-0-
02		4144 X	4115	-0-	-29	-0-	20 1	4095 3	Y	-0-		-0-
03		4588 X	4328	-0-	-260	-0-	23 1	4305 3	Y	-0-		-0-
04		4350 X	4136	-0-	-214	-0-	19 1	4117 3	Y	-0-		-0-
05		4557 X	4470	-0-	-87	-0-	22 1	4448 3	Y	-0-		-0-
-----												
BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272												
12		3286 X	3148	-0-	-138	-0-	110 1	3038 2	N	-0-		-0-
01		3286 X	3224	-0-	-62	-0-	116 1	3108 2	N	-0-		-0-
02		2968 X	2851	-0-	-117	-0-	98 1	2753 2	N	-0-		-0-
03		3162 X	3117	-0-	-45	-0-	108 1	3009 2	N	-0-		-0-
04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	149 1	2980 2	N	-0-		-0-
05		3224 X	3123	-0-	-101	-0-	140 1	2983 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BONDS RANCH		WELL #: D 2		RRCID ->	193565	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7180	-	7466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	5372	-0-	-208	-0-		187	1	5185	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	5310	-0-	-270	-0-		190	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	4900 X	4529	-0-	-371	-0-		156	1	4373	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4877	-0-	-486	-0-		168	1	4709	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	4601	-0-	-589	-0-		219	1	4382	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	4627	-0-	-736	-0-		208	1	4419	2	N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #: D 4		RRCID ->	193566	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7226	-	7472		
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		48	1	1324	2	N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		50	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		43	1	1206	2	N	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		43	1	1203	2	N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		55	1	1110	2	N	-0-			-0-
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		54	1	1137	2	N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #: F 1		RRCID ->	193567	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	6944	-	7220		
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		612	1	2507	2	N	-0-			-0-
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		726	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		682	1	1596	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	657	-0-	-2567	-0-		657	1			N	-0-			-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		630	1	2695	2	N	-0-			-0-
*05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		414	1	2980	2	N	-0-			-0-
-----															
BONDS RANCH		WELL #: F 2		RRCID ->	193568	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7220	-	7504		
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		86	1	1671	2	N	-0-			-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		88	1	1660	2	N	-0-			-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		73	1	1400	2	N	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		71	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		126	1	1653	2	N	-0-			-0-
*05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		121	1	1775	2	N	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL		WELL #: B 2		RRCID ->	193570	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7128	-	7411		
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		171	1	4451	2	N	-0-			-0-
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		191	1	4858	2	N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-		155	1	4091	2	N	-0-			-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		164	1	4334	2	N	-0-			-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-		213	1	4035	2	N	-0-			-0-
*05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		199	1	4013	2	N	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL		WELL #: B 3		RRCID ->	193571	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7310	-	7568		
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		66	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		70	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		62	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1679	-0-	-88	-0-		61	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-		86	1	1634	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1688	-0-	-172	-0-		80	1	1608	2	N	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL		WELL #: B 4		RRCID ->	193572	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7160	-	7416		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002										TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7162 - 7470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	1187	-0-	1187	1187		562 1	625 2	N	-0-	-0-	
*05	2212 X	1025	-0-	-1187	-0-		60 1	965 2	N	-0-	-0-	
-----												
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002										TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7072 - 7305
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-		174 1	4831 2	N	-0-	-0-	
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-		185 1	4817 2	N	-0-	-0-	
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		142 1	4150 2	N	-0-	-0-	
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		157 1	4460 2	N	-0-	-0-	
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		211 1	4162 2	N	-0-	-0-	
*05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		193 1	4164 2	N	-0-	-0-	
-----												
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH	7365	PERF. 6890 - 7210
12	7099 X	6330	-0-	-769	-0-		219 1	6111 2	N	-0-	-0-	
01	7099 X	6023	-0-	-1076	-0-		215 1	5808 2	N	-0-	-0-	
02	6412 X	5596	-0-	-816	-0-		196 1	5400 2	N	-0-	-0-	
03	7099 X	6020	-0-	-1079	-0-		215 1	5805 2	N	-0-	-0-	
04	6390 X	5636	-0-	-754	-0-		272 1	5364 2	N	-0-	-0-	
05	6324 X	5744	-0-	-580	-0-		252 1	5492 2	N	-0-	-0-	
-----												
LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7015 - 7278
12	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-		303 1	8374 2	N	-0-	-0-	
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-		330 1	8904 2	N	-0-	-0-	
02	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-		268 1	7496 2	N	-0-	-0-	
03	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-		301 1	8388 2	N	-0-	-0-	
04	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-		389 1	7815 2	N	-0-	-0-	
*05	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-		373 1	7826 2	N	-0-	-0-	
-----												
LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002										TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7046 - 7284
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-		164 1	4534 2	N	-0-	-0-	
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		166 1	4459 2	N	-0-	-0-	
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-		148 1	4101 2	N	-0-	-0-	
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		162 1	4560 2	N	-0-	-0-	
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		217 1	4334 2	N	-0-	-0-	
05	4588 X	4573	-0-	-15	-0-		205 1	4368 2	N	-0-	-0-	
-----												
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7844 - 7930
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		70 1	1194 2	Y	-0-	-0-	
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		59 1	988 2	Y	-0-	-0-	
02	980 N	910	-0-	-70	-0-		51 1	859 2	Y	-0-	-0-	
03	1271 N	1121	-0-	-150	-0-		64 1	1057 2	Y	-0-	-0-	
04	1020 N	948	-0-	-72	-0-		54 1	894 2	Y	-0-	-0-	
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		65 1	1005 2	Y	-0-	-0-	
-----												
DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003										TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7346 - 7581
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		53 1	1447 2	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1455	-0-	-250	-0-		50 1	1405 2	N	-0-	-0-	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		45 1	1248 2	N	-0-	-0-	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		57 1	1557 2	N	-0-	-0-	
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		84 1	1549 2	N	-0-	-0-	
*05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		67 1	1557 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
EAGLE FARMS				WELL #: 7		RRCID -> 194076		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8028 - 8904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-		-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-		-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-		-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-		-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-		-0-
05		434 N	360	-0-	-74	-0-	1	1	359	3	Y	-0-		-0-
-----														
DAY				WELL #: 7		RRCID -> 194096		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7260 - 7520		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SLAY, C. W.				WELL #: 5		RRCID -> 194102		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7050 - 7380		
12		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-		-0-
01		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-		-0-
02		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-		-0-
03		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-		-0-
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2703	2	N	-0-		-0-
*05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2776	2	N	-0-		-0-
-----														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"				WELL #: 6		RRCID -> 194107		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 7413 - 7985		
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-		-0-
01		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-		-0-
02		1652 N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-		-0-
03		1829 N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-		-0-
04		1620 N	1558	-0-	-62	-0-	7	1	1551	3	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1614	-0-	-153	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-		-0-
-----														
HICKEY, DON				WELL #: 4		RRCID -> 194110		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 7825 - 8627		
12		279 N	168	-0-	-111	-0-	1	1	166	3	Y	1	1	5
							1	9						
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-		5
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8		13
							9	9						
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	4
							2	9						
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	13
							11	9						
*05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	2		15
							2	9						
-----														
HICKEY, DON				WELL #: 3		RRCID -> 194111		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7858 - 8646		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
AGF RANCH ET AL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194113	COMPL. DATE 11/26/2002	TOTAL DEPTH 8951	PERF. 7916	- 8748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 194114	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7292	- 7810			
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	6 1	1217 3	Y	-0-			2
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	6 1	1227 3	Y	-0-			2
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	6 1	1121 3	Y	-0-			2
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	7 1	1232 3	Y	-0-			2
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	6 1	1179 3	Y	-0-			2
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	6 1	1212 3	Y	-0-			2

JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 22	RRCID -> 194115	COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7182	- 7676			
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	8 1	1659 3	Y	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	9 1	1698 3	Y	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	8 1	1544 3	Y	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	9 1	1705 3	Y	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	7 1	1587 3	Y	-0-			-0-
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	8 1	1669 3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #: 7	RRCID -> 194118	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 8956	PERF. 7905	- 8692			
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	12 1	3746 3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	11 1	3214 3	N	-0-			-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	12 1	3615 3	N	-0-			-0-
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	13 1	3818 3	N	-0-			-0-
04	3330 X	2295	-0-	-1035	-0-	7 1	2288 3	N	-0-			-0-
05	3441 X	23	-0-	-3418	-0-	23 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, RAY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 194121	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7474	- 8090			
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	19 1	3929 3	Y	6	1 1		15
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	7 9						
						19 1	3852 3	Y	4			19
						4 9						
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	17 1	3442 3	Y	12			31
						13 9						
03	3689 X	3212	-0-	-477	-0-	17 1	3180 3	Y	14			45
						15 9						
04	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	15 1	3278 3	Y	13			58
						14 9						
05	3689 X	3567	-0-	-122	-0-	17 1	3505 3	Y	41	71 1		28
						45 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	1	1	1	2
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-			2
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-			2
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-			2
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-			2
*05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-			2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

12		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	343	1	9919	2	N	-0-			-0-
01		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-			-0-
02		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-			-0-
03		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-			-0-
04		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	201	1	5879	2	N	-0-			-0-
*05		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	215	1	5771	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

12		7006 X	6503	-0-	-503	-0-	217	1	6286	2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-			-0-
02		6328 X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	2	N	-0-			-0-
03		6882 X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	2	N	-0-			-0-
04		6390 X	6264	-0-	-126	-0-	207	1	6057	2	N	-0-			-0-
05		6510 X	6199	-0-	-311	-0-	222	1	5977	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

12		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	197	1	5687	2	N	-0-			-0-
01		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-			-0-
02		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-			-0-
03		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-			-0-
04		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	179	1	5216	2	N	-0-			-0-
*05		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	192	1	5169	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

12		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	90	1	2342	2	N	-0-			-0-
01		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-			-0-
02		2100 X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-			-0-
03		2325 X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
04		2250 X	2047	-0-	-203	-0-	103	1	1944	2	N	-0-			-0-
05		2325 X	2037	-0-	-288	-0-	96	1	1941	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8618 X	8572	-0-	-46	-0-	298	1	8274	2	N	-0-					-0-
01		8742 X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-					-0-
02		7896 X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-					-0-
03		8742 X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-					-0-
04		8460 X	8063	-0-	-397	-0-	384	1	7679	2	N	-0-					-0-
05		8649 X	8154	-0-	-495	-0-	366	1	7788	2	N	-0-					-0-
-----																	
MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596																	
12		2542 N	2389	-0-	-153	-0-	86	1	2303	2	N	-0-					-0-
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-					-0-
02		2240 N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
03		2387 N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-					-0-
04		2490 N	2316	-0-	-174	-0-	110	1	2206	2	N	-0-					-0-
*05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2256	2	N	-0-					-0-
-----																	
PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386																	
12		279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2017 - P/A 03/01/17																	
-----																	
CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432																	
12		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2475	2	N	-0-					-0-
01		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-					-0-
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-
*05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	N	-0-					-0-
-----																	
MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750																	
12		3906 X	2789	-0-	-1117	-0-	100	1	2689	2	N	-0-					-0-
01		3751 X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-
02		3052 X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-
03		3379 X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-
04		2970 X	2870	-0-	-100	-0-	127	1	2743	2	N	-0-					-0-
*05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	N	-0-		-0-
						25	3						
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-		-0-
						28	3						
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	-0-		-0-
						24	3						
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-		-0-
						28	3						
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-		-0-
						31	3						
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	848	2	N	-0-		-0-
						27	3						
-----													
DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260													
12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	295	1	8129	2	N	-0-		-0-
01	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-		-0-
02	7140 X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-		-0-
03	7905 X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-		-0-
04	7650 X	7414	-0-	-236	-0-	358	1	7056	2	N	-0-		-0-
05	7905 X	7600	-0-	-305	-0-	341	1	7259	2	N	-0-		-0-
-----													
ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998													
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	N	-0-		-0-
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-		-0-
02	3612 X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3723	-0-	-147	-0-	176	1	3547	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3725	-0-	-274	-0-	167	1	3558	2	N	-0-		-0-
-----													
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300													
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	200	1	5559	2	N	-0-		-0-
01	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-		-0-
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-		-0-
03	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	2	N	-0-		-0-
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	265	1	5295	2	N	-0-		-0-
*05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	257	1	5448	2	N	-0-		-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556													
12	7285 X	6560	-0-	-725	-0-	219	1	6341	2	N	-0-		-0-
01	7285 X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-		-0-
02	6580 X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-		-0-
03	6665 X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5835	-0-	-525	-0-	193	1	5642	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	5688	-0-	-884	-0-	204	1	5484	2	N	-0-		-0-
-----													
BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538													
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	254	1	7354	2	N	-0-		-0-
01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-		-0-
02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	2	N	-0-		-0-
03	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-		-0-
04	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	230	1	6718	2	N	-0-		-0-
*05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
LAU		WELL #:	7	RRCID ->	194452	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7348	-	7736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	152 1	4393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	138 1	4069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	92 1	2693 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	98 1	2876 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	93 1	2707 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	99 1	2670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POOL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	194454	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7252	-	7602
12		4092 X	3767	-0-	-325	-0-	126 1	3641 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		3968 X	3741	-0-	-227	-0-	123 1	3618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		3444 X	3284	-0-	-160	-0-	108 1	3176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		3813 X	3596	-0-	-217	-0-	119 1	3477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		3690 X	3559	-0-	-131	-0-	118 1	3441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		3782 X	3730	-0-	-52	-0-	134 1	3596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

POOL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194459	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7289	-	7659
12		4526 X	4185	-0-	-341	-0-	140 1	4045 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		4712 X	4384	-0-	-328	-0-	144 1	4240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		4256 X	3638	-0-	-618	-0-	120 1	3518 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		4712 X	4207	-0-	-505	-0-	139 1	4068 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		4380 X	3612	-0-	-768	-0-	120 1	3492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		4371 X	4013	-0-	-358	-0-	144 1	3869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

BLAKLEY EST. GU "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194469	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7033	-	7354
12		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	361 1	10441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		10230 X	9981	-0-	-249	-0-	329 1	9652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		9240 X	8775	-0-	-465	-0-	288 1	8487 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		10540 X	9554	-0-	-986	-0-	316 1	9238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		10200 X	9305	-0-	-895	-0-	308 1	8997 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		10540 X	9551	-0-	-989	-0-	343 1	9208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

MARES, H. F. JR.				WELL #:	10	RRCID ->	194537	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7147	-	7710
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

MOSES, LONNIE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	194539	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7120	-	7662
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	194560	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6972	-	7315
12		6479 X	5531	-0-	-948	-0-	185 1	5346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		6479 X	4715	-0-	-1764	-0-	155 1	4560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	205 1	6031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		6324 X	6234	-0-	-90	-0-	206 1	6028 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	199 1	5806 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		6479 X	5603	-0-	-876	-0-	201 1	5402 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	5	RRCID ->	194561	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	6992 - 7335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	137 1	3964 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	134 1	3937 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	122 1	3576 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	139 1	4054 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	150 1	4393 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	165 1	4419 2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID ->	194562	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6998 - 7320
12	2542 N	2315	-0-	-227	-0-	77 1	2238 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	84 1	2457 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2268 N	2167	-0-	-101	-0-	71 1	2096 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	80 1	2354 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	75 1	2200 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2387 N	1914	-0-	-473	-0-	69 1	1845 2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	14	RRCID ->	194563	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	6964 - 7284
12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	48 1	1373 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	41 1	1196 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	44 1	1297 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54 1	1569 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	51 1	1479 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	55 1	1488 2	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194595	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7010 - 7403
12	12059 X	7416	-0-	-4643	-0-	248 1	7168 2	N	-0-	-0-	-0-
01	11501 X	7878	-0-	-3623	-0-	259 1	7619 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10360 X	7822	-0-	-2538	-0-	257 1	7565 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	373 1	10912 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	344 1	10037 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	381 1	10238 2	N	-0-	-0-	-0-

VITITOW, MYRT		WELL #:	2	RRCID ->	194737	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7119 - 7643
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	9	RRCID ->	194738	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7362 - 7932
12	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	7 1	1317 3	Y	-0-	-0-	7
01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	7 1	1351 3	Y	-0-	-0-	7
02	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	6 1	1176 3	Y	-0-	-0-	7
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	7 1	1360 3	Y	-0-	-0-	7
*04	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	6 1	1302 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	7 1	1317 3	Y	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	194741	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7384 - 7950
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	11 1	2158 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	10 1	2081 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	9 1	1925 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	11 1	2111 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	10 1	2056 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	10 1	2110 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7027 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	200 1	5791 2	N	-0-			-0-
01		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	196 1	5756 2	N	-0-			-0-
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	175 1	5147 2	N	-0-			-0-
03		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	192 1	5620 2	N	-0-			-0-
04		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	185 1	5388 2	N	-0-			-0-
*05		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	205 1	5500 2	N	-0-			-0-
-----													
MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7114 - 7611	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002										TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7862 - 8600	
12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8 1	1685 3	Y	-0-			-0-
01		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	8 1	1633 3	Y	-0-			-0-
02		1512 N	1457	-0-	-55	-0-	7 1	1450 3	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	8 1	1589 3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1555	-0-	-35	-0-	7 1	1548 3	Y	-0-			-0-
05		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	8 1	1551 3	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7280 - 7794	
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	3 1	661 3	Y	-0-			-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	3 1	591 3	Y	-0-			-0-
02		588 N	483	-0-	-105	-0-	2 1	481 3	Y	-0-			-0-
03		651 N	530	-0-	-121	-0-	3 1	527 3	Y	-0-			-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	2 1	519 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	492	-0-	-35	-0-	2 1	490 3	Y	-0-			-0-
-----													
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8018 - 8448	
12		2914 X	2730	-0-	-184	-0-	13 1	2717 3	Y	-0-			-0-
01		2883 X	2318	-0-	-565	-0-	12 1	2306 3	Y	-0-			-0-
02		2436 X	2259	-0-	-177	-0-	11 1	2248 3	Y	-0-			-0-
03		2728 X	2725	-0-	-3	-0-	14 1	2711 3	Y	-0-			-0-
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	13 1	2693 3	Y	-0-			-0-
05		2728 X	2550	-0-	-178	-0-	13 1	2537 3	Y	-0-			-0-
-----													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002										TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7465 - 8036	
12		2356 N	2259	-0-	-97	-0-	11 1	2248 3	Y	-0-			-0-
01		2325 N	2262	-0-	-63	-0-	11 1	2251 3	Y	-0-			-0-
02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	10 1	2100 3	Y	-0-			-0-
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	13 1	2508 3	Y	-0-			-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	12 1	2474 3	Y	-0-			-0-
*05		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	13 1	2546 3	Y	-0-			-0-
-----													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7490 - 8087	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7447	-	8037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	9 1	1819 3	Y	-0-				-0-
01		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	9 1	1767 3	Y	-0-				-0-
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	8 1	1666 3	Y	-0-				-0-
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	10 1	1820 3	Y	-0-				-0-
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	9 1	1810 3	Y	-0-				-0-
*05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	9 1	1883 3	Y	-0-				-0-
-----														
SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8274	PERF. 7560	-	8123
12		6231 X	4463	-0-	-1768	-0-	149 1	4314 2	N	-0-				-0-
01		5580 X	5177	-0-	-403	-0-	171 1	5006 2	N	-0-				-0-
02		4536 X	4338	-0-	-198	-0-	143 1	4195 2	N	-0-				-0-
03		4991 X	4593	-0-	-398	-0-	152 1	4441 2	N	-0-				-0-
04		5010 X	4317	-0-	-693	-0-	143 1	4174 2	N	-0-				-0-
05		5177 X	4457	-0-	-720	-0-	160 1	4297 2	N	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7237	-	7728
12		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	7 1	1370 3	Y	-0-				-0-
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	7 1	1441 3	Y	-0-				-0-
02		1288 N	1280	-0-	-8	-0-	6 1	1274 3	Y	-0-				-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	7 1	1398 3	Y	-0-				-0-
04		1410 N	1328	-0-	-82	-0-	6 1	1322 3	Y	-0-				-0-
05		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	7 1	1379 3	Y	-0-				-0-
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002										TOTAL DEPTH	7779	PERF. 7160	-	7644
12		806 N	736	-0-	-70	-0-	4 1	732 3	Y	-0-				-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	4 1	832 3	Y	-0-				-0-
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	4 1	752 3	Y	-0-				-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	4 1	809 3	Y	-0-				-0-
04		780 N	776	-0-	-4	-0-	4 1	772 3	Y	-0-				-0-
05		806 N	776	-0-	-30	-0-	4 1	772 3	Y	-0-				-0-
-----														
SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003										TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7011	-	7342
12		3100 X	19	-0-	-3081	-0-	1 1	18 2	N	-0-				-0-
01		3100 X	151	-0-	-2949	-0-	5 1	146 2	N	-0-				-0-
02		2800 X	275	-0-	-2525	-0-	9 1	266 2	N	-0-				-0-
03		3100 X	283	-0-	-2817	-0-	9 1	274 2	N	-0-				-0-
04		2940 X	1112	-0-	-1828	-0-	37 1	1075 2	N	-0-				-0-
*05		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	117 1	3156 2	N	-0-				-0-
-----														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003										TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7023	-	7349
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	154 1	4457 2	N	-0-				-0-
01		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	155 1	4540 2	N	-0-				-0-
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	135 1	3965 2	N	-0-				-0-
03		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	150 1	4399 2	N	-0-				-0-
04		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	146 1	4255 2	N	-0-				-0-
*05		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	159 1	4261 2	N	-0-				-0-
-----														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6980	-	7320
12		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	52 1	1508 2	N	-0-				-0-
01		1612 N	1457	-0-	-155	-0-	48 1	1409 2	N	-0-				-0-
02		1428 N	1176	-0-	-252	-0-	39 1	1137 2	N	-0-				-0-
03		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	45 1	1317 2	N	-0-				-0-
04		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	44 1	1289 2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1054	-0-	-248	-0-	38 1	1016 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4771	-0-	-127	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-		25
01	4898 X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26		51
						29	9						
02	4424 X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44		95
						48	9						
03	4898 X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64 1	73
						46	9						
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4893	3	Y	4	3 1	74
						4	9						
*05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-		74

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

*06	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-		31
*07	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-		31
*08	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-		31
*09	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	10	1	1871	3	Y	-0-		31
*10	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	9	1	1913	3	Y	-0-		31
*11	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-		31
*12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-		31
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-		31
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-		31
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-		31
*04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-	31 1	-0-
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

12	8122 X	6316	-0-	-1806	-0-	211	1	6105	2	N	-0-		-0-
01	7936 X	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-		-0-
02	6832 X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-		-0-
03	7316 X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-		-0-
04	6870 X	5704	-0-	-1166	-0-	189	1	5515	2	N	-0-		-0-
05	7099 X	5645	-0-	-1454	-0-	203	1	5442	2	N	-0-		-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	8	27 1	4
						9	9						
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8		12
						9	9						
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2		14
						2	9						
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6		20
						7	9						
04	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20 1	3
						3	9						
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	Y	3	1 1	5
						3	9						

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6913 X	6577	-0-	-336	-0-	220	1	6357	2	N	-0-					-0-
01		6851 X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02		6160 X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-					-0-
03		6665 X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-
04		6420 X	6275	-0-	-145	-0-	208	1	6067	2	N	-0-					-0-
05		6572 X	6203	-0-	-369	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
-----																	
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652																	
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					-0-
01		248 N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
*05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	2	N	-0-					-0-
-----																	
NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700																	
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	581	1	688	2	N	-0-					-0-
01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	500	1	1450	2	N	-0-					-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-					-0-
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	408	1	1474	2	N	-0-					-0-
*05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	439	1	1331	2	N	-0-					-0-
-----																	
GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934																	
12		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	14	1	2742	3	N	-0-					-0-
01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-					-0-
02		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-					-0-
03		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-					-0-
04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-
*05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
-----																	
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932																	
12		930 N	912	-0-	-18	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
01		899 N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-					-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-					-0-
03		899 N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
04		810 N	743	-0-	-67	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
05		930 N	760	-0-	-170	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
-----																	
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727																	
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-					-0-
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-					-0-
03		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					-0-
*05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	N	-0-					-0-
-----																	
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220																	
12		7967 X	7367	-0-	-600	-0-	36	1	7331	3	N	-0-					-0-
01		7967 X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-					-0-
02		7000 X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
03		7657 X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-					-0-
04		7380 X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-					-0-
05		7378 X	6788	-0-	-590	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	194830	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7097 - 7457
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	247 1	7125 2	N	-0-	-0-	
01	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	274 1	8056 2	N	-0-	-0-	
02	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	237 1	6981 2	N	-0-	-0-	
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	258 1	7549 2	N	-0-	-0-	
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	250 1	7295 2	N	-0-	-0-	
*05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	272 1	7318 2	N	-0-	-0-	
-----											
HADDOCK, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	194834	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7197 - 7630
12	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	139 1	4018 2	N	-0-	-0-	
01	4247 X	4154	-0-	-93	-0-	137 1	4017 2	N	-0-	-0-	
02	3808 X	3556	-0-	-252	-0-	117 1	3439 2	N	-0-	-0-	
03	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	128 1	3731 2	N	-0-	-0-	
04	4080 X	3876	-0-	-204	-0-	128 1	3748 2	N	-0-	-0-	
05	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	143 1	3850 2	N	-0-	-0-	
-----											
PITTARD, C. D.		WELL #:	3	RRCID ->	194847	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7396 - 7782
12	7192 X	6662	-0-	-530	-0-	33 1	6629 3	Y	-0-	-0-	
01	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	32 1	6440 3	Y	-0-	-0-	
02	6496 X	5486	-0-	-1010	-0-	27 1	5459 3	Y	-0-	-0-	
03	7130 X	5745	-0-	-1385	-0-	30 1	5715 3	Y	-0-	-0-	
04	6900 X	5568	-0-	-1332	-0-	26 1	5542 3	Y	-0-	-0-	
05	6665 X	5771	-0-	-894	-0-	28 1	5743 3	Y	-0-	-0-	
-----											
CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	3	RRCID ->	194849	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7300 - 7678
12	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	11 1	2165 3	N	-0-	-0-	
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	11 1	2267 3	N	-0-	-0-	
02	2016 N	1954	-0-	-62	-0-	10 1	1944 3	N	-0-	-0-	
03	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	11 1	2066 3	N	-0-	-0-	
04	2190 N	1963	-0-	-227	-0-	9 1	1954 3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	10 1	1983 3	N	-0-	-0-	
-----											
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	5	RRCID ->	194851	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7409 - 7900
12	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	41 1	8384 3	Y	-0-	-0-	
01	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	40 1	7980 3	Y	-0-	-0-	
02	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	34 1	7001 3	Y	-0-	-0-	
03	7998 X	7887	-0-	-111	-0-	41 1	7846 3	Y	-0-	-0-	
04	7740 X	7562	-0-	-178	-0-	35 1	7527 3	Y	-0-	-0-	
05	7998 X	7799	-0-	-199	-0-	38 1	7761 3	Y	-0-	-0-	
-----											
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	194853	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7394 - 7906
12	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	22 1	4515 3	Y	-0-	-0-	
01	4743 X	3829	-0-	-914	-0-	19 1	3810 3	Y	-0-	-0-	
02	4284 X	3987	-0-	-297	-0-	19 1	3968 3	Y	-0-	-0-	
03	4743 X	4386	-0-	-357	-0-	23 1	4363 3	Y	-0-	-0-	
04	4530 X	4185	-0-	-345	-0-	20 1	4165 3	Y	-0-	-0-	
05	4526 X	4221	-0-	-305	-0-	21 1	4200 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	194855	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6855 - 7170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2201 N	2155	-0-	-45	-0-	11 1	2145 3	Y	-0-				-0-
01		2201 N	2155	-0-	-46	-0-	11 1	2144 3	Y	-0-				-0-
02		1988 N	1932	-0-	-56	-0-	9 1	1923 3	Y	-0-				-0-
03		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	11 1	2101 3	Y	-0-				-0-
04		2100 N	2028	-0-	-72	-0-	10 1	2018 3	Y	-0-				-0-
05		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	10 1	2069 3	Y	-0-				-0-
-----														
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796														
12		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	66 1	1900 2	Y	-0-				-0-
01		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	57 1	1664 2	Y	-0-				-0-
02		1652 N	1623	-0-	-29	-0-	53 1	1570 2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1939	-0-	-14	-0-	64 1	1875 2	Y	-0-				-0-
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	65 1	1884 2	Y	-0-				-0-
*05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	66 1	1772 2	Y	-0-				-0-
-----														
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948														
12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	16 1	3264 3	N	-0-				7
01		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	16 1	3270 3	N	-0-				7
02		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	14 1	2913 3	N	-0-				7
03		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	17 1	3210 3	N	-0-				7
04		3090 X	2991	-0-	-99	-0-	14 1	2977 3	N	-0-				7
05		3193 X	3192	-0-	-1	-0-	16 1	3176 3	N	-0-				7
-----														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000														
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	6 1	1186 3	Y	-0-				-0-
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	6 1	1210 3	Y	-0-				-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	6 1	1167 3	Y	-0-				-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	6 1	1212 3	Y	-0-				-0-
04		1170 N	1095	-0-	-75	-0-	5 1	1090 3	Y	-0-				-0-
05		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	6 1	1141 3	Y	-0-				-0-
-----														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933														
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	4 1	851 3	Y	-0-				-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	4 1	851 3	Y	-0-				-0-
02		784 N	770	-0-	-14	-0-	4 1	766 3	Y	-0-				-0-
03		868 N	224	-0-	-644	-0-	1 1	223 3	Y	-0-				-0-
04		840 N	735	-0-	-105	-0-	3 1	732 3	Y	-0-				-0-
05		868 N	857	-0-	-11	-0-	4 1	853 3	Y	-0-				-0-
-----														
HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671														
12		2449 X	1616	-0-	-833	-0-	54 1	1562 2	N	-0-				-0-
01		2449 X	2179	-0-	-270	-0-	72 1	2107 2	N	-0-				-0-
02		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	56 1	1635 2	N	-0-				-0-
03		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	64 1	1880 2	N	-0-				-0-
04		2100 N	2017	-0-	-83	-0-	67 1	1950 2	N	-0-				-0-
*05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	72 1	1938 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2480 N	2338	-0-	-142	-0-	12 1	2326	3	Y	-0-		-0-
01		2511 N	2429	-0-	-82	-0-	12 1	2417	3	Y	-0-		-0-
02		2240 N	2149	-0-	-91	-0-	10 1	2139	3	Y	-0-		-0-
03		2325 N	2264	-0-	-61	-0-	12 1	2252	3	Y	-0-		-0-
04		2340 N	2308	-0-	-32	-0-	11 1	2297	3	Y	-0-		-0-
05		2387 N	2131	-0-	-256	-0-	10 1	2121	3	Y	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861													
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	6 1	1277	3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	6 1	1246	3	Y	-0-		-0-
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	6 1	1163	3	Y	-0-		-0-
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	7 1	1277	3	Y	-0-		-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	6 1	1227	3	Y	-0-		-0-
*05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	6 1	1271	3	Y	-0-		-0-
-----													
MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116													
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	11 1	2252	3	N	-0-		-0-
01		2325 N	2226	-0-	-99	-0-	11 1	2215	3	N	-0-		-0-
02		2100 N	1911	-0-	-189	-0-	9 1	1902	3	N	-0-		-0-
03		2263 N	2258	-0-	-5	-0-	12 1	2246	3	N	-0-		-0-
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	11 1	2273	3	N	-0-		-0-
*05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	11 1	2247	3	N	-0-		-0-
-----													
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842													
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	9 1	1802	3	Y	-0-		-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	9 1	1802	3	Y	-0-		-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	8 1	1622	3	Y	-0-		-0-
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1771	3	Y	-0-		-0-
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	8 1	1698	3	Y	-0-		-0-
*05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	9 1	1741	3	Y	-0-		-0-
-----													
TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280													
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	10 1	2055	3	Y	-0-		40
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	10 1	1996	3	Y	-0-		40
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	9 1	1770	3	Y	-0-		40
03		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	9 1	1753	3	Y	-0-		40
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	9 1	1901	3	Y	-0-		40
*05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	10 1	1932	3	Y	-0-		40
-----													
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738													
12		5332 X	5150	-0-	-182	-0-	25 1	5125	3	Y	-0-		-0-
01		5332 X	5233	-0-	-99	-0-	26 1	5207	3	Y	-0-		-0-
02		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	23 1	4812	3	Y	-0-		-0-
03		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	28 1	5286	3	Y	-0-		-0-
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	24 1	5172	3	Y	-0-		-0-
05		5332 X	5316	-0-	-16	-0-	26 1	5290	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HADDOCK, E. L.		WELL #:	12	RRCID ->	194933	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7231 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	325 1	9396 2	N	-0-	-0-
01		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	326 1	9572 2	N	-0-	-0-
02		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	285 1	8382 2	N	-0-	-0-
03		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	309 1	9052 2	N	-0-	-0-
04		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	299 1	8743 2	N	-0-	-0-
*05		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	334 1	8970 2	N	-0-	-0-
-----											
WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:	10	RRCID ->	194935	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7040 - 7490
12		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	30 1	6014 3	N	-0-	17
01		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	34 1	6770 3	N	-0-	17
02		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	20 1	4156 3	N	-0-	17
03		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	20 1	3711 3	N	-0-	17
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	17 1	3512 3	N	-0-	17
*05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	16 1	3268 3	N	-0-	17
-----											
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	6	RRCID ->	194936	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7347 - 7829
12		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	12 1	2521 3	N	-0-	-0-
01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	12 1	2477 3	N	-0-	-0-
02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	11 1	2286 3	N	-0-	-0-
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13 1	2535 3	N	-0-	-0-
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	12 1	2491 3	N	-0-	-0-
05		2542 N	2236	-0-	-306	-0-	11 1	2225 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	194937	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8236 - 10249
12		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	693 1	2297 3	Y	-0-	-0-
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	685 1	1400 3	Y	-0-	-0-
02		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	549 1	2079 3	Y	-0-	-0-
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	583 1	2033 3	Y	-0-	-0-
04		1890 N	766	-0-	-1124	-0-	4 1	762 3	Y	-0-	-0-
05		1953 N	1084	-0-	-869	-0-	5 1	1079 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	8	RRCID ->	194938	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7649 - 8190
12		806 N	805	-0-	-1	-0-	4 1	801 3	N	-0-	-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	4 1	804 3	N	-0-	-0-
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	4 1	725 3	N	-0-	-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	4 1	813 3	N	-0-	-0-
04		780 N	778	-0-	-2	-0-	4 1	774 3	N	-0-	-0-
05		806 N	792	-0-	-14	-0-	4 1	788 3	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	16	RRCID ->	194943	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7486 - 8024
12		5704 X	5698	-0-	-6	-0-	28 1	5670 3	Y	-0-	-0-
01		5704 X	5435	-0-	-269	-0-	27 1	5408 3	Y	-0-	-0-
02		5152 X	4919	-0-	-233	-0-	24 1	4895 3	Y	-0-	-0-
03		5704 X	5315	-0-	-389	-0-	28 1	5287 3	Y	-0-	-0-
04		5520 X	5052	-0-	-468	-0-	24 1	5028 3	Y	-0-	-0-
05		5704 X	4988	-0-	-716	-0-	24 1	4964 3	Y	-0-	-0-
-----											
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	7	RRCID ->	194945	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437 - 7961
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	20 1	3970 3	N	-0-	-0-
01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	22 1	4279 3	N	-0-	-0-
02		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	16 1	3327 3	N	-0-	-0-
03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	15 1	2746 3	N	-0-	-0-
04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	12 1	2498 3	N	-0-	-0-
*05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	16 1	3182 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
12	7750 X	7440	-0-	-310	-0-	37 1	7403 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	37 1	7361 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	6832 X	6520	-0-	-312	-0-	32 1	6488 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	38 1	7128 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	7320 X	6823	-0-	-497	-0-	32 1	6791 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	7440 X	6939	-0-	-501	-0-	34 1	6905 3	Y	-0-		-0-	-0-
-----												
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
-----												
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	17
-----												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986												
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	27 1	5407 3	Y	-0-		-0-	-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	27 1	5465 3	Y	-0-		-0-	-0-
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	24 1	4879 3	Y	-0-		-0-	-0-
03	5394 X	5363	-0-	-31	-0-	28 1	5335 3	Y	-0-		-0-	-0-
04	5220 X	5178	-0-	-42	-0-	24 1	5154 3	Y	-0-		-0-	-0-
05	5394 X	5178	-0-	-216	-0-	25 1	5153 3	Y	-0-		-0-	-0-
-----												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
-----												
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:		8	RRCID -> 194998		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7065 -	7530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	18	1	3720	3	Y	-0-	7
01		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-	7
02		3360 X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	3	Y	-0-	7
03		3720 X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-	7
04		3600 X	3397	-0-	-203	-0-	16	1	3364	3	Y	15	22
							17	9					
05		3720 X	3583	-0-	-137	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-	22
-----													
WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		7	RRCID -> 194999		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7434 -	7868	
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-	-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-	-0-
02		448 N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	3	N	-0-	-0-
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	3	N	-0-	-0-
04		480 N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-	-0-
*05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		11	RRCID -> 195000		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7422 -	7895	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		7	RRCID -> 195006		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7034 -	7478	
12		3844 X	3787	-0-	-57	-0-	19	1	3768	3	Y	-0-	-0-
01		3844 X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	-0-
							23	9					
02		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	-0-
							2	9					
03		3844 X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	3	Y	-0-	-0-
04		3720 X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	3428	3	Y	-0-	-0-
05		3813 X	3592	-0-	-221	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-	-0-
-----													
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		5	RRCID -> 195007		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7403 -	7955	
12		930 N	861	-0-	-69	-0-	4	1	857	3	Y	-0-	-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-	-0-
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-	-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-	-0-
04		900 N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	3	Y	-0-	-0-
05		930 N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	Y	-0-	-0-
-----													
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		6	RRCID -> 195009		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7422 -	7956	
12		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-	-0-
01		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-	-0-
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-	-0-
03		1457 N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-	-0-
04		1380 N	1348	-0-	-32	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-	-0-
05		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	9		RRCID ->	195010		COMPL. DATE	03/17/2003		TOTAL DEPTH	8298 PERF. 7633 - 8165		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-			-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-			-0-
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	N	-0-			-0-
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-			-0-
*05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	7		RRCID ->	195011		COMPL. DATE	04/24/2003		TOTAL DEPTH	8167 PERF. 7446 - 7990		
12	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	10	1	1928	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-			-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	N	-0-			-0-
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	8		RRCID ->	195012		COMPL. DATE	04/10/2003		TOTAL DEPTH	8386 PERF. 7489 - 8057		
12	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	-0-			-0-
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-			-0-
-----														
VISTA MANUFACTURING		WELL #:	7		RRCID ->	195050		COMPL. DATE	05/15/2003		TOTAL DEPTH	8766 PERF. 7856 - 8650		
12	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-			-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-			-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-			-0-
-----														
NICHOLSON		WELL #:	5		RRCID ->	195051		COMPL. DATE	04/24/2003		TOTAL DEPTH	8742 PERF. 7896 - 8596		
12	4991 X	4728	-0-	-263	-0-	261	1	4467	2	Y	-0-			-0-
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-			-0-
02	4424 X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-			-0-
04	4830 X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4518	-0-	-473	-0-	275	1	4243	2	Y	-0-			-0-
-----														
PORTER, JOHN W.		WELL #:	1		RRCID ->	195115		COMPL. DATE	01/30/2003		TOTAL DEPTH	8587 PERF. 7774 - 8470		
12	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	27	1	5541	3	Y	-0-			-0-
01	6169 X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-			-0-
02	5376 X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-			-0-
03	5890 X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-			-0-
04	5550 X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-			-0-
05	5642 X	5270	-0-	-372	-0-	26	1	5244	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	5 1	1061 3	Y	1		3
01	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1 9	1008 3	Y	4		7
02	896 N	437	-0-	-459	-0-	4 9	435 3	Y	-0-		7
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2 1	1158 3	Y	-0-		7
04	990 N	571	-0-	-419	-0-	6 1	568 3	Y	-0-		7
05	496 N	371	-0-	-125	-0-	3 1	369 3	Y	-0-		7
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105											
12	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	681 1	6990 3	Y	-0-		-0-
01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	682 1	6238 3	Y	-0-		-0-
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	612 1	6069 3	Y	-0-		-0-
03	7037 X	4749	-0-	-2288	-0-	673 1	4076 3	Y	-0-		-0-
04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	664 1	7310 3	Y	-0-		-0-
*05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	690 1	7970 3	Y	-0-		-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059											
12	3813 X	3754	-0-	-59	-0-	18 1	3736 3	Y	-0-		-0-
01	3813 X	3749	-0-	-64	-0-	19 1	3730 3	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3354	-0-	-90	-0-	16 1	3338 3	Y	-0-		-0-
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	20 1	3800 3	Y	-0-		-0-
04	3690 X	3531	-0-	-159	-0-	17 1	3514 3	Y	-0-		-0-
05	3751 X	3735	-0-	-16	-0-	18 1	3717 3	Y	-0-		-0-
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658											
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	4 1	788 3	Y	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	4 1	766 3	Y	-0-		-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	3 1	708 3	Y	-0-		-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-	4 1	788 3	Y	-0-		-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	4 1	767 3	Y	-0-		-0-
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	4 1	795 3	Y	-0-		-0-
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663											
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	4 1	817 3	N	-0-		-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	4 1	824 3	N	-0-		-0-
02	756 N	721	-0-	-35	-0-	4 1	717 3	N	-0-		-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	4 1	780 3	N	-0-		-0-
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	4 1	780 3	N	-0-		-0-
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	4 1	809 3	N	-0-		-0-
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724											
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	5 1	942 3	N	-0-		-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	4 1	831 3	N	-0-		-0-
02	784 N	517	-0-	-267	-0-	3 1	514 3	N	-0-		-0-
03	961 N	473	-0-	-488	-0-	3 1	470 3	N	-0-		-0-
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	3 1	680 3	N	-0-		-0-
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	4 1	714 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	28 1	5617 3	N	-0-				-0-
01		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	27 1	5363 3	N	-0-				-0-
02		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	23 1	4777 3	N	-0-				-0-
03		5208 X	4096	-0-	-1112	-0-	21 1	4075 3	N	-0-				-0-
04		5040 X	4419	-0-	-621	-0-	21 1	4398 3	N	-0-				-0-
05		5208 X	4830	-0-	-378	-0-	24 1	4806 3	N	-0-				-0-
-----														
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838														
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 1	1831 3	Y	-0-				-0-
01		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	8 1	1659 3	Y	-0-				-0-
02		1652 N	1518	-0-	-134	-0-	7 1	1511 3	Y	-0-				-0-
03		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	9 1	1736 3	Y	-0-				-0-
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	8 1	1689 3	Y	-0-				-0-
*05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	8 1	1709 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524														
12		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	293 1	4569 2	N	-0-				-0-
01		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	314 1	4449 2	N	-0-				-0-
02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	230 1	3722 2	N	-0-				-0-
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	248 1	3990 2	N	-0-				-0-
04		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	329 1	3814 2	N	-0-				-0-
*05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	312 1	3768 2	N	-0-				-0-
-----														
CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487														
12		2790 X	2142	-0-	-648	-0-	129 1	2013 2	N	-0-				-0-
01		2790 X	2478	-0-	-312	-0-	164 1	2314 2	N	-0-				-0-
02		2156 N	2049	-0-	-107	-0-	119 1	1930 2	N	-0-				-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	133 1	2137 2	N	-0-				-0-
04		2400 N	2224	-0-	-176	-0-	177 1	2047 2	N	-0-				-0-
*05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	175 1	2109 2	N	-0-				-0-
-----														
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904														
12		4867 X	4627	-0-	-240	-0-	23 1	4604 3	Y	-0-				-0-
01		4867 X	4478	-0-	-389	-0-	22 1	4456 3	Y	-0-				-0-
02		4396 X	4000	-0-	-396	-0-	19 1	3981 3	Y	-0-				-0-
03		4836 X	4104	-0-	-732	-0-	22 1	4082 3	Y	-0-				-0-
04		4560 X	3862	-0-	-698	-0-	18 1	3844 3	Y	-0-				-0-
05		4619 X	3808	-0-	-811	-0-	19 1	3789 3	Y	-0-				-0-
-----														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721														
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	6 1	1191 3	Y	-0-				-0-
01		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	6 1	1191 3	Y	-0-				-0-
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	5 1	1085 3	Y	-0-				-0-
03		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	6 1	1190 3	Y	-0-				-0-
04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	5 1	1053 3	Y	-0-				-0-
05		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	6 1	1119 3	Y	-0-				-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7094 -	7320	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		4898 X	4704	-0-	-194	-0-	160 1	4544 2	N		-0-			-0-
01		4898 X	4783	-0-	-115	-0-	170 1	4613 2	N		-0-			-0-
02		4424 X	3976	-0-	-448	-0-	142 1	3834 2	N		-0-			-0-
03		4898 X	4356	-0-	-542	-0-	159 1	4197 2	N		-0-			-0-
04		4740 X	4226	-0-	-514	-0-	202 1	4024 2	N		-0-			-0-
05		4774 X	4290	-0-	-484	-0-	193 1	4097 2	N		-0-			-0-
-----														
PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7370 -	7775	
12		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	31 1	6204 3	Y		-0-			-0-
01		5115 X	5023	-0-	-92	-0-	25 1	4998 3	Y		-0-			-0-
02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	27 1	5482 3	Y		-0-			-0-
03		5115 X	4975	-0-	-140	-0-	26 1	4949 3	Y		-0-			-0-
04		4950 X	4489	-0-	-461	-0-	21 1	4468 3	Y		-0-			-0-
05		5115 X	4231	-0-	-884	-0-	21 1	4210 3	Y		-0-			-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7149 -	7471	
12		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	204 1	5905 2	N		-0-			-0-
01		6076 X	5876	-0-	-200	-0-	194 1	5682 2	N		-0-			-0-
02		5488 X	5063	-0-	-425	-0-	166 1	4897 2	N		-0-			-0-
03		6076 X	5616	-0-	-460	-0-	186 1	5430 2	N		-0-			-0-
04		5880 X	5422	-0-	-458	-0-	180 1	5242 2	N		-0-			-0-
05		6076 X	5613	-0-	-463	-0-	201 1	5412 2	N		-0-			-0-
-----														
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	8268	PERF. 7443 -	7892	
12		1829 N	1532	-0-	-297	-0-	51 1	1481 2	N		-0-			-0-
01		1829 N	1765	-0-	-64	-0-	58 1	1707 2	N		-0-			-0-
02		1624 N	1493	-0-	-131	-0-	49 1	1444 2	N		-0-			-0-
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	53 1	1548 2	N		-0-			-0-
04		1710 N	1527	-0-	-183	-0-	51 1	1476 2	N		-0-			-0-
05		1643 N	1498	-0-	-145	-0-	54 1	1444 2	N		-0-			-0-
-----														
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7750 -	8442	
12		4092 X	3882	-0-	-210	-0-	19 1	3863 3	Y		-0-			-0-
01		4092 X	4068	-0-	-24	-0-	20 1	4048 3	Y		-0-			-0-
02		3696 X	3666	-0-	-30	-0-	18 1	3648 3	Y		-0-			-0-
03		4092 X	3851	-0-	-241	-0-	20 1	3831 3	Y		-0-			-0-
04		3930 X	3694	-0-	-236	-0-	17 1	3677 3	Y		-0-			-0-
05		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	19 1	3889 3	Y		-0-			-0-
-----														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7530 -	8136	
12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	24 1	4946 3	Y		-0-			-0-
01		4836 X	4744	-0-	-92	-0-	24 1	4720 3	Y		-0-			-0-
02		4368 X	4225	-0-	-143	-0-	21 1	4204 3	Y		-0-			-0-
03		4836 X	4590	-0-	-246	-0-	24 1	4566 3	Y		-0-			-0-
04		4680 X	4453	-0-	-227	-0-	21 1	4432 3	Y		-0-			-0-
05		4836 X	4662	-0-	-174	-0-	23 1	4625 3	Y		13	1		-0-
							14 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7185 - 7498
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	73	1	2113	2	N	-0-	-0-
01	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-	-0-
03	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	68	1	1978	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	74	1	1996	2	N	-0-	-0-
-----												
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7736 - 8380
12	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-	-0-
02	1456 N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-	-0-
03	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-	-0-
05	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-	-0-
-----												
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7776 - 8430
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-	-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-	-0-
02	1316 N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	3	Y	-0-	-0-
03	1457 N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-	-0-
04	1230 N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-	-0-
05	806 N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
-----												
PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7749 - 8449
12	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	40	1	8057	3	N	-0-	-0-
01	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-	-0-
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-	-0-
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-	-0-
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-	-0-
*05	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	35	1	7205	3	N	-0-	-0-
-----												
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6678 - 7072
12	5146 X	4819	-0-	-327	-0-	24	1	4795	3	Y	-0-	-0-
01	5146 X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-	-0-
02	4648 X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-	-0-
03	5115 X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	3	Y	-0-	-0-
04	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-	-0-
05	4898 X	4484	-0-	-414	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-	-0-
-----												
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7431 - 8046
12	6231 X	5983	-0-	-248	-0-	29	1	5954	3	Y	-0-	-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-	-0-
02	5544 X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-	-0-
03	6138 X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-	-0-
04	5940 X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-	-0-
05	6076 X	5970	-0-	-106	-0-	29	1	5941	3	Y	-0-	-0-
-----												
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7750 - 8444
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	Y	-0-	-0-
01	2356 N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-	-0-
02	2408 N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-	-0-
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-	-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-	-0-
*05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7600	- 8251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	16	1	3321	3	Y	-0-			-0-
01	3472 X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-			-0-
02	3108 X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-			-0-
04	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3196	-0-	-152	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-			-0-
-----														
HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7197	- 7642	
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	2	N	-0-			-0-
01	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-			-0-
02	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-			-0-
03	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-			-0-
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6578	2	N	-0-			-0-
*05	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	259	1	6968	2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003										TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7721	- 8281	
12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	36	1	7231	3	Y	-0-			-0-
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-			-0-
02	6272 X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-			-0-
03	6944 X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	3	Y	-0-			-0-
04	6720 X	6513	-0-	-207	-0-	30	1	6483	3	Y	-0-			-0-
05	6944 X	6698	-0-	-246	-0-	33	1	6665	3	Y	-0-			-0-
-----														
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7018	- 7406	
12	4247 X	4063	-0-	-184	-0-	136	1	3927	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	131	1	3820	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	4028	-0-	-157	-0-	145	1	3883	2	N	-0-			-0-
-----														
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7200	- 7686	
12	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	11	1	2197	3	N	-0-			13
01	2480 N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-			13
02	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-			13
03	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1	-0-
						11	9							
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-			-0-
-----														
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7042	- 7432	
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	2	N	-0-			-0-
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-			-0-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-			-0-
03	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-			-0-
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-			-0-
*05	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5053 X	4760	-0-	-293	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
01		5022 X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-
02		4536 X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-
03		4898 X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04		4620 X	4458	-0-	-162	-0-	148	1	4310	2	N	-0-					-0-
05		4774 X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4369	2	N	-0-					-0-
-----																	
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456																	
12		3658 X	3426	-0-	-232	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
01		3658 X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-					-0-
02		3304 X	3139	-0-	-165	-0-	103	1	3036	2	N	-0-					-0-
03		3627 X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-					-0-
04		3420 X	3265	-0-	-155	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
*05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
-----																	
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434																	
12		4495 X	4302	-0-	-193	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
01		4681 X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02		4228 X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-					-0-
03		4681 X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-					-0-
04		4500 X	3844	-0-	-656	-0-	127	1	3717	2	N	-0-					-0-
05		4650 X	3889	-0-	-761	-0-	140	1	3749	2	N	-0-					-0-
-----																	
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850																	
12		5022 X	4979	-0-	-43	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-					-0-
01		5022 X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-					-0-
02		4508 X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-					-0-
03		4991 X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04		4830 X	4561	-0-	-269	-0-	21	1	4540	3	Y	-0-					-0-
05		4991 X	4928	-0-	-63	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
-----																	
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588																	
12		3441 X	3104	-0-	-337	-0-	104	1	3000	2	N	-0-					-0-
01		3503 X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-					-0-
02		3164 X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
03		3503 X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-					-0-
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
05		3317 X	3100	-0-	-217	-0-	111	1	2989	2	N	-0-					-0-
-----																	
HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648																	
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	106	1	3074	2	N	-0-					-0-
01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-					-0-
02		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-					-0-
03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
*05		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3034	2	N	-0-					-0-
-----																	
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061																	
12		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	52	1	1496	2	N	-0-					-0-
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-					-0-
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-					-0-
04		2100 N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
*05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HADDOCK, E. L.		WELL #:		11	RRCID ->	195998	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7200 -	7646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4495 X	4132	-0-	-363	-0-	138 1	3994	2	N	-0-			-0-
01		4185 X	3929	-0-	-256	-0-	129 1	3800	2	N	-0-			-0-
02		3696 X	3629	-0-	-67	-0-	119 1	3510	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	4050	-0-	-73	-0-	134 1	3916	2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3973	-0-	-17	-0-	132 1	3841	2	N	-0-			-0-
05		4123 X	4033	-0-	-90	-0-	145 1	3888	2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		12	RRCID ->	196005	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7449 -	7974	
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	20 1	3992	3	N	-0-			-0-
01		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	22 1	4290	3	N	-0-			-0-
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	19 1	3903	3	N	-0-			-0-
03		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	20 1	3856	3	N	-0-			-0-
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	17 1	3620	3	N	-0-			-0-
*05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	18 1	3653	3	N	-0-			-0-
-----														
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:		11	RRCID ->	196006	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7133 -	7610	
12		4743 X	4553	-0-	-190	-0-	22 1	4531	3	N	-0-			15
01		4743 X	4592	-0-	-151	-0-	23 1	4568	3	N	-0-			16
							1 9							
02		4172 X	3782	-0-	-390	-0-	18 1	3763	3	N	-0-			17
							1 9							
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	24 1	4618	3	N	-0-			17
04		4440 X	4387	-0-	-53	-0-	21 1	4366	3	N	-0-			17
05		4588 X	4035	-0-	-553	-0-	20 1	4015	3	N	-0-			17
-----														
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196008	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7050 -	7446	
12		10819 X	9990	-0-	-829	-0-	49 1	9941	3	N	-0-			-0-
01		10819 X	9786	-0-	-1033	-0-	49 1	9737	3	N	-0-			-0-
02		9520 X	9030	-0-	-490	-0-	44 1	8986	3	N	-0-			-0-
03		10354 X	9681	-0-	-673	-0-	51 1	9630	3	N	-0-			-0-
04		9960 X	9200	-0-	-760	-0-	43 1	9157	3	N	-0-			-0-
05		10013 X	9255	-0-	-758	-0-	45 1	9210	3	N	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY ESTATE GU "D"		WELL #:		2	RRCID ->	196203	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 -	10000	
12		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	755 1	1229	2	N	-0-			-0-
01		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	765 1	3357	2	N	-0-			-0-
02		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	757 1	3331	2	N	-0-			-0-
03		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	816 1	3009	2	N	-0-			-0-
*04		1440 X	690	-0-	-750	-0-	690 1			N	-0-			-0-
*05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	757 1	1188	2	N	-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH		WELL #:		C 4	RRCID ->	196225	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7318 -	7591	
12		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	67 1	2025	2	N	-0-			-0-
01		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	93 1	2420	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2929	-0-	129	129	101 1	2828	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3169	-0-	69	198	105 1	3064	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2931	-0-	-69	129	135 1	2796	2	N	-0-			-0-
*05		3054 X	2925	-0-	-129	-0-	129 1	2796	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003											TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7318 - 7591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2604 N	2511	-0-	-93	-0-	94 1	2417	2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2421	-0-	-59	-0-	90 1	2331	2	N	-0-			-0-
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	87 1	2200	2	N	-0-			-0-
03		2511 N	2407	-0-	-104	-0-	93 1	2314	2	N	-0-			-0-
04		2340 N	2314	-0-	-26	-0-	112 1	2202	2	N	-0-			-0-
05		2542 N	2314	-0-	-228	-0-	97 1	2217	2	N	-0-			-0-
-----														
NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003											TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8150 - 8522
12		4495 X	4242	-0-	-253	-0-	234 1	4008	2	Y	-0-			-0-
01		4402 X	4396	-0-	-6	-0-	246 1	4150	2	Y	-0-			-0-
02		3976 X	3956	-0-	-20	-0-	220 1	3736	2	Y	-0-			-0-
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	246 1	4084	2	Y	-0-			-0-
04		4260 X	4068	-0-	-192	-0-	230 1	3838	2	Y	-0-			-0-
05		4402 X	4121	-0-	-281	-0-	251 1	3870	2	Y	-0-			-0-
-----														
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003											TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7716 - 8393
12		2263 N	2116	-0-	-147	-0-	117 1	1999	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	122 1	2061	2	N	-0-			-0-
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	111 1	1891	2	N	-0-			-0-
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	129 1	2144	2	N	-0-			-0-
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	123 1	2047	2	N	-0-			-0-
05		2232 N	2162	-0-	-70	-0-	132 1	2030	2	N	-0-			-0-
-----														
NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003											TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7862 - 8551
12		4836 X	4636	-0-	-200	-0-	256 1	4380	2	Y	-0-			-0-
01		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	292 1	4929	2	Y	-0-			-0-
02		4368 X	4277	-0-	-91	-0-	238 1	4039	2	Y	-0-			-0-
03		4712 X	4710	-0-	-2	-0-	268 1	4442	2	Y	-0-			-0-
04		4680 X	4546	-0-	-134	-0-	257 1	4289	2	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4617	-0-	-219	-0-	281 1	4336	2	Y	-0-			-0-
-----														
JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003											TOTAL DEPTH	7429	PERF.	6990 - 7250
12		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	132 1	3909	2	N	-0-			-0-
01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	133 1	3744	2	N	-0-			-0-
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	116 1	3348	2	N	-0-			-0-
03		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	116 1	3135	2	N	-0-			-0-
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	155 1	3186	2	N	-0-			-0-
*05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	162 1	3262	2	N	-0-			-0-
-----														
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003											TOTAL DEPTH	7435	PERF.	6972 - 7172
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	32 1	1147	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	41 1	1085	2	N	-0-			-0-
02		1092 N	986	-0-	-106	-0-	29 1	957	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	32 1	1018	2	N	-0-			-0-
04		1080 N	965	-0-	-115	-0-	38 1	927	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	954	-0-	-131	-0-	43 1	911	2	N	-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003											TOTAL DEPTH	7478	PERF.	6986 - 7270
12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	93 1	2641	2	N	-0-			-0-
01		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	94 1	2698	2	N	-0-			-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	87 1	2364	2	N	-0-			-0-
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	94 1	2434	2	N	-0-			-0-
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	126 1	2344	2	N	-0-			-0-
*05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	107 1	2384	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3689 X	3319	-0-	-370	-0-	118 1	3201 2	N	-0-			-0-
01		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	141 1	3717 2	N	-0-			-0-
02		3248 X	3096	-0-	-152	-0-	116 1	2980 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	3391	-0-	-205	-0-	127 1	3264 2	N	-0-			-0-
04		3660 X	3309	-0-	-351	-0-	156 1	3153 2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3365	-0-	-417	-0-	155 1	3210 2	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982													
12		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	96 1	2652 2	N	-0-			-0-
01		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	102 1	2730 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2821	-0-	21	21	97 1	2724 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3119	-0-	19	40	108 1	3011 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3132	-0-	132	172	149 1	2983 2	N	-0-			-0-
*05		3440 X	3268	-0-	-172	-0-	147 1	3121 2	N	-0-			-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303													
12		4309 X	4202	-0-	-107	-0-	146 1	4056 2	N	-0-			-0-
01		4433 X	3710	-0-	-723	-0-	134 1	3576 2	N	-0-			-0-
02		4004 X	3017	-0-	-987	-0-	103 1	2914 2	N	-0-			-0-
03		4433 X	3209	-0-	-1224	-0-	113 1	3096 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	3098	-0-	-1102	-0-	146 1	2952 2	N	-0-			-0-
05		4216 X	3256	-0-	-960	-0-	145 1	3111 2	N	-0-			-0-
-----													
AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448													
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	52 1	1501 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	47 1	1377 2	N	-0-			-0-
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	44 1	1297 2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1509	-0-	-41	-0-	50 1	1459 2	N	-0-			-0-
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	49 1	1422 2	N	-0-			-0-
*05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	55 1	1487 2	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328													
12		3193 X	2755	-0-	-438	-0-	92 1	2663 2	N	-0-			-0-
01		3193 X	2630	-0-	-563	-0-	87 1	2543 2	N	-0-			-0-
02		2772 X	2473	-0-	-299	-0-	81 1	2392 2	N	-0-			-0-
03		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	96 1	2816 2	N	-0-			-0-
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	95 1	2784 2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2756	-0-	-3	-0-	99 1	2657 2	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310													
12		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	176 1	5092 2	N	-0-			-0-
01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	173 1	5080 2	N	-0-			-0-
02		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	141 1	4136 2	N	-0-			-0-
03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	158 1	4614 2	N	-0-			-0-
04		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	154 1	4494 2	N	-0-			-0-
05		2728 X	596	-0-	-2132	-0-	21 1	575 2	N	-0-			-0-
-----													
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530													
12		868 N	842	-0-	-26	-0-	28 1	814 2	N	-0-			-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	28 1	813 2	N	-0-			-0-
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	24 1	706 2	N	-0-			-0-
03		837 N	791	-0-	-46	-0-	26 1	765 2	N	-0-			-0-
04		810 N	760	-0-	-50	-0-	25 1	735 2	N	-0-			-0-
05		806 N	792	-0-	-14	-0-	28 1	764 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:	1	RRCID ->	196417	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7202 - 7613	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	103 1	2972 2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2608	-0-	-275	-0-	86 1	2522 2	N	-0-			-0-
02	2604 X	2405	-0-	-199	-0-	79 1	2326 2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	91 1	2655 2	N	-0-			-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	95 1	2780 2	N	-0-			-0-
*05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	112 1	2995 2	N	-0-			-0-
-----												
SANDEFUR, R. V.		WELL #:	2	RRCID ->	196422	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8135 - 9792	
12	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	122 1	3054 2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	107 1	3027 2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2904	-0-	-92	-0-	94 1	2810 2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3086	-0-	-231	-0-	101 1	2985 2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2953	-0-	-137	-0-	97 1	2856 2	N	-0-			-0-
05	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	104 1	2898 2	N	-0-			-0-
-----												
LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	196423	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7177 - 7614	
12	5859 X	5635	-0-	-224	-0-	188 1	5447 2	N	-0-			-0-
01	5797 X	5630	-0-	-167	-0-	185 1	5445 2	N	-0-			-0-
02	5152 X	4999	-0-	-153	-0-	164 1	4835 2	N	-0-			-0-
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	191 1	5588 2	N	-0-			-0-
04	5460 X	5413	-0-	-47	-0-	179 1	5234 2	N	-0-			-0-
05	5642 X	5478	-0-	-164	-0-	197 1	5281 2	N	-0-			-0-
-----												
LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	196424	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7162 - 7599	
12	4526 X	4418	-0-	-108	-0-	148 1	4270 2	N	-0-			-0-
01	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	148 1	4331 2	N	-0-			-0-
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	135 1	3969 2	N	-0-			-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	162 1	4736 2	N	-0-			-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	157 1	4591 2	N	-0-			-0-
*05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	164 1	4397 2	N	-0-			-0-
-----												
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	196426	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7096 - 7522	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31 1	885 2	N	-0-			-0-
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	30 1	873 2	N	-0-			-0-
02	840 N	790	-0-	-50	-0-	26 1	764 2	N	-0-			-0-
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	27 1	779 2	N	-0-			-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	29 1	831 2	N	-0-			-0-
05	868 N	845	-0-	-23	-0-	30 1	815 2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	196427	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6694 - 7052	
12	6417 X	5808	-0-	-609	-0-	29 1	5779 3	N	-0-			-0-
01	6417 X	5801	-0-	-616	-0-	29 1	5772 3	N	-0-			-0-
02	5740 X	5216	-0-	-524	-0-	25 1	5191 3	N	-0-			-0-
03	6200 X	5808	-0-	-392	-0-	30 1	5778 3	N	-0-			-0-
04	5820 X	5541	-0-	-279	-0-	26 1	5515 3	N	-0-			-0-
05	5797 X	5562	-0-	-235	-0-	27 1	5535 3	N	-0-			-0-
-----												
DERTING, B. G.		WELL #:	6	RRCID ->	196429	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7007 - 7385	
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8 1	1533 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	8 1	1506 3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	7 1	1350 3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	8 1	1463 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	7 1	1378 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	7 1	1414 3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
NALER, MAE C.		WELL #:		7	RRCID ->	196431	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7543 - 8107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	38 1	1095 2	N	-0-				-0-
01		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	37 1	1080 2	N	-0-				-0-
02		1036 N	1032	-0-	-4	-0-	34 1	998 2	N	-0-				-0-
03		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	35 1	1028 2	N	-0-				-0-
04		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	35 1	1018 2	N	-0-				-0-
05		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	40 1	1066 2	N	-0-				-0-
-----														
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	196439	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7365 - 9404		
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	18 1	2732 3	Y	18	52 1			-0-
01		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	18 1	2752 3	Y	1	1 1			-0-
02		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	16 1	2471 3	Y	6				6
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	19 1	2726 3	Y	14				20
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	16 1	2626 3	Y	15				35
*05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	17 9	2681 3	Y	17				52
							18 1							
							19 9							
-----														
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	196445	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	7124 - 7550		
12		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	155 1	4473 2	N	-0-				-0-
01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	146 1	4274 2	N	-0-				-0-
02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	129 1	3780 2	N	-0-				-0-
03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	140 1	4088 2	N	-0-				-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	140 1	4074 2	N	-0-				-0-
*05		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	153 1	4100 2	N	-0-				-0-
-----														
GRAHAM HEIRS		WELL #:		15	RRCID ->	196457	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7434 - 7904		
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	5 1	938 3	N	-0-				-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	5 1	907 3	N	-0-				-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	4 1	764 3	N	-0-				-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	4 1	836 3	N	-0-				-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	4 1	810 3	N	-0-				-0-
*05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	5 1	944 3	N	-0-				-0-
-----														
BURNS, ANNA BETH		WELL #:		16	RRCID ->	196458	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	7571 - 8151		
12		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	5 1	1069 3	N	-0-				-0-
01		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	5 1	1060 3	N	-0-				-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	5 1	1032 3	N	-0-				-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	6 1	1146 3	N	-0-				-0-
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	5 1	1102 3	N	-0-				-0-
05		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	6 1	1122 3	N	-0-				-0-
-----														
LOGAN, JACKIE		WELL #:		4	RRCID ->	196467	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7130 - 7550		
12		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	73 1	2121 2	N	-0-				-0-
01		2201 N	2169	-0-	-32	-0-	71 1	2098 2	N	-0-				-0-
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	65 1	1910 2	N	-0-				-0-
03		2201 N	2003	-0-	-198	-0-	66 1	1937 2	N	-0-				-0-
04		2100 N	1974	-0-	-126	-0-	65 1	1909 2	N	-0-				-0-
05		2201 N	2142	-0-	-59	-0-	77 1	2065 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003												TOTAL DEPTH	7324	PERF. 6557 - 6960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	6 1	1182 3	Y	-0-			-0-	
01		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	6 1	1215 3	Y	-0-			-0-	
02		1092 N	1062	-0-	-30	-0-	5 1	1057 3	Y	-0-			-0-	
03		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	6 1	1155 3	Y	-0-			-0-	
04		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	5 1	1160 3	Y	-0-			-0-	
*05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	6 1	1186 3	Y	-0-			-0-	
-----														
HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8200 - 10052
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	3 1	606 3	Y	-0-			-0-	
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	3 1	591 3	Y	-0-			-0-	
02		420 N	324	-0-	-96	-0-	2 1	322 3	Y	-0-			-0-	
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	4 1	683 3	Y	-0-			-0-	
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	3 1	571 3	Y	-0-			-0-	
*05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	3 1	587 3	Y	-0-			-0-	
-----														
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003												TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7029 - 7450
12		3844 X	3391	-0-	-453	-0-	113 1	3278 2	N	-0-			-0-	
01		3844 X	3367	-0-	-477	-0-	111 1	3256 2	N	-0-			-0-	
02		3472 X	2807	-0-	-665	-0-	92 1	2715 2	N	-0-			-0-	
03		3782 X	3310	-0-	-472	-0-	109 1	3201 2	N	-0-			-0-	
04		3270 X	3159	-0-	-111	-0-	105 1	3054 2	N	-0-			-0-	
05		3379 X	3352	-0-	-27	-0-	120 1	3232 2	N	-0-			-0-	
-----														
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003												TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7420 - 7828
12		5425 X	4105	-0-	-1320	-0-	137 1	3968 2	Y	-0-			-0-	
01		4991 X	4090	-0-	-901	-0-	135 1	3955 2	Y	-0-			-0-	
02		3948 X	3865	-0-	-83	-0-	127 1	3738 2	Y	-0-			-0-	
03		4371 X	4136	-0-	-235	-0-	137 1	3999 2	Y	-0-			-0-	
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	135 1	3949 2	Y	-0-			-0-	
05		4278 X	3821	-0-	-457	-0-	137 1	3684 2	Y	-0-			-0-	
-----														
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003												TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7084 - 7485
12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	111 1	3195 2	N	-0-			-0-	
01		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	109 1	3194 2	N	-0-			-0-	
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	99 1	2909 2	N	-0-			-0-	
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	108 1	3157 2	N	-0-			-0-	
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	105 1	3059 2	N	-0-			-0-	
*05		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	116 1	3129 2	N	-0-			-0-	
-----														
GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003												TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7448 - 7932
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	3 1	602 3	N	-0-			-0-	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	4 1	753 3	N	-0-			-0-	
02		588 N	500	-0-	-88	-0-	2 1	498 3	N	-0-			-0-	
03		620 N	603	-0-	-17	-0-	3 1	600 3	N	-0-			-0-	
04		720 N	476	-0-	-244	-0-	2 1	474 3	N	-0-			-0-	
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	2 1	413 3	N	-0-			-0-	
-----														
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003												TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7575 - 8148
12		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	7 1	1319 3	N	-0-			-0-	
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	7 1	1355 3	N	-0-			-0-	
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	6 1	1264 3	N	-0-			-0-	
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	7 1	1408 3	N	-0-			-0-	
04		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	6 1	1261 3	N	-0-			-0-	
05		1395 N	1270	-0-	-125	-0-	6 1	1264 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-			-0-
01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-			-0-
02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-			-0-
03		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	2	N	-0-			-0-
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-			-0-
*05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	2	N	-0-			-0-
-----															
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562															
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-			-0-
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-			-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-			-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-			-0-
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-			-0-
*05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	2	N	-0-			-0-
-----															
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895															
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-			-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869															
12		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	26	1	5221	3	N	-0-			-0-
01		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-			-0-
02		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	3	N	-0-			-0-
03		4898 X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	3	N	-0-			-0-
04		4740 X	3920	-0-	-820	-0-	18	1	3902	3	N	-0-			-0-
05		4898 X	4628	-0-	-270	-0-	23	1	4605	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071															
12		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-			-0-
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02		3556 X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-			-0-
03		3937 X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-			-0-
04		3810 X	3684	-0-	-126	-0-	17	1	3667	3	Y	-0-			-0-
05		3937 X	3759	-0-	-178	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070															
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1369	-0-	-11	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918															
12		4247 X	4064	-0-	-183	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-			-0-
01		4247 X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-			-0-
02		3724 X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-			-0-
03		4123 X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-			-0-
04		3990 X	3971	-0-	-19	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-			-0-
05		4092 X	4086	-0-	-6	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		13	RRCID ->	196549	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7441 - 7961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	196575	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7338 - 7782
12	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	14	1	2929	3	N	-0-
01	3193 X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-
02	2828 X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-
03	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-
04	2940 X	2499	-0-	-441	-0-	12	1	2487	3	N	-0-
05	2945 X	2460	-0-	-485	-0-	12	1	2448	3	N	-0-
CURRIE, FLORENCE		WELL #:		7	RRCID ->	196581	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7030 - 7436
12	11067 X	10377	-0-	-690	-0-	51	1	10326	3	Y	-0-
01	10974 X	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-
02	9716 X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-
03	10757 X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-
04	10410 X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-
05	10385 X	9158	-0-	-1227	-0-	45	1	9113	3	Y	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:		5	RRCID ->	196593	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7590 - 8142
12	6293 X	5919	-0-	-374	-0-	198	1	5721	2	N	-0-
01	6293 X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-
02	5460 X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-
03	6014 X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-
04	5820 X	5508	-0-	-312	-0-	182	1	5326	2	N	-0-
05	5921 X	5669	-0-	-252	-0-	203	1	5466	2	N	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:		7	RRCID ->	196594	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7593 - 8117
12	4712 X	4449	-0-	-263	-0-	149	1	4300	2	N	-0-
01	4712 X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-
02	4172 X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-
03	4526 X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-
04	4320 X	4227	-0-	-93	-0-	140	1	4087	2	N	-0-
05	4464 X	4392	-0-	-72	-0-	158	1	4234	2	N	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:		8	RRCID ->	196595	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7498 - 8053
12	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	95	1	2743	2	N	-0-
01	2852 N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-
02	2492 N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-
03	2852 N	2492	-0-	-360	-0-	82	1	2410	2	N	-0-
04	2730 N	2514	-0-	-216	-0-	83	1	2431	2	N	-0-
05	2666 N	2662	-0-	-4	-0-	96	1	2566	2	N	-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	196602	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7002 - 7390
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	3818	2	N	-0-
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-
*05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	135	1	3625	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	106 1	3073 2	N	-0-			-0-
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	105 1	3085 2	N	-0-			-0-
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	96 1	2825 2	N	-0-			-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	106 1	3099 2	N	-0-			-0-
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	103 1	3000 2	N	-0-			-0-
*05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	114 1	3073 2	N	-0-			-0-
-----													
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482													
12		2697 N	2443	-0-	-254	-0-	82 1	2361 2	N	-0-			-0-
01		2666 N	2346	-0-	-320	-0-	77 1	2269 2	N	-0-			-0-
02		2296 N	1822	-0-	-474	-0-	60 1	1762 2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2330	-0-	-119	-0-	77 1	2253 2	N	-0-			-0-
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	80 1	2327 2	N	-0-			-0-
*05		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	109 1	2921 2	N	-0-			-0-
-----													
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484													
12		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	226 1	6539 2	N	-0-			-0-
01		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	222 1	6505 2	N	-0-			-0-
02		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	198 1	5832 2	N	-0-			-0-
03		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	219 1	6412 2	N	-0-			-0-
04		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	212 1	6188 2	N	-0-			-0-
*05		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	238 1	6383 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120													
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	6 1	1120 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	5 1	1053 3	N	-0-			-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	5 1	957 3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	6 1	1037 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	5 1	1000 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	5 1	1022 3	N	-0-			-0-
-----													
ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850													
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	10 1	1929 3	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	9 1	1863 3	Y	-0-			-0-
02		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	8 1	1694 3	Y	-0-			-0-
03		1953 N	1926	-0-	-27	-0-	10 1	1916 3	Y	-0-			-0-
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	9 1	1818 3	Y	-0-			-0-
*05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	10 1	1939 3	Y	-0-			-0-
-----													
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894													
12		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	8 1	1687 3	Y	-0-			-0-
01		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	8 1	1665 3	Y	-0-			-0-
02		1568 N	1543	-0-	-25	-0-	8 1	1535 3	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1702	-0-	-3	-0-	9 1	1693 3	Y	-0-			-0-
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	8 1	1625 3	Y	-0-			-0-
05		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	8 1	1625 3	Y	-0-			-0-
-----													
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956													
12		3689 X	3653	-0-	-36	-0-	18 1	3635 3	N	-0-			-0-
01		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	19 1	3840 3	N	-0-			-0-
02		3332 X	3135	-0-	-197	-0-	15 1	3120 3	N	-0-			-0-
03		3689 X	3387	-0-	-302	-0-	18 1	3369 3	N	-0-			-0-
04		3570 X	3358	-0-	-212	-0-	16 1	3342 3	N	-0-			-0-
05		3689 X	3180	-0-	-509	-0-	16 1	3164 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	8 1	1532 3	Y	2		2
01	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	2 9	1555 3	Y	3		5
02	1456 N	1436	-0-	-20	-0-	8 1	1427 3	Y	2		7
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	3 9	1557 3	Y	5	12 1	-0-
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	7 1	1490 3	Y	1	1 1	-0-
05	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1 9	1505 3	Y	-0-		-0-
07						7 1					
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953											
12	12183 X	11408	-0-	-775	-0-	381 1	11027 2	N	-0-		-0-
01	12059 X	11532	-0-	-527	-0-	380 1	11152 2	N	-0-		-0-
02	10696 X	10508	-0-	-188	-0-	345 1	10163 2	N	-0-		-0-
03	11780 X	11097	-0-	-683	-0-	367 1	10730 2	N	-0-		-0-
04	11310 X	10928	-0-	-382	-0-	362 1	10566 2	N	-0-		-0-
05	11625 X	11203	-0-	-422	-0-	402 1	10801 2	N	-0-		-0-
TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682											
12	2387 N	2040	-0-	-347	-0-	68 1	1972 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	66 1	1950 2	N	-0-		-0-
02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	59 1	1735 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	65 1	1889 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	63 1	1833 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	71 1	1912 2	N	-0-		-0-
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946											
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	16 1	3265 3	N	-0-		-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	11 1	3178 3	N	-0-		-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	14 1	2894 3	N	-0-		-0-
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	16 1	2937 3	N	-0-		-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	13 1	2714 3	N	-0-		-0-
*05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	15 1	3028 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003												TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7497	-	8070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		3689 X	3511	-0-	-178	-0-	17 1	3494	3	N	-0-			-0-			
01		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	17 1	3434	3	N	-0-			-0-			
02		3304 X	3285	-0-	-19	-0-	16 1	3269	3	N	-0-			-0-			
03		3658 X	3399	-0-	-259	-0-	18 1	3381	3	N	-0-			-0-			
04		3480 X	3312	-0-	-168	-0-	16 1	3296	3	N	-0-			-0-			
05		3627 X	3410	-0-	-217	-0-	17 1	3393	3	N	-0-			-0-			
-----																	
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003												TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7458	-	8046
12		4154 X	4003	-0-	-151	-0-	20 1	3983	3	Y	-0-			-0-			
01		4154 X	3938	-0-	-216	-0-	20 1	3918	3	Y	-0-			-0-			
02		3724 X	3508	-0-	-216	-0-	17 1	3491	3	Y	-0-			-0-			
03		4123 X	3832	-0-	-291	-0-	20 1	3812	3	Y	-0-			-0-			
04		3990 X	3592	-0-	-398	-0-	17 1	3575	3	Y	-0-			-0-			
05		3999 X	3862	-0-	-137	-0-	19 1	3843	3	Y	-0-			-0-			
-----																	
GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003												TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7044	-	7462
12		7750 X	7190	-0-	-560	-0-	240 1	6950	2	N	-0-			-0-			
01		7316 X	7239	-0-	-77	-0-	238 1	7001	2	N	-0-			-0-			
02		6608 X	6455	-0-	-153	-0-	212 1	6243	2	N	-0-			-0-			
03		7192 X	6063	-0-	-1129	-0-	200 1	5863	2	N	-0-			-0-			
04		7020 X	5736	-0-	-1284	-0-	190 1	5546	2	N	-0-			-0-			
05		7254 X	5240	-0-	-2014	-0-	188 1	5052	2	N	-0-			-0-			
-----																	
BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003												TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7132	-	7400
12		4712 X	4569	-0-	-143	-0-	160 1	4409	2	N	-0-			-0-			
01		4712 X	4657	-0-	-55	-0-	167 1	4490	2	N	-0-			-0-			
02		4256 X	4185	-0-	-71	-0-	144 1	4041	2	N	-0-			-0-			
03		4712 X	4570	-0-	-142	-0-	158 1	4412	2	N	-0-			-0-			
04		4560 X	4401	-0-	-159	-0-	209 1	4192	2	N	-0-			-0-			
05		4650 X	4501	-0-	-149	-0-	203 1	4298	2	N	-0-			-0-			
-----																	
BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003												TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7374	-	7626
12		2573 N	2486	-0-	-87	-0-	87 1	2399	2	N	-0-			-0-			
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	95 1	2562	2	N	-0-			-0-			
02		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	88 1	2484	2	N	-0-			-0-			
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	96 1	2689	2	N	-0-			-0-			
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	127 1	2535	2	N	-0-			-0-			
*05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	121 1	2581	2	N	-0-			-0-			
-----																	
VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003												TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6980	-	9380
12		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1753 1	2578	3	N	-0-			25			
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	1800 1	3002 3	N	60	70	1		15			
							66 9										
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	1718 1	2287	3	N	-0-			15			
03		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1923 1	2523	3	N	-0-			15			
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	1730 1	2432	3	N	-0-			15			
*05		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1502 1	2561	3	N	-0-			15			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-			-0-
02		1904 N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-			-0-
03		2232 N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	N	-0-			-0-
*05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-			-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

12		3069 X	3023	-0-	-46	-0-	105	1	2918	2	N	-0-			-0-
01		3131 X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-			-0-
02		2828 X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-			-0-
03		3131 X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2255	-0-	-715	-0-	114	1	2141	2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2620	-0-	-418	-0-	125	1	2495	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

12		4433 X	4323	-0-	-110	-0-	156	1	4167	2	N	-0-			-0-
01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-			-0-
02		3948 X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-			-0-
04		4290 X	4058	-0-	-232	-0-	185	1	3873	2	N	-0-			-0-
05		4433 X	4167	-0-	-266	-0-	190	1	3977	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

12		8556 X	7864	-0-	-692	-0-	39	1	7825	3	N	-0-			-0-
01		8308 X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-			-0-
02		7364 X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-			-0-
03		8122 X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-			-0-
04		7710 X	6807	-0-	-903	-0-	32	1	6775	3	N	-0-			-0-
05		7874 X	6803	-0-	-1071	-0-	33	1	6770	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - P/A 02/02/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2017 - P/A 02/10/17

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - P/A 02/02/17



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6820 X	6608	-0-	-212	-0-	32 1	6576 3	Y	-0-		-0-
01		6820 X	6477	-0-	-343	-0-	32 1	6445 3	Y	-0-		-0-
02		6048 X	3894	-0-	-2154	-0-	19 1	3875 3	Y	-0-		-0-
03		6696 X	6154	-0-	-542	-0-	32 1	6122 3	Y	-0-		-0-
04		6480 X	5952	-0-	-528	-0-	28 1	5924 3	Y	-0-		-0-
05		6603 X	5969	-0-	-634	-0-	29 1	5940 3	Y	-0-		-0-
-----												
SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880												
12		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	73 1	1825 2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	64 1	1820 2	N	-0-		-0-
02		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	55 1	1643 2	N	-0-		-0-
03		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	59 1	1748 2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	58 1	1724 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	65 1	1800 2	N	-0-		-0-
-----												
PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346												
12		7595 X	6053	-0-	-1542	-0-	202 1	5851 2	N	-0-		-0-
01		7564 X	6518	-0-	-1046	-0-	215 1	6303 2	N	-0-		-0-
02		6440 X	5783	-0-	-657	-0-	190 1	5593 2	N	-0-		-0-
03		6975 X	6043	-0-	-932	-0-	200 1	5843 2	N	-0-		-0-
04		6300 X	5847	-0-	-453	-0-	194 1	5653 2	N	-0-		-0-
05		6510 X	5677	-0-	-833	-0-	204 1	5473 2	N	-0-		-0-
-----												
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710												
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	7 1	1311 3	N	-0-		-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	6 1	1155 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	864	-0-	-256	-0-	4 1	860 3	N	-0-		-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	11 1	2079 3	N	-0-		-0-
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	10 1	2052 3	N	-0-		-0-
05		961 N	809	-0-	-152	-0-	4 1	805 3	N	-0-		-0-
-----												
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802												
12		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	26 1	5300 3	N	-0-		-0-
01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	24 1	4862 3	N	-0-		-0-
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	23 1	4679 3	N	-0-		-0-
03		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	27 1	5139 3	N	-0-		-0-
04		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	22 1	4782 3	N	-0-		-0-
05		4867 X	4664	-0-	-203	-0-	23 1	4641 3	N	-0-		-0-
-----												
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103												
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	28 1	5748 3	N	65	181 1	75
							72 9					
01		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	32 1	6380 3	Y	38	71 1	42
							42 9					
02		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	30 1	6115 3	Y	58	49 1	51
							64 9					
03		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	47 1	8826 3	Y	69	4 1	116
							76 9					
04		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	47 1	10029 3	Y	45	118 1	43
							50 9					
*05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	33 1	6661 3	Y	48	70 1	21
							53 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003												TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7925 -	8071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	N		-0-			-0-	
01		186 N	29	-0-	-157	-0-	1 1	28 2	N		-0-			-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N		-0-			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
-----															
GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003												TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7061 -	7472
12		4867 X	4729	-0-	-138	-0-	158 1	4571 2	N		-0-			-0-	
01		4867 X	4837	-0-	-30	-0-	159 1	4678 2	N		-0-			-0-	
02		4396 X	4136	-0-	-260	-0-	136 1	4000 2	N		-0-			-0-	
03		4867 X	4436	-0-	-431	-0-	147 1	4289 2	N		-0-			-0-	
04		4710 X	4276	-0-	-434	-0-	142 1	4134 2	N		-0-			-0-	
05		4836 X	4366	-0-	-470	-0-	157 1	4209 2	N		-0-			-0-	
-----															
GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003												TOTAL DEPTH	7646	PERF. 7041 -	7432
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	9 1	267 2	N		-0-			-0-	
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	10 1	280 2	N		-0-			-0-	
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	7 1	204 2	N		-0-			-0-	
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	8 1	234 2	N		-0-			-0-	
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	8 1	230 2	N		-0-			-0-	
*05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	247 2	N		-0-			-0-	
-----															
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003												TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7858 -	8550
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	5 1	997 3	Y		-0-			-0-	
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	5 1	946 3	Y		-0-			-0-	
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	4 1	889 3	Y		-0-			-0-	
03		992 N	856	-0-	-136	-0-	5 1	851 3	Y		-0-			-0-	
04		930 N	863	-0-	-67	-0-	4 1	859 3	Y		-0-			-0-	
05		992 N	879	-0-	-113	-0-	4 1	875 3	Y		-0-			-0-	
-----															
NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003												TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6988 -	7234
12		4774 X	4683	-0-	-91	-0-	163 1	4520 2	N		-0-			-0-	
01		4774 X	4662	-0-	-112	-0-	167 1	4495 2	N		-0-			-0-	
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	150 1	4208 2	N		-0-			-0-	
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	169 1	4720 2	N		-0-			-0-	
04		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	218 1	4356 2	N		-0-			-0-	
05		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	204 1	4325 2	N		-0-			-0-	
-----															
NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003												TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7469 -	7700
12		6386 X	5968	-0-	-418	-0-	208 1	5760 2	N		-0-			-0-	
01		6355 X	5788	-0-	-567	-0-	208 1	5580 2	N		-0-			-0-	
02		5628 X	5414	-0-	-214	-0-	186 1	5228 2	N		-0-			-0-	
03		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	217 1	6051 2	N		-0-			-0-	
04		6030 X	5827	-0-	-203	-0-	278 1	5549 2	N		-0-			-0-	
05		5983 X	5701	-0-	-282	-0-	256 1	5445 2	N		-0-			-0-	
-----															
BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003												TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7144 -	7394
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	121 1	3355 2	N		-0-			-0-	
01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	120 1	3228 2	N		-0-			-0-	
02		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	106 1	2961 2	N		-0-			-0-	
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	115 1	3228 2	N		-0-			-0-	
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	155 1	3095 2	N		-0-			-0-	
*05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	148 1	3141 2	N		-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1178 N	998	-0-	-180	-0-	32 1	966 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	887	-0-	-136	-0-	32 1	855 2	N	-0-		-0-
02		840 N	725	-0-	-115	-0-	29 1	696 2	N	-0-		-0-
03		992 N	707	-0-	-285	-0-	30 1	677 2	N	-0-		-0-
04		870 N	680	-0-	-190	-0-	31 1	649 2	N	-0-		-0-
05		806 N	656	-0-	-150	-0-	32 1	624 2	N	-0-		-0-
-----												
TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480												
12		7874 X	7433	-0-	-441	-0-	260 1	7173 2	N	-0-		-0-
01		7874 X	7171	-0-	-703	-0-	257 1	6914 2	N	-0-		-0-
02		7056 X	6708	-0-	-348	-0-	230 1	6478 2	N	-0-		-0-
03		7812 X	7315	-0-	-497	-0-	253 1	7062 2	N	-0-		-0-
04		7560 X	7018	-0-	-542	-0-	334 1	6684 2	N	-0-		-0-
05		7440 X	6668	-0-	-772	-0-	300 1	6368 2	N	-0-		-0-
-----												
EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383												
12		6448 X	6348	-0-	-100	-0-	350 1	5998 2	N	-0-		-0-
01		6448 X	6163	-0-	-285	-0-	345 1	5818 2	N	-0-		-0-
02		5824 X	5069	-0-	-755	-0-	282 1	4787 2	N	-0-		-0-
03		6448 X	5504	-0-	-944	-0-	313 1	5191 2	N	-0-		-0-
04		6210 X	5160	-0-	-1050	-0-	292 1	4868 2	N	-0-		-0-
05		6355 X	5120	-0-	-1235	-0-	312 1	4808 2	N	-0-		-0-
-----												
DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17												
-----												
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776												
12		5611 X	5361	-0-	-250	-0-	26 1	5335 3	N	-0-		-0-
01		5580 X	5079	-0-	-501	-0-	25 1	5054 3	N	-0-		-0-
02		5096 X	4456	-0-	-640	-0-	22 1	4434 3	N	-0-		-0-
03		5642 X	4642	-0-	-1000	-0-	24 1	4618 3	N	-0-		-0-
04		5460 X	4379	-0-	-1081	-0-	20 1	4359 3	N	-0-		-0-
05		5363 X	4327	-0-	-1036	-0-	21 1	4306 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9	24	1	2
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	10	9	1362	3	Y	8			10
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	6			16
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	9	9	1385	3	Y	14			30
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	5	28	1	7
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	6	9	1740	3	Y	7	1	1	13
						9	1							
						8	9							
LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748														
12	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	231	1	6675	2	N	-0-			-0-
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-			-0-
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-			-0-
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-			-0-
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	216	1	6304	2	N	-0-			-0-
*05	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	240	1	6453	2	N	-0-			-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620														
12	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	33	1	6780	3	N	-0-			-0-
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-			-0-
02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-			-0-
03	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-			-0-
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-			-0-
*05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	35	1	7035	3	N	-0-			-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580														
12	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	13	1	2611	3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-			-0-
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-			-0-
03	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2325	-0-	-341	-0-	11	1	2314	3	N	-0-			-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640														
12	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	13	1	2648	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	13	1	2616	3	N	-0-			-0-
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072														
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-			-0-
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		6727 X	4781	-0-	-1946	-0-	856	1	3925	3	Y	-0-
01		6727 X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-
02		6076 X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-
03		5549 X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	3	Y	-0-
04		6330 X	3985	-0-	-2345	-0-	798	1	3187	3	Y	-0-
05		6541 X	4541	-0-	-2000	-0-	855	1	3686	3	Y	-0-
-----												
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775												
12		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-
01		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	-0-
							70	9				
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	Y	-0-
							6	9		5	5 1	
03		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-
04		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-
*05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-
-----												
MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210												
12		744 N	638	-0-	-106	-0-	21	1	617	2	N	-0-
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-
04		630 N	612	-0-	-18	-0-	20	1	592	2	N	-0-
*05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-
-----												
SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214												
12		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	2	N	-0-
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-
02		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	-0-
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-
04		2700 N	2509	-0-	-191	-0-	83	1	2426	2	N	-0-
05		2790 N	1955	-0-	-835	-0-	70	1	1885	2	N	-0-
-----												
SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178												
12		6975 X	6466	-0-	-509	-0-	216	1	6250	2	N	-0-
01		6758 X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-
02		5908 X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-
03		6541 X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-
04		6420 X	6068	-0-	-352	-0-	201	1	5867	2	N	-0-
05		6634 X	6208	-0-	-426	-0-	223	1	5985	2	N	-0-
-----												
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559												
12		1612 N	1043	-0-	-569	-0-	35	1	1008	2	N	-0-
01		1302 N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-
04		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	37	1	1078	2	N	-0-
05		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	41	1	1114	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7152 - 7586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	184 1	5316 2	N	-0-			-0-
01		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	185 1	5424 2	N	-0-			-0-
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	158 1	4652 2	N	-0-			-0-
03		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	159 1	4658 2	N	-0-			-0-
04		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	173 1	5049 2	N	-0-			-0-
*05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	194 1	5202 2	N	-0-			-0-
-----													
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6941 - 7275	
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	177 1	5117 2	N	-0-			-0-
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	172 1	5040 2	N	-0-			-0-
02		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	146 1	4310 2	N	-0-			-0-
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	162 1	4749 2	N	-0-			-0-
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	159 1	4630 2	N	-0-			-0-
*05		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	174 1	4664 2	N	-0-			-0-
-----													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7240 - 7706	
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	115 1	3315 2	N	-0-			-0-
01		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	91 1	2676 2	N	-0-			-0-
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	104 1	3055 2	N	-0-			-0-
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	98 1	2868 2	N	-0-			-0-
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	105 1	3062 2	N	-0-			-0-
*05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	113 1	3035 2	N	-0-			-0-
-----													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7192 - 7660	
12		527 N	390	-0-	-137	-0-	13 1	377 2	N	-0-			-0-
01		527 N	349	-0-	-178	-0-	12 1	337 2	N	-0-			-0-
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	9 1	267 2	N	-0-			-0-
03		403 N	301	-0-	-102	-0-	10 1	291 2	N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	11 1	320 2	N	-0-			-0-
*05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	337 2	N	-0-			-0-
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7390 - 7902	
12		1705 N	1412	-0-	-293	-0-	7 1	1405 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	6 1	1284 3	N	-0-			-0-
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	6 1	1293 3	N	-0-			-0-
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	8 1	1560 3	N	-0-			-0-
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	7 1	1543 3	N	-0-			-0-
*05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	8 1	1557 3	N	-0-			-0-
-----													
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7390 - 7902	
12		4867 X	4117	-0-	-750	-0-	20 1	4097 3	Y	-0-			-0-
01		4867 X	3898	-0-	-969	-0-	19 1	3879 3	Y	-0-			-0-
02		4396 X	3643	-0-	-753	-0-	18 1	3625 3	Y	-0-			-0-
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	24 1	4618 3	Y	-0-			-0-
04		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	23 1	4794 3	Y	-0-			-0-
*05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	24 1	4838 3	Y	-0-			-0-
-----													
AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 9566	
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	129 1	3731 2	N	-0-			-0-
01		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	127 1	3733 2	N	-0-			-0-
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	106 1	3117 2	N	-0-			-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	106 1	3099 2	N	-0-			-0-
04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	113 1	3290 2	N	-0-			-0-
*05		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	136 1	3645 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
NALER, MAE C.		WELL #:	8	RRCID ->	197801	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7600 - 8202			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	7 1	2166 3	N	-0-				-0-
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	7 1	2223 3	N	-0-				-0-
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	9 1	1924 3	N	-0-				-0-
03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	11 1	2124 3	N	-0-				-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	10 1	2072 3	N	-0-				-0-
*05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	11 1	2132 3	N	-0-				-0-
-----														
PITTARD, C. D.		WELL #:	6	RRCID ->	197804	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 - 10106			
12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	18 1	3556 3	N	-0-				-0-
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	19 1	3741 3	N	-0-				-0-
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	15 1	3132 3	N	-0-				-0-
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	16 1	3061 3	N	-0-				-0-
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	14 1	2906 3	N	-0-				-0-
*05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	16 1	3222 3	N	-0-				-0-
-----														
SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197807	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	7418 - 7874			
12		4371 X	3938	-0-	-433	-0-	19 1	3919 3	Y	-0-				-0-
01		4371 X	2193	-0-	-2178	-0-	11 1	2182 3	Y	-0-				-0-
02		3500 X	1083	-0-	-2417	-0-	5 1	1078 3	Y	-0-				-0-
03		3937 X	2103	-0-	-1834	-0-	11 1	2092 3	Y	-0-				-0-
04		3810 X	1858	-0-	-1952	-0-	9 1	1849 3	Y	-0-				-0-
05		3937 X	841	-0-	-3096	-0-	4 1	837 3	Y	-0-				-0-
-----														
HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	6	RRCID ->	197808	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	6937 - 7290			
12		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	233 1	6741 2	N	-0-				-0-
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	235 1	6886 2	N	-0-				-0-
02		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	206 1	6065 2	N	-0-				-0-
03		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	221 1	6466 2	N	-0-				-0-
04		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	211 1	6161 2	N	-0-				-0-
*05		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	237 1	6381 2	N	-0-				-0-
-----														
GRAHAM HEIRS		WELL #:	11	RRCID ->	197809	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7458 - 7914			
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	2 1	429 3	N	-0-				-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	2 1	453 3	N	-0-				-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	2 1	413 3	N	-0-				-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 1	449 3	N	-0-				-0-
04		450 N	418	-0-	-32	-0-	2 1	416 3	N	-0-				-0-
05		465 N	332	-0-	-133	-0-	2 1	330 3	N	-0-				-0-
-----														
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	197813	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6813 - 7201			
12		5301 X	5038	-0-	-263	-0-	25 1	5013 3	Y	-0-				-0-
01		5301 X	4961	-0-	-340	-0-	25 1	4936 3	Y	-0-				-0-
02		4704 X	4452	-0-	-252	-0-	22 1	4430 3	Y	-0-				-0-
03		5146 X	4836	-0-	-310	-0-	25 1	4811 3	Y	-0-				-0-
04		4980 X	4587	-0-	-393	-0-	21 1	4566 3	Y	-0-				-0-
05		5053 X	4831	-0-	-222	-0-	24 1	4807 3	Y	-0-				-0-
-----														
BOAZ, W. O.		WELL #:	14	RRCID ->	197869	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7114 - 7396			
12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	86 1	2495 2	N	-0-				-0-
01		2418 N	2394	-0-	-24	-0-	79 1	2315 2	N	-0-				-0-
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	75 1	2201 2	N	-0-				-0-
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	81 1	2361 2	N	-0-				-0-
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	82 1	2383 2	N	-0-				-0-
*05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	89 1	2401 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7398	-	7854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		10106 X	9409	-0-	-697	-0-	46	1	9363	3	N	-0-	-0-	
01		10106 X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-	-0-	
02		9128 X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-	-0-	
03		10106 X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-	-0-	
04		9780 X	8677	-0-	-1103	-0-	41	1	8636	3	N	-0-	-0-	
05		9424 X	8150	-0-	-1274	-0-	40	1	8110	3	N	-0-	-0-	
-----														
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	8064	PERF. 7340	-	7840
12		3410 X	3227	-0-	-183	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-	-0-	
01		3348 X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-	-0-	
02		3024 X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-	-0-	
03		3348 X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	3	Y	-0-	-0-	
04		3180 X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-	-0-	
05		3255 X	3126	-0-	-129	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-	-0-	
-----														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7085	-	7396
12		2201 N	1971	-0-	-230	-0-	66	1	1905	2	N	-0-	-0-	
01		2139 N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-	-0-	
02		1876 N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-	-0-	
03		1984 N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-	-0-	
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	2	N	-0-	-0-	
05		2015 N	529	-0-	-1486	-0-	19	1	510	2	N	-0-	-0-	
-----														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7670	-	10153
12		6789 X	6399	-0-	-390	-0-	214	1	6185	2	N	-0-	-0-	
01		6789 X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-	-0-	
02		6132 X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	2	N	-0-	-0-	
03		6634 X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	2	N	-0-	-0-	
*04		6240 X	3517	-0-	-2723	-0-	116	1	3401	2	N	-0-	-0-	
*05		20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	741	1	19900	2	N	-0-	-0-	
-----														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7880	-	9314
12		3100 N	3186	-0-	86	86	107	1	3079	2	N	-0-	-0-	
01		3100 N	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-	-0-	
03		4582 X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-	-0-	
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	119	1	3463	2	N	-0-	-0-	
*05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-	-0-	
-----														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003										TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8300	-	10050
12		4619 X	3967	-0-	-652	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-	-0-	
01		4619 X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-	-0-	
02		4172 X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-	-0-	
03		4619 X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-	-0-	
04		4260 X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-	-0-	
05		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-	-0-	
-----														
SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003										TOTAL DEPTH	9607	PERF. 7352	-	9504
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	197914	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	7376 - 7896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2449 N	2116	-0-	-333	-0-	10 1	2106 3	N	-0-				-0-
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	12 1	2288 3	N	-0-				-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	10 1	1955 3	N	-0-				-0-
03	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	11 1	2048 3	N	-0-				-0-
04	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	10 1	2089 3	N	-0-				-0-
05	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	10 1	2067 3	N	-0-				-0-
-----													
BRYAN "D"		WELL #:	5	RRCID ->	197923	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7260 - 7772		
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	11 1	2311 3	Y	-0-				-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	12 1	2361 3	Y	-0-				-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	10 1	2055 3	Y	-0-				-0-
03	2170 N	1986	-0-	-184	-0-	10 1	1976 3	Y	-0-				-0-
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	10 1	2192 3	Y	-0-				-0-
05	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	10 1	1986 3	Y	-0-				-0-
-----													
MCALISTER, O. H.		WELL #:	18	RRCID ->	197928	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7500 - 11005		
12	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	60 1	12187 3	N	-0-				-0-
01	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	65 1	12908 3	N	-0-				-0-
02	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	56 1	11514 3	N	-0-				-0-
03	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	67 1	12779 3	N	-0-				-0-
04	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	56 1	12003 3	N	-0-				-0-
*05	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	61 1	12376 3	N	-0-				-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198067	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	8000 - 9800		
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	197 1	5680 2	N	-0-				-0-
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	168 1	4938 2	N	-0-				-0-
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	180 1	5284 2	N	-0-				-0-
03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	201 1	5881 2	N	-0-				-0-
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	190 1	5542 2	N	-0-				-0-
*05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	206 1	5538 2	N	-0-				-0-
-----													
FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	198068	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8037 - 9705		
12	5177 X	4625	-0-	-552	-0-	155 1	4470 2	N	-0-				-0-
01	5177 X	4796	-0-	-381	-0-	158 1	4638 2	N	-0-				-0-
02	4676 X	4139	-0-	-537	-0-	136 1	4003 2	N	-0-				-0-
03	5115 X	4525	-0-	-590	-0-	150 1	4375 2	N	-0-				-0-
04	4650 X	4298	-0-	-352	-0-	142 1	4156 2	N	-0-				-0-
05	4805 X	4302	-0-	-503	-0-	154 1	4148 2	N	-0-				-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	19	RRCID ->	198074	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7026 - 7342		
12	5828 X	5308	-0-	-520	-0-	178 1	5130 2	N	-0-				-0-
01	5828 X	5066	-0-	-762	-0-	167 1	4899 2	N	-0-				-0-
02	5012 X	4430	-0-	-582	-0-	146 1	4284 2	N	-0-				-0-
03	5301 X	5105	-0-	-196	-0-	169 1	4936 2	N	-0-				-0-
04	5130 X	4802	-0-	-328	-0-	159 1	4643 2	N	-0-				-0-
05	5301 X	4907	-0-	-394	-0-	176 1	4731 2	N	-0-				-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	21	RRCID ->	198075	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7042 - 7318		
12	4991 X	4640	-0-	-351	-0-	155 1	4485 2	N	-0-				-0-
01	4991 X	4466	-0-	-525	-0-	147 1	4319 2	N	-0-				-0-
02	4508 X	3808	-0-	-700	-0-	125 1	3683 2	N	-0-				-0-
03	4991 X	4005	-0-	-986	-0-	132 1	3873 2	N	-0-				-0-
04	4800 X	3785	-0-	-1015	-0-	125 1	3660 2	N	-0-				-0-
05	4650 X	3750	-0-	-900	-0-	135 1	3615 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		144	1	4151	2	N	-0-	-0-
01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		145	1	4261	2	N	-0-	-0-
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		131	1	3854	2	N	-0-	-0-
03		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		143	1	4175	2	N	-0-	-0-
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		123	1	3594	2	N	-0-	-0-
*05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		136	1	3641	2	N	-0-	-0-
-----														
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556														
12		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		223	1	6457	2	N	-0-	-0-
01		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		228	1	6704	2	N	-0-	-0-
02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		201	1	5917	2	N	-0-	-0-
03		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-		211	1	6177	2	N	-0-	-0-
04		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-		212	1	6186	2	N	-0-	-0-
*05		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-		248	1	6658	2	N	-0-	-0-
-----														
BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083														
12		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-		146	1	4224	2	N	-0-	-0-
01		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		136	1	3997	2	N	-0-	-0-
02		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		126	1	3714	2	N	-0-	-0-
03		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		137	1	4007	2	N	-0-	-0-
04		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		134	1	3915	2	N	-0-	-0-
*05		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		154	1	4126	2	N	-0-	-0-
-----														
BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050														
12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		157	1	4551	2	N	-0-	-0-
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		146	1	4278	2	N	-0-	-0-
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		129	1	3787	2	N	-0-	-0-
03		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		146	1	4275	2	N	-0-	-0-
04		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-		144	1	4204	2	N	-0-	-0-
*05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		164	1	4400	2	N	-0-	-0-
-----														
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476														
12		6510 X	6395	-0-	-115	-0-		214	1	6181	2	N	-0-	-0-
01		6510 X	6249	-0-	-261	-0-		206	1	6043	2	N	-0-	-0-
02		5796 X	5416	-0-	-380	-0-		178	1	5238	2	N	-0-	-0-
03		6386 X	6026	-0-	-360	-0-		199	1	5827	2	N	-0-	-0-
04		6180 X	5755	-0-	-425	-0-		191	1	5564	2	N	-0-	-0-
05		6386 X	5895	-0-	-491	-0-		212	1	5683	2	N	-0-	-0-
-----														
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496														
12		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		125	1	3606	2	N	-0-	-0-
01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		122	1	3574	2	N	-0-	-0-
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-		107	1	3160	2	N	-0-	-0-
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		117	1	3409	2	N	-0-	-0-
04		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-		113	1	3294	2	N	-0-	-0-
*05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		125	1	3349	2	N	-0-	-0-
-----														
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311														
12		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-		257	1	7431	2	N	-0-	-0-
01		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-		252	1	7411	2	N	-0-	-0-
02		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		224	1	6590	2	N	-0-	-0-
03		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-		244	1	7141	2	N	-0-	-0-
04		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		236	1	6898	2	N	-0-	-0-
*05		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-		267	1	7170	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
ADAMS, CORINNE		WELL #:	7	RRCID ->	198260	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7223 - 7661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5828 X	5500	-0-	-328	-0-	184 1	5316 2	N	-0-		-0-
01		5828 X	5647	-0-	-181	-0-	186 1	5461 2	N	-0-		-0-
02		5264 X	4902	-0-	-362	-0-	161 1	4741 2	N	-0-		-0-
03		5518 X	5354	-0-	-164	-0-	177 1	5177 2	N	-0-		-0-
04		5460 X	5158	-0-	-302	-0-	171 1	4987 2	N	-0-		-0-
05		5642 X	5313	-0-	-329	-0-	191 1	5122 2	N	-0-		-0-
-----												
TALLY, FAYE S.		GAS UNIT	WELL #:	6	RRCID ->	198265	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7216 - 7660
12		4557 X	4350	-0-	-207	-0-	145 1	4205 2	N	-0-		-0-
01		4557 X	4420	-0-	-137	-0-	146 1	4274 2	N	-0-		-0-
02		4116 X	3833	-0-	-283	-0-	126 1	3707 2	N	-0-		-0-
03		4495 X	4245	-0-	-250	-0-	140 1	4105 2	N	-0-		-0-
04		4290 X	4171	-0-	-119	-0-	138 1	4033 2	N	-0-		-0-
05		4433 X	4234	-0-	-199	-0-	152 1	4082 2	N	-0-		-0-
-----												
TALLY, FAYE S.		GAS UNIT	WELL #:	7	RRCID ->	198266	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7237 - 7678
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TALLY, FAYE S.		GAS UNIT	WELL #:	12	RRCID ->	198267	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7242 - 7692
12		7409 X	7154	-0-	-255	-0-	239 1	6915 2	N	-0-		-0-
01		7037 X	6856	-0-	-181	-0-	226 1	6630 2	N	-0-		-0-
02		6356 X	6310	-0-	-46	-0-	207 1	6103 2	N	-0-		-0-
03		7161 X	6833	-0-	-328	-0-	226 1	6607 2	N	-0-		-0-
04		6930 X	6435	-0-	-495	-0-	213 1	6222 2	N	-0-		-0-
05		7161 X	6676	-0-	-485	-0-	240 1	6436 2	N	-0-		-0-
-----												
TALLY, FAYE S.		GAS UNIT	WELL #:	13	RRCID ->	198268	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7212 - 7630
12		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	50 1	1430 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	47 1	1393 2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	44 1	1291 2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	49 1	1427 2	N	-0-		-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	48 1	1407 2	N	-0-		-0-
*05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	54 1	1442 2	N	-0-		-0-
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	13	RRCID ->	198271	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7200 - 7650	
12		5456 X	5330	-0-	-126	-0-	26 1	5304 3	N	-0-		-0-
01		5456 X	5108	-0-	-348	-0-	26 1	5082 3	N	-0-		-0-
02		4928 X	4607	-0-	-321	-0-	22 1	4585 3	N	-0-		-0-
03		5456 X	5043	-0-	-413	-0-	26 1	5017 3	N	-0-		-0-
04		5160 X	4833	-0-	-327	-0-	23 1	4810 3	N	-0-		-0-
05		5332 X	4926	-0-	-406	-0-	24 1	4902 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	9	1	1907	3	Y	-0-	1
01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-	1
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-	1
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-	1
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	1	2
05	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-	2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-	-0-
01	5084 X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-	-0-
02	4592 X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-	-0-
03	5084 X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-	-0-
04	4920 X	4681	-0-	-239	-0-	22	1	4659	3	N	-0-	-0-
05	5084 X	4835	-0-	-249	-0-	24	1	4811	3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

12	5952 X	5762	-0-	-190	-0-	28	1	5734	3	Y	-0-	-0-
01	5828 X	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-	-0-
02	5096 X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-	-0-
03	5766 X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-	-0-
04	5580 X	4995	-0-	-585	-0-	23	1	4972	3	Y	-0-	-0-
05	5766 X	5134	-0-	-632	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-	13
01	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-	13
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-	13
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-	13
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	3	N	-0-	13
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	7	1	1358	3	N	-0-	13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

12	4681 X	4548	-0-	-133	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-	3
01	4681 X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-	3
02	4116 X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-	3
03	4557 X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-	3
04	4410 X	4047	-0-	-363	-0-	19	1	4028	3	Y	-0-	3
05	4557 X	3810	-0-	-747	-0-	19	1	3791	3	Y	-0-	3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

12	403 N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3	6
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7	13
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	15
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3	18
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2	20
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HOLLEY				WELL #:	2	RRCID ->	198504	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7899 - 8794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
-----														
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	198589	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 7067 - 7300		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-			-0-
-----														
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	A 2	RRCID ->	198590	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 7224 - 7486		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
-----														
JARVIS FOSSIL CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	198591	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7210 - 7570		
12	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	360	1	6622	2	N	-0-			-0-
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	307	1	5599	2	N	-0-			-0-
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-			-0-
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	2	N	-0-			-0-
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	365	1	4695	2	N	-0-			-0-
*05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	356	1	4831	2	N	-0-			-0-
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198592	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7018 - 7348		
12	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	154	1	4331	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-			-0-
02	4284 X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4210	-0-	-320	-0-	206	1	4004	2	N	-0-			-0-
05	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	189	1	4177	2	N	-0-			-0-
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	198596	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 6980 - 7302		
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	126	1	3595	2	N	-0-			-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-			-0-
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3435	-0-	-165	-0-	155	1	3280	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	157	1	3238	2	N	-0-			-0-
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	198599	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6958 - 7266		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003											TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7347 - 7920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2790 N	2556	-0-	-234	-0-	13 1	2543 3	Y	-0-				-0-
01		2759 N	2688	-0-	-71	-0-	13 1	2675 3	Y	-0-				-0-
02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	12 1	2488 3	Y	-0-				-0-
03		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	14 1	2699 3	Y	-0-				-0-
04		2610 N	2458	-0-	-152	-0-	12 1	2446 3	Y	-0-				-0-
05		2759 N	2670	-0-	-89	-0-	13 1	2657 3	Y	-0-				-0-
-----														
GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003											TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7454 - 7955
12		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	9 1	1817 3	N	-0-				-0-
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	9 1	1822 3	N	-0-				-0-
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	8 1	1655 3	N	-0-				-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	10 1	1808 3	N	-0-				-0-
04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	8 1	1774 3	N	-0-				-0-
*05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	9 1	1805 3	N	-0-				-0-
-----														
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014											TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7231 - 10749
12		14105 X	13856	-0-	-249	-0-	68 1	13788 3	N	-0-				-0-
01		14105 X	13831	-0-	-274	-0-	69 1	13762 3	N	-0-				-0-
02		12740 X	12216	-0-	-524	-0-	59 1	12157 3	N	-0-				-0-
03		14105 X	13543	-0-	-562	-0-	71 1	13472 3	N	-0-				-0-
04		13650 X	13514	-0-	-136	-0-	63 1	13451 3	N	-0-				-0-
05		13857 X	13746	-0-	-111	-0-	67 1	13679 3	N	-0-				-0-
-----														
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003											TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7442 - 7980
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	12 1	2475 3	N	-0-				-0-
01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	13 1	2498 3	N	-0-				-0-
02		2436 N	2319	-0-	-117	-0-	11 1	2308 3	N	-0-				-0-
03		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	14 1	2586 3	N	-0-				-0-
04		2430 N	2286	-0-	-144	-0-	11 1	2275 3	N	-0-				-0-
*05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	13 1	2637 3	N	-0-				-0-
-----														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003											TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7396 - 7972
12		5363 X	5134	-0-	-229	-0-	25 1	5109 3	Y	-0-				-0-
01		5363 X	4899	-0-	-464	-0-	24 1	4875 3	Y	-0-				-0-
02		4676 X	4641	-0-	-35	-0-	23 1	4618 3	Y	-0-				-0-
03		5177 X	5029	-0-	-148	-0-	26 1	5003 3	Y	-0-				-0-
04		4980 X	4894	-0-	-86	-0-	23 1	4871 3	Y	-0-				-0-
05		5146 X	4472	-0-	-674	-0-	22 1	4450 3	Y	-0-				-0-
-----														
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003											TOTAL DEPTH	8495	PERF.	7748 - 8398
12		4371 X	4234	-0-	-137	-0-	21 1	4213 3	Y	-0-				-0-
01		4340 X	4187	-0-	-153	-0-	21 1	4166 3	Y	-0-				-0-
02		3892 X	3802	-0-	-90	-0-	18 1	3784 3	Y	-0-				-0-
03		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	22 1	4151 3	Y	-0-				-0-
04		4110 X	4011	-0-	-99	-0-	19 1	3992 3	Y	-0-				-0-
05		4247 X	4083	-0-	-164	-0-	20 1	4063 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003											TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8168 - 9653
12		8110 X	3576	-0-	-4534	-0-	120 1	3456 2	N	-0-				-0-
01		2697 X	1588	-0-	-1109	-0-	52 1	1536 2	N	-0-				-0-
02		2436 X	1068	-0-	-1368	-0-	252 1	816 2	N	-0-				-0-
03		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	875 1	4289 2	N	-0-				-0-
04		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	175 1	5113 2	N	-0-				-0-
*05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	190 1	5097 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	8066	PERF. 7333 - 7829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3751 X	3500	-0-	-251	-0-	17	1	3483	3	N	-0-
01		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-
02		3332 X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-
03		3689 X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	3	N	-0-
04		3570 X	3409	-0-	-161	-0-	16	1	3393	3	N	-0-
05		3596 X	3499	-0-	-97	-0-	17	1	3482	3	N	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003										TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7296 - 7784
12		806 N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	3	Y	-0-
01		806 N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-
02		700 N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-
03		775 N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	3	Y	-0-
04		720 N	613	-0-	-107	-0-	3	1	610	3	Y	-0-
05		744 N	630	-0-	-114	-0-	3	1	627	3	Y	-0-
-----												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7074 - 7462
12		1581 N	1280	-0-	-301	-0-	43	1	1237	2	N	-0-
01		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-
02		1260 N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-
*05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	2	N	-0-
-----												
SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH	8488	PERF. 7632 - 8242
12		5549 X	5224	-0-	-325	-0-	17	1	5207	3	N	-0-
01		5549 X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-
02		4956 X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-
03		5487 X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	3	N	-0-
04		5250 X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-
05		5239 X	4667	-0-	-572	-0-	15	1	4652	3	N	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003										TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7302 - 7812
12		5256 X	3798	-0-	-1458	-0-	222	1	3576	3	Y	-0-
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	376	1	3465	3	Y	-0-
*05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	389	1	3440	3	Y	-0-
-----												
NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003										TOTAL DEPTH	8641	PERF. 7796 - 8504
12		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	187	1	3204	2	Y	-0-
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-
02		3108 X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	2	Y	-0-
03		3410 X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	2	Y	-0-
04		3330 X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-
05		3441 X	3238	-0-	-203	-0-	197	1	3041	2	Y	-0-
-----												
NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7758 - 8430
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3489	2	N	-0-
01		3317 X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-
02		2996 X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-
03		3317 X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	2	N	-0-
04		3210 X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-
05		3317 X	3139	-0-	-178	-0-	191	1	2948	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	69 1	1187 2	Y	-0-		-0-
01		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	68 1	1139 2	Y	-0-		-0-
02		1120 N	1091	-0-	-29	-0-	61 1	1030 2	Y	-0-		-0-
03		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	69 1	1138 2	Y	-0-		-0-
04		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	66 1	1094 2	Y	-0-		-0-
*05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	74 1	1145 2	Y	-0-		-0-
-----												
GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978												
12		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	12 1	2486 3	N	-0-		-0-
01		2759 N	1724	-0-	-1035	-0-	9 1	1715 3	N	-0-		-0-
02		2492 N	1603	-0-	-889	-0-	8 1	1595 3	N	-0-		-0-
03		2511 N	2159	-0-	-352	-0-	11 1	2148 3	N	-0-		-0-
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	9 1	1878 3	N	-0-		-0-
*05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	10 1	1927 3	N	-0-		-0-
-----												
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902												
12		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	636 1	6682 3	Y	-0-		-0-
01		6820 X	4976	-0-	-1844	-0-	622 1	4354 3	Y	-0-		-0-
02		6160 X	4376	-0-	-1784	-0-	539 1	3837 3	Y	-0-		-0-
03		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	603 1	6234 3	Y	-0-		-0-
04		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	631 1	6504 3	Y	-0-		-0-
05		6820 X	6309	-0-	-511	-0-	624 1	5685 3	Y	-0-		-0-
-----												
TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104												
12		2914 X	2543	-0-	-371	-0-	85 1	2458 2	N	-0-		-0-
01		2914 X	1914	-0-	-1000	-0-	63 1	1851 2	N	-0-		-0-
02		2632 X	1935	-0-	-697	-0-	64 1	1871 2	N	-0-		-0-
03		2914 X	2251	-0-	-663	-0-	74 1	2177 2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2278	-0-	-542	-0-	75 1	2203 2	N	-0-		-0-
05		2542 X	2362	-0-	-180	-0-	85 1	2277 2	N	-0-		-0-
-----												
TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502												
12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	110 1	3173 2	N	-0-		-0-
01		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	107 1	3127 2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	95 1	2805 2	N	-0-		-0-
03		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	105 1	3074 2	N	-0-		-0-
04		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	98 1	2856 2	N	-0-		-0-
*05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	116 1	3115 2	N	-0-		-0-
-----												
TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488												
12		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	76 1	2187 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2182	-0-	-81	-0-	72 1	2110 2	N	-0-		-0-
02		2016 N	2006	-0-	-10	-0-	66 1	1940 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2156	-0-	-107	-0-	71 1	2085 2	N	-0-		-0-
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	72 1	2093 2	N	-0-		-0-
*05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	81 1	2166 2	N	-0-		-0-
-----												
TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502												
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	902 2	N	-0-		-0-
01		961 N	943	-0-	-18	-0-	31 1	912 2	N	-0-		-0-
02		840 N	837	-0-	-3	-0-	28 1	809 2	N	-0-		-0-
03		930 N	921	-0-	-9	-0-	30 1	891 2	N	-0-		-0-
04		900 N	897	-0-	-3	-0-	30 1	867 2	N	-0-		-0-
05		930 N	922	-0-	-8	-0-	33 1	889 2	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7160 - 7552					
12		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
01		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-
03		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					-0-
04		1410 N	1361	-0-	-49	-0-	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
05		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003										TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8025 - 9231					
12		6603 X	6479	-0-	-124	-0-	-0-	32	1	6447	3	N	-0-					-0-
01		6603 X	6374	-0-	-229	-0-	-0-	32	1	6342	3	N	-0-					-0-
02		5964 X	5669	-0-	-295	-0-	-0-	28	1	5641	3	N	-0-					-0-
03		6510 X	6257	-0-	-253	-0-	-0-	33	1	6224	3	N	-0-					-0-
04		6300 X	5932	-0-	-368	-0-	-0-	28	1	5904	3	N	-0-					-0-
05		6479 X	6057	-0-	-422	-0-	-0-	30	1	6027	3	N	-0-					-0-
THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7408 - 7900					
12		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
01		6293 X	6183	-0-	-110	-0-	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02		5684 X	5492	-0-	-192	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
03		6293 X	6253	-0-	-40	-0-	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-					-0-
04		6090 X	6041	-0-	-49	-0-	-0-	28	1	6013	3	Y	-0-					-0-
*05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	3	Y	-0-					-0-
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003										TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7058 - 7516					
12		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					23
01		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					23
02		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					23
03		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					23
04		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					23
05		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	-0-	6	1	1303	3	N	-0-					23
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003										TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7138 - 7552					
12		6975 X	6437	-0-	-538	-0-	-0-	32	1	6405	3	N	-0-					-0-
01		6851 X	6164	-0-	-687	-0-	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
02		5992 X	5387	-0-	-605	-0-	-0-	26	1	5361	3	N	-0-					-0-
03		6448 X	5955	-0-	-493	-0-	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
04		6240 X	5557	-0-	-683	-0-	-0-	26	1	5531	3	N	-0-					-0-
05		6448 X	5394	-0-	-1054	-0-	-0-	26	1	5368	3	N	-0-					-0-
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003										TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7174 - 7588					
12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
01		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-					-0-
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
03		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
*05		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		3	RRCID ->	199438	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	6952 - 7378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	4 1	886 3	Y	-0-			-0-
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	5 1	922 3	Y	-0-			-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	4 1	817 3	Y	-0-			-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	5 1	902 3	Y	-0-			-0-
04		870 N	868	-0-	-2	-0-	4 1	864 3	Y	-0-			-0-
05		899 N	839	-0-	-60	-0-	4 1	829 3	Y	5	4 1		1
							6 9						
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		E 4	RRCID ->	199440	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7180 - 7430	
12		2604 X	1679	-0-	-925	-0-	211 1	1468 2	N	-0-			-0-
01		2542 X	1838	-0-	-704	-0-	222 1	1616 2	N	-0-			-0-
02		1596 X	1303	-0-	-293	-0-	161 1	1142 2	N	-0-			-0-
03		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	230 1	1627 2	N	-0-			-0-
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	274 1	1563 2	N	-0-			-0-
*05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	262 1	1537 2	N	-0-			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		E 3	RRCID ->	199444	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7072 - 7348	
12		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	605 1	4210 2	N	-0-			-0-
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	530 1	3859 2	N	-0-			-0-
02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	438 1	3116 2	N	-0-			-0-
03		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	523 1	3688 2	N	-0-			-0-
04		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	599 1	3430 2	N	-0-			-0-
*05		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	564 1	3302 2	N	-0-			-0-
-----													
VITITOW, MYRT		WELL #:		5	RRCID ->	199497	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7575 - 9654	
12		16213 X	15430	-0-	-783	-0-	76 1	15354 3	Y	-0-			-0-
01		16213 X	15610	-0-	-603	-0-	78 1	15497 3	Y	32	32 1		-0-
							35 9						
02		14644 X	14008	-0-	-636	-0-	68 1	13938 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		16089 X	15345	-0-	-744	-0-	80 1	15265 3	Y	-0-			-0-
04		15480 X	14819	-0-	-661	-0-	69 1	14750 3	Y	-0-			-0-
05		15624 X	14992	-0-	-632	-0-	73 1	14919 3	Y	-0-			-0-
-----													
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	199498	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8200 - 10209	
12		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	55 1	11219 3	N	-0-			-0-
01		10850 X	10556	-0-	-294	-0-	53 1	10503 3	N	-0-			-0-
02		9800 X	9398	-0-	-402	-0-	46 1	9352 3	N	-0-			-0-
03		10850 X	9851	-0-	-999	-0-	52 1	9799 3	N	-0-			-0-
04		10500 X	9395	-0-	-1105	-0-	44 1	9351 3	N	-0-			-0-
05		10850 X	9341	-0-	-1509	-0-	46 1	9295 3	N	-0-			-0-
-----													
PETERSON, A. L.		WELL #:		14	RRCID ->	199499	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7364 - 7796	
12		3131 X	2535	-0-	-596	-0-	12 1	2523 3	N	-0-			-0-
01		3131 X	2569	-0-	-562	-0-	13 1	2556 3	N	-0-			-0-
02		2828 X	2291	-0-	-537	-0-	11 1	2280 3	N	-0-			-0-
03		2914 X	2426	-0-	-488	-0-	13 1	2413 3	N	-0-			-0-
04		2580 X	2063	-0-	-517	-0-	10 1	2053 3	N	-0-			-0-
05		2573 X	2104	-0-	-469	-0-	10 1	2094 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	22 1	4438 3	N	-0-			-0-
01		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	22 1	4467 3	N	-0-			-0-
02		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	20 1	4067 3	N	-0-			-0-
03		4433 X	4269	-0-	-164	-0-	22 1	4247 3	N	-0-			-0-
04		4290 X	4233	-0-	-57	-0-	20 1	4213 3	N	-0-			-0-
05		4433 X	4226	-0-	-207	-0-	21 1	4205 3	N	-0-			-0-
-----													
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742													
12		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	17 1	3465 3	N	-0-			-0-
01		3720 X	3223	-0-	-497	-0-	16 1	3207 3	N	-0-			-0-
02		3332 X	3092	-0-	-240	-0-	15 1	3077 3	N	-0-			-0-
03		3689 X	3335	-0-	-354	-0-	18 1	3317 3	N	-0-			-0-
04		3570 X	3181	-0-	-389	-0-	15 1	3166 3	N	-0-			-0-
05		3472 X	3122	-0-	-350	-0-	15 1	3107 3	N	-0-			-0-
-----													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750													
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	24 1	4853 3	N	-0-			-0-
01		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	23 1	4580 3	N	-0-			-0-
02		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	21 1	4209 3	N	-0-			-0-
03		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	25 1	4698 3	N	-0-			-0-
04		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	20 1	4329 3	N	-0-			-0-
*05		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	23 1	4634 3	N	-0-			-0-
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298													
12		28830 X	16346	-0-	-12484	-0-	547 1	15799 2	N	-0-			-0-
*01		0 Z	24297	-0-	24297	24297	800 1	23497 2	N	-0-			-0-
*02		0 Z	21215	-0-	21215	45512	697 1	20518 2	N	-0-			-0-
*03		0 Z	22701	-0-	22701	68213	750 1	21951 2	N	-0-			-0-
*04		0 Z	21636	-0-	21636	89849	716 1	20920 2	N	-0-			-0-
*05		0 Z	22308	-0-	22308	112157	800 1	21508 2	N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204													
12		5983 X	5941	-0-	-42	-0-	29 1	5912 3	Y	-0-			-0-
01		5983 X	5935	-0-	-48	-0-	30 1	5905 3	Y	-0-			-0-
02		5404 X	5371	-0-	-33	-0-	26 1	5345 3	Y	-0-			-0-
03		5983 X	5894	-0-	-89	-0-	31 1	5863 3	Y	-0-			-0-
04		5790 X	5756	-0-	-34	-0-	27 1	5729 3	Y	-0-			-0-
05		5952 X	5847	-0-	-105	-0-	29 1	5818 3	Y	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	5	RRCID ->	199804	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7242 - 7730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2635 N	2558	-0-	-77	-0-	13 1	2545 3	N	-0-	-0-
01		2604 N	2543	-0-	-61	-0-	13 1	2530 3	N	-0-	-0-
02		2352 N	2319	-0-	-33	-0-	11 1	2308 3	N	-0-	-0-
03		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	13 1	2506 3	N	-0-	-0-
04		2460 N	2404	-0-	-56	-0-	11 1	2393 3	N	-0-	-0-
05		2573 N	2451	-0-	-122	-0-	12 1	2439 3	N	-0-	-0-
-----											
DAVIS-KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	199811	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	9250 - 10985
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
-----											
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	199812	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6982 - 7260
12		5146 X	4756	-0-	-390	-0-	23 1	4733 3	Y	-0-	-0-
01		5146 X	4749	-0-	-397	-0-	24 1	4725 3	Y	-0-	-0-
02		4620 X	4334	-0-	-286	-0-	21 1	4313 3	Y	-0-	-0-
03		4991 X	4756	-0-	-235	-0-	25 1	4731 3	Y	-0-	-0-
04		4680 X	4504	-0-	-176	-0-	21 1	4483 3	Y	-0-	-0-
05		4805 X	4675	-0-	-130	-0-	23 1	4652 3	Y	-0-	-0-
-----											
SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	199813	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	7256 - 7700
12		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	22 1	4372 3	N	-0-	-0-
01		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	22 1	4355 3	N	-0-	-0-
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	19 1	3831 3	N	-0-	-0-
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	22 1	4182 3	N	-0-	-0-
04		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	19 1	3986 3	N	-0-	-0-
*05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	20 1	3983 3	N	-0-	-0-
-----											
TITCH, R. L.		WELL #:	9	RRCID ->	199817	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7190 - 7650
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	3 1	650 3	Y	-0-	-0-
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	4 1	694 3	Y	-0-	-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 1	743 3	Y	-0-	-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	4 1	735 3	Y	-0-	-0-
04		660 N	641	-0-	-19	-0-	3 1	638 3	Y	-0-	-0-
*05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	3 1	683 3	Y	-0-	-0-
-----											
PETERSON, A. L.		WELL #:	15	RRCID ->	199818	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7356 - 7786
12		4309 X	4200	-0-	-109	-0-	21 1	4179 3	N	-0-	-0-
01		4309 X	3824	-0-	-485	-0-	19 1	3805 3	N	-0-	-0-
02		3864 X	2984	-0-	-880	-0-	15 1	2969 3	N	-0-	-0-
03		4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	14 1	2611 3	N	-0-	-0-
04		4080 X	3088	-0-	-992	-0-	14 1	3074 3	N	-0-	-0-
05		4185 X	2998	-0-	-1187	-0-	15 1	2983 3	N	-0-	-0-
-----											
PETERSON, A. L.		WELL #:	16	RRCID ->	199819	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7302 - 7692
12		5239 X	4922	-0-	-317	-0-	24 1	4898 3	N	-0-	-0-
01		5208 X	4158	-0-	-1050	-0-	21 1	4137 3	N	-0-	-0-
02		4564 X	3436	-0-	-1128	-0-	17 1	3419 3	N	-0-	-0-
03		5022 X	3555	-0-	-1467	-0-	19 1	3536 3	N	-0-	-0-
04		4860 X	3213	-0-	-1647	-0-	15 1	3198 3	N	-0-	-0-
05		4929 X	3866	-0-	-1063	-0-	19 1	3847 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2759 N	2406	-0-	-353	-0-	12 1	2394	3	N	-0-		-0-
01		2666 N	2580	-0-	-86	-0-	13 1	2567	3	N	-0-		-0-
02		2324 N	2307	-0-	-17	-0-	11 1	2296	3	N	-0-		-0-
03		2418 N	2411	-0-	-7	-0-	13 1	2398	3	N	-0-		-0-
04		2490 N	2368	-0-	-122	-0-	11 1	2357	3	N	-0-		-0-
05		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	12 1	2419	3	N	-0-		-0-
-----													
BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478													
12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	92 1	2662	2	N	-0-		-0-
01		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	91 1	2662	2	N	-0-		-0-
02		2520 N	2440	-0-	-80	-0-	80 1	2360	2	N	-0-		-0-
03		2759 N	2609	-0-	-150	-0-	86 1	2523	2	N	-0-		-0-
04		2670 N	2546	-0-	-124	-0-	84 1	2462	2	N	-0-		-0-
05		2697 N	2576	-0-	-121	-0-	92 1	2484	2	N	-0-		-0-
-----													
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134													
12		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	21 1	4220	3	N	-0-		-0-
01		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	21 1	4108	3	N	-0-		-0-
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	18 1	3602	3	N	-0-		-0-
03		3999 X	3571	-0-	-428	-0-	19 1	3552	3	N	-0-		-0-
04		3870 X	3833	-0-	-37	-0-	18 1	3815	3	N	-0-		-0-
05		3999 X	3910	-0-	-89	-0-	19 1	3891	3	N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788													
12		1767 N	1693	-0-	-74	-0-	8 1	1685	3	N	-0-		-0-
*01		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	9 1	1747	3	N	-0-		-0-
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	8 1	1635	3	N	-0-		-0-
03		1705 N	1679	-0-	-26	-0-	9 1	1670	3	N	-0-		-0-
*04		1710 N	1706	-0-	-4	-0-	8 1	1698	3	N	-0-		-0-
05		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	8 1	1713	3	N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810													
*06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	7 1	1400	3	Y	-0-		-0-
*07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	9 1	1679	3	Y	-0-		-0-
*08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	9 1	1768	3	Y	-0-		-0-
*09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	8 1	1582	3	Y	-0-		-0-
*10		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	7 1	1463	3	Y	-0-		-0-
*11		1470 N	1469	-0-	-1	-0-	7 1	1462	3	Y	-0-		-0-
*12		1643 N	1460	-0-	-183	-0-	7 1	1453	3	Y	-0-		-0-
*01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	8 1	1526	3	Y	-0-		-0-
*02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	7 1	1375	3	Y	-0-		-0-
*03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	8 1	1538	3	Y	-0-		-0-
*04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	7 1	1463	3	Y	-0-		-0-
*05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	8 1	1713	3	Y	-0-		-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636													
12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	209 1	6040	2	N	-0-		-0-
01		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	199 1	5839	2	N	-0-		-0-
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	159 1	4686	2	N	-0-		-0-
03		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	183 1	5346	2	N	-0-		-0-
04		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	170 1	4972	2	N	-0-		-0-
*05		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	207 1	5548	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	67 1	1672 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	59 1	1674 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1596 N	1550	-0-	-46	-0-	50 1	1500 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1736 N	1716	-0-	-20	-0-	56 1	1660 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	54 1	1583 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	60 1	1663 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015												
12		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	183 1	4991 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	205 1	5550 2	N	-0-	-0-	-0-
02		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	154 1	4316 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	179 1	4972 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	223 1	4646 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	226 1	4737 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438												
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-	-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	13 1	315 2	N	-0-	-0-	-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	12 1	313 2	N	-0-	-0-	-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	16 1	490 2	N	-0-	-0-	-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	30 1	593 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1	641 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640												
12		32767 X	30211	-0-	-2556	-0-	1052 1	29159 2	N	-0-	-0-	-0-
01		32364 X	29505	-0-	-2859	-0-	1060 1	28445 2	N	-0-	-0-	-0-
02		28056 X	26066	-0-	-1990	-0-	903 1	25163 2	N	-0-	-0-	-0-
03		30907 X	28455	-0-	-2452	-0-	981 1	27474 2	N	-0-	-0-	-0-
04		29910 X	26955	-0-	-2955	-0-	1287 1	25668 2	N	-0-	-0-	-0-
05		30225 X	27401	-0-	-2824	-0-	1236 1	26165 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172												
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	422 1	2934 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	434 1	3162 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	391 1	2791 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	445 1	3144 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	504 1	2880 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	519 1	3036 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	916 1	3413 3	N	1			96
01		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	917 1	3640 3	N	6			102
02		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	828 1	3297 3	N	7			109
03		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	919 1	3766 3	N	3			112
04		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	888 1	3766 3	N	-0-			112
*05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	918 1	3833 3	N	-0-			112
-----													
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628													
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	N	-0-			-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	N	-0-			-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	29 1	632 2	N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	N	-0-			-0-
04		690 N	651	-0-	-39	-0-	29 1	622 2	N	-0-			-0-
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	32 1	708 2	N	-0-			-0-
-----													
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708													
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	44 1	1283 2	N	-0-			-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46 1	1307 2	N	-0-			-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	41 1	1144 2	N	-0-			-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	40 1	1335 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	62 1	1244 2	N	-0-			-0-
*05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	64 1	1256 2	N	-0-			-0-
-----													
EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327													
12		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	306 1	5253 2	N	-0-			-0-
01		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	320 1	5396 2	N	-0-			-0-
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	286 1	4859 2	N	-0-			-0-
03		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	318 1	5275 2	N	-0-			-0-
04		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	323 1	5392 2	N	-0-			-0-
*05		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	367 1	5661 2	N	-0-			-0-
-----													
EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322													
12		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	68 1	1171 2	N	-0-			-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	76 1	1275 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	1114	-0-	-6	-0-	62 1	1052 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	64 1	1060 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	68 1	1140 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	74 1	1146 2	N	-0-			-0-
-----													
G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237													
12		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	51 1	1318 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	582	-0-	-875	-0-	20 1	562 2	N	-0-			-0-
02		1127 N	-0-	-0-	-1127	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017 - P/A 02/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-
01		3131 X	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-
02		2828 X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-
03		3131 X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-
*04		3030 X	2942	-0-	-88	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-
05		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-
-----												
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508												
12		2139 N	1975	-0-	-164	-0-	66	1	1909	2	N	-0-
01		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-
02		1820 N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-
04		1890 N	1885	-0-	-5	-0-	62	1	1823	2	N	-0-
05		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	66	1	1776	2	N	-0-
-----												
HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648												
12		3224 X	1634	-0-	-1590	-0-	55	1	1579	2	N	-0-
01		3224 X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-
02		2828 X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-
03		2852 X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-
04		1950 X	252	-0-	-1698	-0-	8	1	244	2	N	-0-
05		1643 X	216	-0-	-1427	-0-	8	1	208	2	N	-0-
-----												
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590												
12		8122 X	7874	-0-	-248	-0-	39	1	7835	3	Y	185
01		8122 X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	202
							19	9				
02		7280 X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	207
							6	9				
03		8060 X	7761	-0-	-299	-0-	41	1	7695	3	Y	46
							25	9				
04		7710 X	7550	-0-	-160	-0-	35	1	7515	3	Y	46
05		7874 X	7651	-0-	-223	-0-	37	1	7557	3	Y	98
							57	9				
-----												
PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695												
12		6448 X	6388	-0-	-60	-0-	31	1	6357	3	N	-0-
01		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-
02		5824 X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-
03		6448 X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-
04		6240 X	5692	-0-	-548	-0-	27	1	5665	3	N	-0-
05		6448 X	5633	-0-	-815	-0-	28	1	5605	3	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5549 X	5160	-0-	-389	-0-	173 1	4987 2	N	-0-		-0-
01		5549 X	5329	-0-	-220	-0-	176 1	5153 2	N	-0-		-0-
02		4984 X	4433	-0-	-551	-0-	146 1	4287 2	N	-0-		-0-
03		5301 X	4775	-0-	-526	-0-	158 1	4617 2	N	-0-		-0-
04		5160 X	4575	-0-	-585	-0-	152 1	4423 2	N	-0-		-0-
05		5332 X	4616	-0-	-716	-0-	166 1	4450 2	N	-0-		-0-
-----												
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----												
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770												
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	28 1	5650 3	N	-0-		-0-
01		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	28 1	5491 3	N	-0-		-0-
02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	25 1	5131 3	N	-0-		-0-
03		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	29 1	5592 3	N	-0-		-0-
04		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	25 1	5363 3	N	-0-		-0-
*05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	27 1	5470 3	N	-0-		-0-
-----												
SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800												
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480												
12		4495 X	4339	-0-	-156	-0-	21 1	4318 3	N	-0-		-0-
01		4495 X	4405	-0-	-90	-0-	22 1	4383 3	N	-0-		-0-
02		4060 X	4052	-0-	-8	-0-	20 1	4032 3	N	-0-		-0-
03		4464 X	4353	-0-	-111	-0-	23 1	4330 3	N	-0-		-0-
04		4260 X	4208	-0-	-52	-0-	20 1	4188 3	N	-0-		-0-
05		4495 X	4214	-0-	-281	-0-	21 1	4193 3	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788												
12		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	8 1	1661 3	Y	-0-		-0-
01		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	8 1	1638 3	Y	-0-		-0-
02		1512 N	1484	-0-	-28	-0-	7 1	1477 3	Y	-0-		-0-
03		1674 N	1644	-0-	-30	-0-	9 1	1635 3	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	7 1	1530 3	Y	-0-		-0-
05		1643 N	1566	-0-	-77	-0-	8 1	1558 3	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640												
12		1395 N	1287	-0-	-108	-0-	6 1	1281 3	Y	-0-		-0-
01		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	6 1	1258 3	Y	-0-		-0-
02		1232 N	1084	-0-	-148	-0-	5 1	1079 3	Y	-0-		-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	7 1	1368 3	Y	-0-		-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	6 1	1325 3	Y	-0-		-0-
*05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	7 1	1347 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-			-0-
						1674	3							
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8			8
						1686	3							
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1	-0-
						1529	3							
03	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1	-0-
						1636	3							
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-			-0-
						1587	3							
05	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4			4
						1612	3							
-----														
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055														
*06	21390 X	19626	-0-	-1764	-0-	100	1	19482	3	Y	40			55
						44	9							
*07	22103 X	19854	-0-	-2249	-0-	100	1	19741	3	Y	12			67
						13	9							
*08	22072 X	19511	-0-	-2561	-0-	99	1	19412	3	Y	-0-	44	1	23
*09	20910 X	18429	-0-	-2481	-0-	93	1	18334	3	Y	2	2	1	23
						2	9							
*10	20832 X	18787	-0-	-2045	-0-	91	1	18696	3	Y	-0-			23
*11	19590 X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	17984	3	Y	-0-			23
*12	19592 X	18054	-0-	-1538	-0-	89	1	17965	3	Y	-0-			23
*01	19499 X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-			23
*02	17192 X	15431	-0-	-1761	-0-	75	1	15356	3	Y	-0-			23
*03	18786 X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-			23
*04	18060 X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-			23
*05	18042 X	16152	-0-	-1890	-0-	79	1	16064	3	Y	8	24	1	7
						9	9							
-----														
EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644														
12	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	6	1	406	2	Y	8			8
						1267	3							
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4			12
						1279	3							
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1	-0-
						1166	3							
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1	-0-
						1321	3							
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-			-0-
						1227	3							
05	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	6	1	416	2	Y	-0-			-0-
						1298	3							
-----														
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530														
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	1	1	2
						1301	3							
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-			2
						1216	3							
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6			8
						1096	3							
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2			10
						1265	3							
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1	-0-
						1244	3							
*05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	Y	1	1	1	-0-
						1295	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	8	21	1		2
						1467	3	9	9						
01	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13				15
						1448	3	14	9						
02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5				20
						1373	3	6	9						
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1				21
						1534	3	1	9						
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-				21
						1491	3								
*05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-				21
						1523	3								
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405															
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	74	77	1		87
						81	9								
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1		163
						85	9								
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1		79
						58	9								
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1		140
						80	9								
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1		134
						68	9								
*05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	75	181	1		28
						83	9								
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400															
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3426	3	Y	33	2	1		111
						36	9								
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35				146
						39	9								
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1		92
						22	9								
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1		109
						25	9								
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1		69
						28	9								
*05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	32	3	1		98
						35	9								
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819															
12	1922 N	1036	-0-	-886	-0-	900	1	136	3	N	-0-				-0-
01	1705 N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-				-0-
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-				-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-				-0-
04	1050 N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-				-0-
05	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894	1			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	40486 X	35296	-0-	-5190	-0-	1180	1	34116	2	N	-0-					-0-
01	39091 X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-					-0-
02	32704 X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	2	N	-0-					-0-
03	35309 X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-
04	34170 X	30292	-0-	-3878	-0-	1003	1	29289	2	N	-0-					-0-
05	35309 X	30631	-0-	-4678	-0-	1099	1	29532	2	N	-0-					-0-
-----																
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534																
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	N	-0-					7
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					7
02	868 N	770	-0-	-98	-0-	4	1	765	3	N	1					8
						1	9									
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	4	1	805	3	N	7	15	1			-0-
						8	9									
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	1			-0-
05	868 N	545	-0-	-323	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
-----																
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260																
12	6386 X	6000	-0-	-386	-0-	201	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	5712 X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6138 X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6090 X	5955	-0-	-135	-0-	197	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	6293 X	6086	-0-	-207	-0-	218	1	5868	2	N	-0-					-0-
-----																
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494																
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	781	-0-	-25	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
-----																
PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477																
12	5890 X	5143	-0-	-747	-0-	25	1	5118	3	Y	-0-					-0-
01	5890 X	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-					-0-
02	5320 X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-
03	5611 X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5280 X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5456 X	5137	-0-	-319	-0-	25	1	5112	3	Y	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22940 X	21465	-0-	-1475	-0-	105 1	21325 3	Y	32	34 1		65
							35 9						
01		22692 X	21517	-0-	-1175	-0-	107 1	21371 3	Y	35			100
							39 9						
02		19740 X	19463	-0-	-277	-0-	94 1	19337 3	Y	29			129
							32 9						
03		21452 X	21182	-0-	-270	-0-	111 1	21039 3	Y	29			158
							32 9						
04		20820 X	20355	-0-	-465	-0-	95 1	20229 3	Y	28	172 1		14
							31 9						
05		21545 X	20539	-0-	-1006	-0-	100 1	20415 3	Y	22			36
							24 9						
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676													
12		806 N	749	-0-	-57	-0-	25 1	724 2	N	-0-			-0-
01		775 N	724	-0-	-51	-0-	24 1	700 2	N	-0-			-0-
02		672 N	643	-0-	-29	-0-	21 1	622 2	N	-0-			-0-
03		744 N	699	-0-	-45	-0-	23 1	676 2	N	-0-			-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	25 1	742 2	N	-0-			-0-
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	26 1	705 2	N	-0-			-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652													
12		6479 X	6204	-0-	-275	-0-	207 1	5997 2	N	-0-			-0-
01		6417 X	6248	-0-	-169	-0-	206 1	6042 2	N	-0-			-0-
02		5768 X	5581	-0-	-187	-0-	183 1	5398 2	N	-0-			-0-
03		6200 X	6094	-0-	-106	-0-	201 1	5893 2	N	-0-			-0-
04		6060 X	5945	-0-	-115	-0-	197 1	5748 2	N	-0-			-0-
05		6262 X	6032	-0-	-230	-0-	216 1	5816 2	N	-0-			-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568													
12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	125 1	3626 2	N	-0-			-0-
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	120 1	3518 2	N	-0-			-0-
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	102 1	3007 2	N	-0-			-0-
03		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	110 1	3206 2	N	-0-			-0-
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	100 1	2909 2	N	-0-			-0-
*05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	127 1	3404 2	N	-0-			-0-
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555													
12		6572 X	6389	-0-	-183	-0-	31 1	6329 3	Y	26			44
							29 9						
01		6572 X	6317	-0-	-255	-0-	31 1	6264 3	Y	20	63 1		1
							22 9						
02		5936 X	5638	-0-	-298	-0-	27 1	5586 3	Y	23	5 1		19
							25 9						
03		6572 X	6085	-0-	-487	-0-	32 1	6036 3	Y	15	33 1		1
							17 9						
04		6360 X	6020	-0-	-340	-0-	28 1	5980 3	Y	11	2 1		10
							12 9						
05		6386 X	6114	-0-	-272	-0-	30 1	6067 3	Y	15			25
							17 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7626 X	7235	-0-	-391	-0-	36 1	7199 3	N	-0-		-0-	
01	7626 X	7155	-0-	-471	-0-	36 1	7119 3	N	-0-		-0-	
02	6608 X	6379	-0-	-229	-0-	31 1	6348 3	N	-0-		-0-	
03	7285 X	6884	-0-	-401	-0-	36 1	6848 3	N	-0-		-0-	
04	7050 X	6793	-0-	-257	-0-	32 1	6761 3	N	-0-		-0-	
05	7223 X	6956	-0-	-267	-0-	34 1	6922 3	N	-0-		-0-	
-----												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433												
12	5983 X	5771	-0-	-212	-0-	28 1	5740 3	Y	3	16 1	-0-	
01	5983 X	5782	-0-	-201	-0-	29 1	5743 3	Y	9		9	
02	5376 X	5198	-0-	-178	-0-	25 1	5167 3	Y	5		14	
03	5921 X	5658	-0-	-263	-0-	30 1	5628 3	Y	-0-		14	
04	5730 X	5299	-0-	-431	-0-	25 1	5274 3	Y	-0-		14	
05	5797 X	5447	-0-	-350	-0-	27 1	5413 3	Y	6		20	
-----												
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670												
12	12524 X	11809	-0-	-715	-0-	58 1	11751 3	N	-0-		-0-	
01	12524 X	11584	-0-	-940	-0-	58 1	11526 3	N	-0-		-0-	
02	11144 X	10331	-0-	-813	-0-	50 1	10281 3	N	-0-		-0-	
03	12121 X	11256	-0-	-865	-0-	59 1	11197 3	N	-0-		-0-	
04	11580 X	10701	-0-	-879	-0-	50 1	10651 3	N	-0-		-0-	
05	11811 X	10930	-0-	-881	-0-	53 1	10877 3	N	-0-		-0-	
-----												
CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928												
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	5 1	927 3	N	-0-		-0-	
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	5 1	920 3	N	-0-		-0-	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	4 1	850 3	N	-0-		-0-	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	5 1	984 3	N	-0-		-0-	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	5 1	964 3	N	-0-		-0-	
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	5 1	1011 3	N	-0-		-0-	
-----												
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303												
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	17 1	1134 2	Y	-0-		-0-	
01	4526 X	4451	-0-	-75	-0-	3525 3	1077 2	Y	-0-		-0-	
02	4060 X	3989	-0-	-71	-0-	17 1	966 2	Y	-0-		-0-	
03	4526 X	4360	-0-	-166	-0-	15 1	1055 2	Y	-0-		-0-	
04	4380 X	4133	-0-	-247	-0-	3008 3	996 2	Y	9	9 1	-0-	
05	4526 X	4077	-0-	-449	-0-	17 1	988 2	Y	-0-		-0-	
-----												
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013												
12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	210 1	6069 2	N	-0-		-0-	
01	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	210 1	6158 2	N	-0-		-0-	
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	186 1	5481 2	N	-0-		-0-	
03	6293 X	6236	-0-	-57	-0-	206 1	6030 2	N	-0-		-0-	
04	6150 X	6084	-0-	-66	-0-	201 1	5883 2	N	-0-		-0-	
05	6355 X	6328	-0-	-27	-0-	227 1	6101 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	826	1	3146	3	N	98	83	1	35
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	108	9							35
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-			35
03	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-			35
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-			35
*05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	825	1	3259	3	N	-0-			35
						853	1	3278	3	N	-0-			35
VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758														
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-			-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	965	-0-	-385	-0-	5	1	960	3	Y	-0-			-0-
05	1395 N	685	-0-	-710	-0-	3	1	682	3	Y	-0-			-0-
BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123														
12	2759 N	2750	-0-	-9	-0-	14	1	2736	3	Y	-0-			-0-
01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-			-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-			-0-
03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-			-0-
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
05	2759 N	2744	-0-	-15	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-			-0-
BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180														
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-			-0-
*05	1178 N	632	-0-	-546	-0-	3	1	629	3	N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384														
12	2418 X	1581	-0-	-837	-0-	53	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-			-0-
02	2184 X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2274	-0-	-20	-0-	82	1	2192	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366														
12	3007 N	2929	-0-	-78	-0-	98	1	2831	2	N	-0-			-0-
01	2976 N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-			-0-
02	2632 N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2914 N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-			-0-
04	2760 N	2283	-0-	-477	-0-	76	1	2207	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	83	1	2235	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	27	RRCID ->	200668	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7078 - 7370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		632 N	632	-0-	-0-	21 1	611 2	N	-0-		-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	23 1	665 2	N	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	21 1	604 2	N	-0-		-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	22 1	652 2	N	-0-		-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	23 1	662 2	N	-0-		-0-
*05		700 N	700	-0-	-0-	25 1	675 2	N	-0-		-0-
-----											
NALER, MAE C.		WELL #:	11	RRCID ->	200725	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	7832 - 8400
12		1023 N	813	-0-	-210	4 1	809 3	N	-0-		-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	3 1	989 3	N	-0-		-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	4 1	804 3	N	-0-		-0-
03		806 N	713	-0-	-93	4 1	709 3	N	-0-		-0-
04		960 N	655	-0-	-305	3 1	652 3	N	-0-		-0-
05		899 N	534	-0-	-365	3 1	531 3	N	-0-		-0-
-----											
NALER, MAE C.		WELL #:	13	RRCID ->	200726	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7756 - 8340
12		2199 N	2199	-0-	-0-	11 1	2188 3	N	-0-		-0-
01		2239 N	2239	-0-	-0-	7 1	2232 3	N	-0-		-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0-	10 1	2044 3	N	-0-		-0-
03		2354 N	2354	-0-	-0-	12 1	2342 3	N	-0-		-0-
04		2405 N	2405	-0-	-0-	11 1	2394 3	N	-0-		-0-
*05		2284 N	2284	-0-	-0-	11 1	2273 3	N	-0-		-0-
-----											
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	200778	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7794 - 8470
12		4568 X	4568	-0-	-0-	22 1	4546 3	Y	-0-	23 1	-0-
01		4495 X	4495	-0-	-0-	22 1	4473 3	Y	-0-		-0-
02		4138 X	4138	-0-	-0-	20 1	4118 3	Y	-0-		-0-
03		4530 X	4530	-0-	-0-	24 1	4506 3	Y	-0-		-0-
04		4379 X	4379	-0-	-0-	20 1	4359 3	Y	-0-		-0-
*05		4481 X	4481	-0-	-0-	22 1	4459 3	Y	-0-		-0-
-----											
MEEKINS-MAYS		WELL #:	1	RRCID ->	200889	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	6890 - 7118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRINITY INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID ->	200890	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	7206 - 7484
12		11625 X	10233	-0-	-1392	357 1	9876 2	N	-0-		-0-
01		12393 X	12393	-0-	-0-	447 1	11946 2	N	-0-		-0-
02		10042 X	10042	-0-	-0-	345 1	9697 2	N	-0-		-0-
03		11681 X	11681	-0-	-0-	404 1	11277 2	N	-0-		-0-
04		11250 X	10766	-0-	-484	513 1	10253 2	N	-0-		-0-
05		11625 X	10558	-0-	-1067	473 1	10085 2	N	-0-		-0-
-----											
STYROCHEM		WELL #:	1	RRCID ->	200891	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7050 - 7334
12		10540 X	9834	-0-	-706	335 1	9499 2	N	-0-		-0-
01		10354 X	9303	-0-	-1051	333 1	8970 2	N	-0-		-0-
02		9016 X	8165	-0-	-851	281 1	7884 2	N	-0-		-0-
03		9858 X	8930	-0-	-928	313 1	8617 2	N	-0-		-0-
04		9510 X	8600	-0-	-910	406 1	8194 2	N	-0-		-0-
05		9827 X	8740	-0-	-1087	386 1	8354 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TODD SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	200892	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	7006 -	7240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	961 N	935	-0-	-26	-0-			32	1	903	2	N	-0-
01	1023 N	807	-0-	-216	-0-			27	1	780	2	N	-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-			29	1	879	2	N	-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-			32	1	906	2	N	-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-			34	1	878	2	N	-0-
05	992 N	963	-0-	-29	-0-			43	1	920	2	N	-0-
-----													
CRANZ		WELL #:		2	RRCID ->	200897	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	7730 -	9408
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
-----													
JARVIS-COHEEN		WELL #:		2	RRCID ->	200898	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7053 -	7298
12	1240 N	688	-0-	-552	-0-			25	1	663	2	N	-0-
01	1147 N	788	-0-	-359	-0-			30	1	758	2	N	-0-
02	1064 N	726	-0-	-338	-0-			26	1	700	2	N	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			40	1	976	2	N	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-			54	1	849	2	N	-0-
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			94	1	1507	2	N	-0-
-----													
VISTA MANUFACTURING		WELL #:		6	RRCID ->	200899	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7858 -	8546
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-			67	1	1154	2	Y	-0-
01	1674 N	1222	-0-	-452	-0-			68	1	1154	2	Y	-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-			65	1	1111	2	Y	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			73	1	1207	2	Y	-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			68	1	1129	2	Y	-0-
*05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			94	1	1447	2	Y	-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #:		G 1	RRCID ->	200900	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	6848 -	7076
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #:		G 2	RRCID ->	200904	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7238 -	7470
12	2790 X	571	-0-	-2219	-0-			90	1	481	2	N	-0-
01	2790 X	2340	-0-	-450	-0-			330	1	2010	2	N	-0-
02	2520 X	2294	-0-	-226	-0-			289	1	2005	2	N	-0-
03	2790 X	2707	-0-	-83	-0-			332	1	2375	2	N	-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-			403	1	2174	2	N	-0-
*05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-			383	1	2372	2	N	-0-
-----													
VANN CATTLE YARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	200914	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7042 -	7268
12	1178 N	920	-0-	-258	-0-			80	1	840	2	N	-0-
01	1364 N	1345	-0-	-19	-0-			188	1	1157	2	N	-0-
02	1008 N	25	-0-	-983	-0-			4	1	21	2	N	-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-			231	1	1167	2	N	-0-
04	1290 N	338	-0-	-952	-0-			64	1	274	2	N	-0-
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-			217	1	972	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7306 - 7538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	2895	-0-	-205	652	757	1	2138	2	N	-0-			-0-
01		2796 N	2144	-0-	-652	-0-	290	1	1854	2	N	-0-			-0-
02		1344 X	672	-0-	-672	-0-	106	1	566	2	N	-0-			-0-
03		1488 X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	2	N	-0-			-0-
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	639	1	2728	2	N	-0-			-0-
*05		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	441	1	1977	2	N	-0-			-0-
-----															
OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6670 - 6942		
12		4588 X	4267	-0-	-321	-0-	154	1	4113	2	N	-0-			-0-
01		4526 X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-			-0-
02		3976 X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-			-0-
03		4402 X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-			-0-
04		4170 X	4027	-0-	-143	-0-	189	1	3838	2	N	-0-			-0-
05		4309 X	4069	-0-	-240	-0-	189	1	3880	2	N	-0-			-0-
-----															
OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH	7187	PERF.	6786 - 7008		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6576 - 6984		
12		2170 N	2135	-0-	-35	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-			-0-
01		2139 N	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-			-0-
02		1960 N	1932	-0-	-28	-0-	9	1	1920	3	Y	3			3
							3	9							
03		2139 N	2135	-0-	-4	-0-	11	1	2115	3	Y	8	11	1	-0-
							9	9							
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		2139 N	2099	-0-	-40	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004										TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6898 - 7322		
12		5084 X	4637	-0-	-447	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-			7
01		4898 X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-			7
02		4424 X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-			7
03		4774 X	4394	-0-	-380	-0-	23	1	4349	3	Y	20			27
							22	9							
04		4500 X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-			27
05		4650 X	4257	-0-	-393	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-			27
-----															
BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004										TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7801 - 8308		
12		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	580	1	4028	2	N	-0-			-0-
01		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-			-0-
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-			-0-
03		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	2	N	-0-			-0-
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	825	1	4716	2	N	-0-			-0-
*05		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	781	1	4575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	164	1	4537	2	N	-0-					-0-
01		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-					-0-
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					-0-
03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-					-0-
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	205	1	4089	2	N	-0-					-0-
*05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	190	1	4042	2	N	-0-					-0-
-----																	
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418																	
12		5332 X	4588	-0-	-744	-0-	253	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01		5239 X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02		4424 X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03		4898 X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-					-0-
04		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-					-0-
*05		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	4337	2	Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146																	
12		527 N	418	-0-	-109	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					2
01		496 N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					2
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					2
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					2
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					2
05		434 N	132	-0-	-302	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
-----																	
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446																	
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
-----																	
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970																	
12		3844 X	3570	-0-	-274	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
01		3658 X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-					-0-
02		3248 X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-					-0-
03		3596 X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	2	N	-0-					-0-
04		3480 X	3200	-0-	-280	-0-	106	1	3094	2	N	-0-					-0-
05		3565 X	3203	-0-	-362	-0-	115	1	3088	2	N	-0-					-0-
-----																	
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050																	
12		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01		2542 N	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-					-0-
04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
05		2604 N	2410	-0-	-194	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-			-0-
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-			-0-
02		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	8	1	1739	3	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050															
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-			-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-			-0-
03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-			-0-
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-			-0-
*05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2034	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880															
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	3	N	-0-			-0-
04		1230 N	852	-0-	-378	-0-	4	1	848	3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1200	-0-	-567	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832															
12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	N	-0-			-0-
01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-			-0-
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-			-0-
03		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-0-			-0-
04		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	20	1	4297	3	N	-0-			-0-
*05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131															
12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3417	3	N	-0-			-0-
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-			-0-
02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-			-0-
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	N	-0-			-0-
04		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	2550	3	N	-0-			-0-
*05		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980															
12		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	16	1	3221	3	N	-0-			-0-
01		3348 X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-			-0-
02		3024 X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-			-0-
03		3348 X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	3	N	-0-			-0-
04		3240 X	3030	-0-	-210	-0-	14	1	3016	3	N	-0-			-0-
05		3286 X	3240	-0-	-46	-0-	16	1	3224	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022															
12		1116 N	961	-0-	-155	-0-	5	1	956	3	N	-0-			-0-
01		1085 N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
02		952 N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-			-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-			-0-
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-
*05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:		14	RRCID ->	201300	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7538 - 8080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-	-0-	
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-	-0-	
02	2072 N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	3	N	-0-	-0-	
03	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	3	N	-0-	-0-	
04	2250 N	2182	-0-	-68	-0-	10	1	2172	3	N	-0-	-0-	
05	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	11	1	2203	3	N	-0-	-0-	
-----													
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		7	RRCID ->	201455	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7204 - 7642		
12	6324 X	5932	-0-	-392	-0-	29	1	5903	3	N	-0-	-0-	
01	6324 X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-	-0-	
02	5628 X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	3	N	-0-	-0-	
03	6138 X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	3	N	-0-	-0-	
04	5910 X	5361	-0-	-549	-0-	25	1	5336	3	N	-0-	-0-	
05	5921 X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5403	3	N	-0-	-0-	
-----													
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	201456	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7298 - 7712		
12	10974 X	9972	-0-	-1002	-0-	49	1	9923	3	N	-0-	-0-	
01	10974 X	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-	-0-	
02	9520 X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	3	N	-0-	-0-	
03	10354 X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-	-0-	
04	10020 X	8203	-0-	-1817	-0-	38	1	8165	3	N	-0-	-0-	
05	9982 X	8233	-0-	-1749	-0-	40	1	8193	3	N	-0-	-0-	
-----													
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		9	RRCID ->	201457	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7260 - 7710		
12	5456 X	5327	-0-	-129	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-	3	
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-	3	
02	4928 X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-	3	
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-	3	
04	5280 X	4601	-0-	-679	-0-	22	1	4579	3	Y	-0-	3	
05	5456 X	4548	-0-	-908	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-	3	
-----													
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		8	RRCID ->	201458	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7239 - 7690		
12	7068 X	6979	-0-	-89	-0-	34	1	6945	3	N	-0-	-0-	
01	7068 X	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-	-0-	
02	6272 X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	3	N	-0-	-0-	
03	6975 X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	3	N	-0-	-0-	
04	6780 X	6267	-0-	-513	-0-	29	1	6238	3	N	-0-	-0-	
05	7006 X	6336	-0-	-670	-0-	31	1	6305	3	N	-0-	-0-	
-----													
WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		4	RRCID ->	201459	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6929 - 7399		
12	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-	-0-	
01	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-	-0-	
02	1568 N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-	-0-	
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-	-0-	
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-	-0-	
05	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-	-0-	
-----													
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		8	RRCID ->	201460	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7020 - 7464		
12	7719 X	6329	-0-	-1390	-0-	31	1	6298	3	Y	-0-	17	
01	7595 X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-	17	
02	6524 X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-	17	
03	7037 X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-	17	
04	6600 X	5878	-0-	-722	-0-	27	1	5851	3	Y	-0-	17	
05	6541 X	5842	-0-	-699	-0-	29	1	5813	3	Y	-0-	17	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
SANI				WELL #:	2	RRCID ->	201614	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9425 - 10619
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

GIEB, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	201732	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7978 - 10795
12	19096 X	17426	-0-	-1670	-0-	583	1	16843	2	N	-0-		-0-
01	19096 X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-		-0-
02	17248 X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-		-0-
03	18166 X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-		-0-
04	17220 X	16992	-0-	-228	-0-	563	1	16429	2	N	-0-		-0-
05	17794 X	17564	-0-	-230	-0-	630	1	16934	2	N	-0-		-0-

ADAMI, G. E.				WELL #:	3	RRCID ->	201734	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8430 - 9680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1				WELL #:	23	RRCID ->	201736	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7206 - 7698
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-		3
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-		3
02	2436 N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-		3
03	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-		3
04	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	12	1	2506	3	N	-0-		3
05	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	13	1	2546	3	N	-0-		3

MARES, H. F. JR.				WELL #:	8	RRCID ->	201737	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7880 - 9250
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4899	3	Y	29	29 1	-0-
01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	32	9	5013	3	Y	20		20
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	22	9	4559	3	Y	30		50
03	5053 X	4981	-0-	-72	-0-	26	1	4933	3	Y	20	47 1	23
04	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	22	9	4736	3	Y	6	2 1	27
05	5053 X	4823	-0-	-230	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	8	1	1647	3	Y	10	72
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	11	9	1694	3	Y	17	89
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	19	9	1565	3	Y	6	95
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1917	3	Y	29	124
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	7	9	1993	3	Y	47	130 1 41
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2070	3	Y	10	37 1 14
						11	9					
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838												
12	6572 X	6360	-0-	-212	-0-	213	1	6147	2	N	-0-	-0-
01	6572 X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-	-0-
02	5936 X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-	-0-
03	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	2	N	-0-	-0-
04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	227	1	6635	2	N	-0-	-0-
*05	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	251	1	6748	2	N	-0-	-0-
LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408												
12	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	251	1	7267	2	N	-0-	-0-
01	7719 X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-	-0-
02	6832 X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-	-0-
03	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-	-0-
04	7320 X	7149	-0-	-171	-0-	237	1	6912	2	N	-0-	-0-
05	7533 X	7330	-0-	-203	-0-	263	1	7067	2	N	-0-	-0-
ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004												
12	7471 X	7062	-0-	-409	-0-	35	1	7027	3	Y	-0-	-0-
01	7471 X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-	-0-
02	6608 X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-	-0-
03	7223 X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-	-0-
04	7080 X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-	-0-
05	7316 X	7043	-0-	-273	-0-	34	1	7009	3	Y	-0-	-0-
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058												
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-	-0-
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-	-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-	-0-
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-	-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-	-0-
*05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	75	1	2024	2	N	-0-	-0-
LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405												
12	4123 X	4045	-0-	-78	-0-	20	1	4025	3	Y	-0-	-0-
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-	-0-
02	3668 X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-	-0-
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-	-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-	-0-
05	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	20	1	4003	3	Y	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	212 1	5286 2	N	-0-			-0-
01		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	188 1	5332 2	N	-0-			-0-
02		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	162 1	4849 2	N	-0-			-0-
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	179 1	5324 2	N	-0-			-0-
04		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	173 1	5118 2	N	-0-			-0-
*05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	190 1	5284 2	N	-0-			-0-
-----													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460													
12		9827 X	9577	-0-	-250	-0-	320 1	9257 2	N	-0-			-0-
01		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	326 1	9563 2	N	-0-			-0-
02		8876 X	8675	-0-	-201	-0-	285 1	8390 2	N	-0-			-0-
03		9703 X	9567	-0-	-136	-0-	316 1	9251 2	N	-0-			-0-
04		9510 X	9362	-0-	-148	-0-	310 1	9052 2	N	-0-			-0-
05		9827 X	9508	-0-	-319	-0-	341 1	9167 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487													
12		4092 X	4029	-0-	-63	-0-	20 1	4009 3	N	-0-			-0-
01		4092 X	3991	-0-	-101	-0-	21 1	3970 3	N	-0-			-0-
02		3668 X	3663	-0-	-5	-0-	18 1	3645 3	N	-0-			-0-
03		4061 X	3914	-0-	-147	-0-	21 1	3893 3	N	-0-			-0-
04		3900 X	3885	-0-	-15	-0-	19 1	3866 3	N	-0-			-0-
05		4061 X	3891	-0-	-170	-0-	20 1	3871 3	N	-0-			-0-
-----													
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260													
12		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	14 1	2786 3	N	-0-			-0-
01		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	14 1	2837 3	N	-0-			-0-
02		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	12 1	2536 3	N	-0-			-0-
03		2790 N	2784	-0-	-6	-0-	15 1	2769 3	N	-0-			-0-
04		2760 N	2703	-0-	-57	-0-	13 1	2690 3	N	-0-			-0-
05		2821 N	2762	-0-	-59	-0-	14 1	2748 3	N	-0-			-0-
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442													
12		1488 N	1098	-0-	-390	-0-	5 1	1093 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	3 1	1018 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	950	-0-	-170	-0-	5 1	945 3	N	-0-			-0-
03		1085 N	997	-0-	-88	-0-	5 1	992 3	N	-0-			-0-
04		990 N	933	-0-	-57	-0-	4 1	929 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	907	-0-	-147	-0-	4 1	903 3	N	-0-			-0-
-----													
TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478													
12		5177 X	4910	-0-	-267	-0-	24 1	4886 3	Y	-0-			-0-
01		5177 X	4670	-0-	-507	-0-	23 1	4647 3	Y	-0-			-0-
02		4676 X	4200	-0-	-476	-0-	20 1	4180 3	Y	-0-			-0-
03		5177 X	4625	-0-	-552	-0-	24 1	4601 3	Y	-0-			-0-
04		4980 X	4442	-0-	-538	-0-	21 1	4421 3	Y	-0-			-0-
05		4898 X	4675	-0-	-223	-0-	23 1	4652 3	Y	-0-			-0-
-----													
TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284													
12		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	20 1	4042 3	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3854	-0-	-21	-0-	19 1	3835 3	Y	-0-			-0-
02		3500 X	3450	-0-	-50	-0-	17 1	3433 3	Y	-0-			-0-
03		3875 X	3713	-0-	-162	-0-	19 1	3694 3	Y	-0-			-0-
04		3750 X	3688	-0-	-62	-0-	17 1	3671 3	Y	-0-			-0-
05		3875 X	3795	-0-	-80	-0-	19 1	3776 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	8 1	1656 3	Y	-0-	-0-	
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	1645 3	Y	-0-	-0-	
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	7 1	1487 3	Y	-0-	-0-	
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	9 1	1626 3	Y	-0-	-0-	
04		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	7 1	1548 3	Y	-0-	-0-	
05		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	8 1	1592 3	Y	-0-	-0-	
-----												
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370												
12		14973 X	14562	-0-	-411	-0-	71 1	14487 3	Y	4	114	
01		14973 X	12709	-0-	-2264	-0-	63 1	12645 3	Y	1	115	
02		13328 X	11134	-0-	-2194	-0-	54 1	11080 3	Y	-0-	115	
03		14601 X	12392	-0-	-2209	-0-	65 1	12318 3	Y	8	123	
04		14130 X	9715	-0-	-4415	-0-	45 1	9660 3	Y	9	132	
05		14570 X	12888	-0-	-1682	-0-	63 1	12802 3	Y	21	93 1	60
							23 9					
-----												
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127												
12		3100 X	116	-0-	-2984	-0-	1 1	115 3	Y	-0-	-0-	
01		3100 X	101	-0-	-2999	-0-	1 1	100 3	Y	-0-	-0-	
02		2800 X	502	-0-	-2298	-0-	198 1	304 3	Y	-0-	-0-	
03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	884 1	2963 3	Y	-0-	-0-	
04		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 1		Y	-0-	-0-	
*05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	16 1	3219 3	Y	-0-	-0-	
-----												
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430												
12		3255 X	3206	-0-	-49	-0-	16 1	3190 3	Y	-0-	-0-	
01		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	16 1	3161 3	Y	-0-	-0-	
02		2940 X	2907	-0-	-33	-0-	14 1	2893 3	Y	-0-	-0-	
03		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	17 1	3190 3	Y	-0-	-0-	
04		3150 X	3093	-0-	-57	-0-	14 1	3079 3	Y	-0-	-0-	
05		3224 X	3130	-0-	-94	-0-	15 1	3115 3	Y	-0-	-0-	
-----												
SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188												
12		930 N	877	-0-	-53	-0-	4 1	873 3	Y	-0-	4	
01		930 N	924	-0-	-6	-0-	5 1	919 3	Y	-0-	4	
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	4 1	852 3	Y	-0-	4	
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	5 1	883 3	Y	-0-	4	
04		900 N	806	-0-	-94	-0-	4 1	802 3	Y	-0-	4	
05		961 N	786	-0-	-175	-0-	4 1	782 3	Y	-0-	4	
-----												
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053												
12		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	803 1	5034 2	N	-0-	-0-	
01		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	815 1	4563 2	N	-0-	-0-	
02		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	715 1	4644 2	N	-0-	-0-	
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	750 1	4490 2	N	-0-	-0-	
04		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	850 1	6383 2	N	-0-	-0-	
*05		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	864 1	6972 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		6	RRCID ->	201783	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6812 - 7274			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	2	1	448	3	Y	-0-				7
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-				7
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-				7
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-				7
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-				7
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	20				27
						22	9								

GRAHAM-SHOOP		WELL #:		9	RRCID ->	201790	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7654 - 8110
12	2232 N	1911	-0-	-321	-0-	6	1	1905	3	N	-0-	-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-	-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-	-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	N	-0-	-0-
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-	-0-
*05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	N	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201794	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7618 - 9455
12	589 X	201	-0-	-388	-0-	201	1			N	-0-	-0-
01	589 X	237	-0-	-352	-0-			9	2	N	-0-	-0-
02	532 X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	2	N	-0-	-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201796	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7325 - 10330
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	N	-0-	-0-
01	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-	-0-
02	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-	-0-
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-	-0-
04	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-	-0-
*05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	35	1	7134	3	N	-0-	-0-

WALKER, O.		WELL #:		3	RRCID ->	201801	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	8000 - 9595
12	4650 X	4614	-0-	-36	-0-	30	1	4564	3	N	18	199
						20	9					
01	4650 X	4000	-0-	-650	-0-	27	1	3964	3	N	8	174 1 33
						9	9					
02	4200 X	4156	-0-	-44	-0-	27	1	4106	3	N	21	54
						23	9					
03	4619 X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-	54
04	4470 X	4313	-0-	-157	-0-	27	1	4286	3	N	-0-	54
05	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	29	1	4445	3	N	11	65
						12	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	201802	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 7412 -	8111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:		6	RRCID ->	201808	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8215 -	11368		
12	8122 X	7697	-0-	-425	-0-	257	1	7440	2	N	-0-			-0-
01	7967 X	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-			-0-
02	7140 X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	7218	-0-	-222	-0-	239	1	6979	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	7474	-0-	-214	-0-	268	1	7206	2	N	-0-			-0-
-----														
TRUSSELL, SPENCER L.		WELL #:		1	RRCID ->	201811	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 7860 -	10440		
12	17825 X	16269	-0-	-1556	-0-	627	1	15642	2	N	-0-			-0-
01	17825 X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-			-0-
02	16100 X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-			-0-
03	17732 X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-			-0-
04	16470 X	13844	-0-	-2626	-0-	453	1	13391	2	N	-0-			-0-
05	16275 X	13740	-0-	-2535	-0-	477	1	13263	2	N	-0-			-0-
-----														
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		21	RRCID ->	201814	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7097 -	7560		
12	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-			-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
03	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
04	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-			-0-
05	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	201815	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7181 -	7614		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MALONE, SAMUEL		WELL #:		9	RRCID ->	201816	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8063 -	8743		
12	3875 X	3563	-0-	-312	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-			-0-
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3395	-0-	-356	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-			-0-
-----														
SLAY, C. W.		WELL #:		10	RRCID ->	201817	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7450 -	10722		
12	19003 X	11606	-0-	-7397	-0-	388	1	11218	2	N	-0-			-0-
01	19003 X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-			-0-
02	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	2	N	-0-			-0-
03	18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-			-0-
04	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	613	1	17893	2	N	-0-			-0-
05	19034 X	17377	-0-	-1657	-0-	623	1	16754	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		4464 X	4342	-0-	-122	-0-	21	1	4321	3	Y	-0-	6
01		4464 X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-	6
02		4004 X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-	6
03		4433 X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-	6
04		4260 X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-	6
05		4371 X	4276	-0-	-95	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-	6
-----													
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610													
12		7936 X	7692	-0-	-244	-0-	257	1	7435	2	N	-0-	-0-
01		7936 X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-	-0-
02		7168 X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-	-0-
03		7719 X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	2	N	-0-	-0-
04		7440 X	6882	-0-	-558	-0-	228	1	6654	2	N	-0-	-0-
05		7688 X	7256	-0-	-432	-0-	260	1	6996	2	N	-0-	-0-
-----													
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688													
12		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	228	1	6603	2	N	-0-	-0-
01		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-	-0-
02		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-	-0-
03		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	2	N	-0-	-0-
04		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	214	1	6247	2	N	-0-	-0-
*05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	237	1	6356	2	N	-0-	-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410													
12		6386 X	3963	-0-	-2423	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-	-0-
01		6386 X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-	-0-
02		5544 X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-	-0-
03		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-	-0-
04		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	27	1	5692	3	Y	-0-	-0-
05		5983 X	5854	-0-	-129	-0-	29	1	5825	3	Y	-0-	-0-
-----													
SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545													
12		23591 X	21451	-0-	-2140	-0-	717	1	20734	2	N	-0-	-0-
01		22909 X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-	-0-
02		20412 X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-	-0-
03		21669 X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	2	N	-0-	-0-
04		20850 X	19642	-0-	-1208	-0-	650	1	18992	2	N	-0-	-0-
05		21452 X	19799	-0-	-1653	-0-	710	1	19089	2	N	-0-	-0-
-----													
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125													
12		2449 N	1279	-0-	-1170	-0-	8	1	1269	3	Y	2	39
01		2542 N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3	42
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7	49
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2	51
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	13	1	2071	3	Y	5	56
05		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	17	1	2518	3	Y	6	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9486 X	8602	-0-	-884	-0-	42	1	8560	3	N	-0-			-0-
01	9393 X	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-			-0-
02	8316 X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	3	N	-0-			-0-
03	8928 X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	3	N	-0-			-0-
04	8310 X	7614	-0-	-696	-0-	36	1	7578	3	N	-0-			-0-
05	8587 X	7710	-0-	-877	-0-	38	1	7672	3	N	-0-			-0-
-----														
BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370														
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7			7
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			7
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	1	-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1	27
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1	12
*05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4	1	1	15
-----														
BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452														
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-			39
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-			39
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	1	39
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1	64
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1	52
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	1	1	55
-----														
BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388														
12	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-			22
01	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-			22
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1	22
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1	38
04	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8			46
05	1333 N	716	-0-	-617	-0-	716	3			Y	-0-	21	1	25
-----														
SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568														
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-			-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-			-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31			31
						34	9							
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5			36
						6	9							
05	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-	33	1	3
-----														
CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
12		5611 X	5316	-0-	-295	-0-	293 1	5023 2	N	-0-		-0-
01		5611 X	5213	-0-	-398	-0-	292 1	4921 2	N	-0-		-0-
02		4900 X	4727	-0-	-173	-0-	263 1	4464 2	N	-0-		-0-
03		5425 X	5155	-0-	-270	-0-	293 1	4862 2	N	-0-		-0-
04		5130 X	4946	-0-	-184	-0-	280 1	4666 2	N	-0-		-0-
05		5301 X	5046	-0-	-255	-0-	308 1	4738 2	N	-0-		-0-
-----												
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320												
12		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	345 1	9987 2	N	-0-		-0-
01		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	348 1	10207 2	N	-0-		-0-
02		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	303 1	8911 2	N	-0-		-0-
03		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	325 1	9495 2	N	-0-		-0-
04		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	318 1	9287 2	N	-0-		-0-
*05		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	346 1	9306 2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108												
12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	12 1	2416 3	Y	5		5
							6 9					
01		2418 N	2358	-0-	-60	-0-	12 1	2346 3	Y	-0-		5
02		2156 N	2152	-0-	-4	-0-	10 1	2113 3	Y	26	31 1	-0-
							29 9					
03		2418 N	2322	-0-	-96	-0-	12 1	2307 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
04		2280 N	2260	-0-	-20	-0-	11 1	2249 3	Y	-0-		-0-
05		2387 N	2311	-0-	-76	-0-	11 1	2289 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
-----												
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194												
12		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	394 1	10904 2	N	-0-		-0-
01		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	392 1	10536 2	N	-0-		-0-
02		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	328 1	9230 2	N	-0-		-0-
03		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	355 1	9900 2	N	-0-		-0-
04		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	460 1	9187 2	N	-0-		-0-
*05		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	436 1	9285 2	N	-0-		-0-
-----												
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006												
12		2697 X	528	-0-	-2169	-0-	528 1		N	-0-		-0-
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	713 1	2319 2	N	-0-		-0-
02		2436 X	2099	-0-	-337	-0-	671 1	1428 2	N	-0-		-0-
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	728 1	1762 2	N	-0-		-0-
04		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	785 1	2698 2	N	-0-		-0-
05		2697 X	963	-0-	-1734	-0-	706 1	257 2	N	-0-		-0-
-----												
LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314												
12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	994 1	3129 2	N	-0-		-0-
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	833 1	2623 2	N	-0-		-0-
02		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	874 1	2726 2	N	-0-		-0-
03		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	978 1	3261 2	N	-0-		-0-
04		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	882 1	3121 2	N	-0-		-0-
*05		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	981 1	3142 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11129 X	10360	-0-	-769	-0-	51	1	10309	3	N	-0-			121
01	11005 X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1			122
02	9660 X	9247	-0-	-413	-0-	45	1	9165	3	N	34			156
03	10633 X	10402	-0-	-231	-0-	37	9	10327	3	N	19	144	1	31
04	10230 X	9975	-0-	-255	-0-	54	1	9914	3	N	13			44
05	10354 X	10221	-0-	-133	-0-	21	9	10169	3	N	2			46
						50	1							
						2	9							
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450														
12	7409 X	6617	-0-	-792	-0-	221	1	6396	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-			-0-
02	6272 X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-			-0-
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	224	1	6537	2	N	-0-			-0-
*05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	249	1	6690	2	N	-0-			-0-
BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900														
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	542	1	3031	2	N	-0-			-0-
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-			-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-			-0-
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	575	1	2838	2	N	-0-			-0-
*05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	632	1	2880	2	N	-0-			-0-
BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500														
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	340	1	1678	2	N	-0-			-0-
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	-0-			-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990														
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	3	N	-0-			-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	N	-0-			-0-
*05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-			-0-
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534														
12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	N	-0-			-0-
01	4123 X	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	3	N	-0-			-0-
03	4123 X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3947	-0-	-43	-0-	18	1	3929	3	N	-0-			-0-
05	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	20	1	3970	3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-	-0-			5
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-	-0-			5
02	1316 N	1225	-0-	-91	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-	-0-			5
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-	-0-			5
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	3	Y	-0-	-0-			5
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	-0-			5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

12	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7304	3	N	-0-	-0-			-0-
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-	-0-			-0-
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	3	N	-0-	-0-			-0-
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-	-0-			-0-
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	N	-0-	-0-			-0-
*05	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	3196	-0-	96	-0-	96	17	1	3179	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	3211	-0-	211	-0-	307	15	1	3196	3	Y	-0-	-0-			-0-
*05	3100 N	3299	-0-	199	-0-	506	16	1	3283	3	Y	-0-	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	1	1 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2017 - P/A 05/26/17

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JEWEL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 202298		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-	-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-	-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-	-0-
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	2	N	-0-	-0-
-----												
SCHLUTER		WELL #:		7		RRCID -> 202299		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600		
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3	3
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	3
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	-0-
03	775 N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	7
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4	11
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9	20
-----												
SCHLUTER		WELL #:		6		RRCID -> 202300		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523		
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9	17
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	17
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10	27
*05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	3	9	9	Y	8	35
-----												
H35		WELL #:		1		RRCID -> 202303		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768		
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-	-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-	-0-
02	896 N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-	-0-
04	960 N	360	-0-	-600	-0-	21	1	339	2	N	-0-	-0-
05	775 N	345	-0-	-430	-0-	9	1	336	2	N	-0-	-0-
-----												
SCHLUTER		WELL #:		5		RRCID -> 202304		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540		
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-	5
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	1
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	24
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6	30
05	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			Y	-0-	7
-----												
WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 202306		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050		
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1652	3	N	-0-	-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-	-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-	-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	8	1	1619	3	N	-0-	-0-
-----												
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		20		RRCID -> 202307		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678		
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	N	-0-	2
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	N	-0-	2
02	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-	2
03	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-	2
04	1770 N	1707	-0-	-63	-0-	8	1	1699	3	N	-0-	2
*05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5363 X	4513	-0-	-850	-0-	151 1	4362 2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	156 1	4576 2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4165	-0-	-315	-0-	137 1	4028 2	N	-0-			-0-
03	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	152 1	4440 2	N	-0-			-0-
04	4590 X	4168	-0-	-422	-0-	138 1	4030 2	N	-0-			-0-
05	4743 X	4618	-0-	-125	-0-	166 1	4452 2	N	-0-			-0-
-----												
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564												
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	4 1	744 3	N	-0-			17
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	3 1	599 3	N	-0-			17
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	4 1	778 3	N	-0-			17
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	5 1	875 3	N	-0-			17
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	4 1	752 3	N	-0-			17
05	868 N	834	-0-	-34	-0-	4 1	830 3	N	-0-			17
-----												
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043												
12	9021 X	8772	-0-	-249	-0-	43 1	8701 3	Y	25			42
01	9021 X	8748	-0-	-273	-0-	28 9	44 1	8687 3	Y	15	56 1	1
02	8148 X	7909	-0-	-239	-0-	17 9	38 1	7849 3	Y	20	4 1	17
03	8990 X	8857	-0-	-133	-0-	22 9	46 1	8789 3	Y	20	36 1	1
04	8700 X	8581	-0-	-119	-0-	22 9	40 1	8532 3	Y	8	2 1	7
*05	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	9 9	44 1	8891 3	Y	16		23
						18 9						
-----												
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430												
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	121 1	3356 2	N	-0-			-0-
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	121 1	3236 2	N	-0-			-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	102 1	2890 2	N	-0-			-0-
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	110 1	3085 2	N	-0-			-0-
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	147 1	2940 2	N	-0-			-0-
*05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	123 1	2622 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046												
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	10 1	2104 3	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	10 1	1944 3	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1973	-0-	-15	-0-	9 1	1940 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	11 1	2103 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	9 1	1859 3	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	10 1	2063 3	Y	-0-			-0-
-----												
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722												
12	4061 X	3785	-0-	-276	-0-	19 1	3766 3	Y	-0-			-0-
01	4061 X	3873	-0-	-188	-0-	19 1	3854 3	Y	-0-			-0-
02	3668 X	3500	-0-	-168	-0-	17 1	3483 3	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	20 1	3780 3	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3604	-0-	-236	-0-	17 1	3587 3	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3660	-0-	-215	-0-	18 1	3642 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406															
12	31062	X	28505	-0-	-2557	-0-	953	1	27552	2	N	-0-			-0-
01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-			-0-
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-			-0-
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-			-0-
04	28050	X	27393	-0-	-657	-0-	907	1	26486	2	N	-0-			-0-
05	28985	X	27827	-0-	-1158	-0-	998	1	26829	2	N	-0-			-0-
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620															
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-			40
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2			42
							2	9							
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9	1	1762	3	Y	3	23	1	22
							3	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	16	2	1	36
							18	9							
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	Y	5			41
							6	9							
*05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	9	1	1906	3	Y	-0-	17	1	24
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280															
12	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	198	1	5557	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	253	1	5258	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	256	1	5316	2	N	-0-			-0-
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366															
12	16802	X	15059	-0-	-1743	-0-	504	1	14555	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	13509	-0-	-1311	-0-	447	1	13062	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	13636	-0-	-1430	-0-	489	1	13147	2	N	-0-			-0-
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790															
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	115	1	3320	2	N	-0-			-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	90	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	103	1	2779	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		4898 X	4423	-0-	-475	-0-	99	1	4324	2	N	-0-			-0-
01		4867 X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-			-0-
02		4368 X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	2	N	-0-			-0-
03		4743 X	4688	-0-	-55	-0-	155	1	4533	2	N	-0-			-0-
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4665	-0-	-16	-0-	167	1	4498	2	N	-0-			-0-
-----															
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990															
12		6107 X	6069	-0-	-38	-0-	30	1	6039	3	Y	-0-			-0-
01		6169 X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-			-0-
02		5572 X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	3	Y	-0-			-0-
03		6169 X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	3	Y	-0-			-0-
04		5970 X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-			-0-
05		6076 X	5810	-0-	-266	-0-	28	1	5782	3	Y	-0-			-0-
-----															
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675															
12		5642 X	5090	-0-	-552	-0-	170	1	4920	2	N	-0-			-0-
01		5549 X	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-			-0-
02		5068 X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	2	N	-0-			-0-
03		5611 X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-			-0-
04		5430 X	4019	-0-	-1411	-0-	133	1	3886	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4213	-0-	-1088	-0-	151	1	4062	2	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437															
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-			-0-
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	-0-			-0-
03		1023 N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	3	Y	-0-			-0-
04		990 N	902	-0-	-88	-0-	4	1	898	3	Y	-0-			-0-
05		992 N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	Y	-0-			-0-
-----															
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207															
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	23			67
							25	9							
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	35			102
							39	9							
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	37			139
							41	9							
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	66	157	1	48
							73	9							
04		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	5	1	1110	3	Y	32			80
							35	9							
*05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	Y	44			124
							48	9							
-----															
JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363															
12		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	2	N	-0-			-0-
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	110	1	2839	2	N	-0-			-0-
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	N	-0-			-0-
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-			-0-
04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	168	1	2646	2	N	-0-			-0-
*05		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	292	1	4705	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12	4619 X	4371	-0-	-248	-0-	-0-	168	1	4203	2	N	-0-
01	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	-0-	148	1	4195	2	N	-0-
02	4200 X	4009	-0-	-191	-0-	-0-	129	1	3880	2	N	-0-
03	4650 X	4369	-0-	-281	-0-	-0-	142	1	4227	2	N	-0-
04	4410 X	4080	-0-	-330	-0-	-0-	133	1	3947	2	N	-0-
05	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	-0-	147	1	4079	2	N	-0-
-----												
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005												
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	1576	3	Y	28
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	1733	3	Y	8
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	13
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	3	Y	4
04	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	-0-	606	1	996	3	Y	64
*05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	1460	3	Y	30
-----												
CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388												
12	3720 X	3310	-0-	-410	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-
01	3689 X	3491	-0-	-198	-0-	-0-	131	1	3360	2	N	-0-
02	3192 X	3044	-0-	-148	-0-	-0-	110	1	2934	2	N	-0-
03	3534 X	3378	-0-	-156	-0-	-0-	126	1	3252	2	N	-0-
04	3420 X	3156	-0-	-264	-0-	-0-	154	1	3002	2	N	-0-
05	3503 X	3061	-0-	-442	-0-	-0-	135	1	2926	2	N	-0-
-----												
BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200												
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	2	N	-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	2	N	-0-
*05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3417	2	N	-0-
-----												
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161												
12	3007 X	2659	-0-	-348	-0-	-0-	89	1	2570	2	N	-0-
01	3007 X	1444	-0-	-1563	-0-	-0-	48	1	1396	2	N	-0-
02	2660 X	2129	-0-	-531	-0-	-0-	70	1	2059	2	N	-0-
03	2821 X	2221	-0-	-600	-0-	-0-	73	1	2148	2	N	-0-
04	2580 X	1206	-0-	-1374	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	-0-
05	2356 N	478	-0-	-1878	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-
-----												
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572												
12	6944 X	6421	-0-	-523	-0-	-0-	32	1	6389	3	N	13
01	6944 X	6487	-0-	-457	-0-	-0-	32	1	6455	3	N	13
02	6188 X	5715	-0-	-473	-0-	-0-	28	1	5687	3	N	13
03	6727 X	6192	-0-	-535	-0-	-0-	32	1	6160	3	N	13
04	6480 X	5894	-0-	-586	-0-	-0-	28	1	5866	3	N	13
05	6479 X	5991	-0-	-488	-0-	-0-	29	1	5962	3	N	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PENNINGTON GU "A"		WELL #:	7	RRCID ->	203685	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7566 - 8084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	68 1	1963 2	N	-0-	-0-
01		2015 N	1992	-0-	-23	-0-	66 1	1926 2	N	-0-	-0-
02		1820 N	1700	-0-	-120	-0-	56 1	1644 2	N	-0-	-0-
03		2046 N	1765	-0-	-281	-0-	58 1	1707 2	N	-0-	-0-
04		1920 N	1726	-0-	-194	-0-	57 1	1669 2	N	-0-	-0-
05		1891 N	1815	-0-	-76	-0-	65 1	1750 2	N	-0-	-0-
-----											
TODD-JARVIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203712	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	8037 - 8877
12		9083 X	8869	-0-	-214	-0-	309 1	8560 2	N	-0-	-0-
01		9083 X	8291	-0-	-792	-0-	300 1	7991 2	N	-0-	-0-
02		8092 X	7541	-0-	-551	-0-	263 1	7278 2	N	-0-	-0-
03		8866 X	7453	-0-	-1413	-0-	259 1	7194 2	N	-0-	-0-
04		8580 X	6269	-0-	-2311	-0-	299 1	5970 2	N	-0-	-0-
*05		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	504 1	10705 2	N	-0-	-0-
-----											
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	203772	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7280 - 8484
12		6572 X	6080	-0-	-492	-0-	30 1	6050 3	N	-0-	-0-
01		6572 X	5883	-0-	-689	-0-	29 1	5854 3	N	-0-	-0-
02		5768 X	5546	-0-	-222	-0-	27 1	5519 3	N	-0-	-0-
03		6262 X	6025	-0-	-237	-0-	32 1	5993 3	N	-0-	-0-
04		5970 X	5619	-0-	-351	-0-	26 1	5593 3	N	-0-	-0-
05		6138 X	5933	-0-	-205	-0-	29 1	5904 3	N	-0-	-0-
-----											
PENNINGTON GU "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203775	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8447 - 9500
12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	126 1	3642 2	N	-0-	-0-
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	82 1	3644 2	N	-0-	-0-
02		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	124 1	3654 2	N	-0-	-0-
03		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	92 1	4060 2	N	-0-	-0-
04		3660 X	3401	-0-	-259	-0-	75 1	3326 2	N	-0-	-0-
05		4185 X	3569	-0-	-616	-0-	128 1	3441 2	N	-0-	-0-
-----											
MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	203869	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7138 - 7676
*06		720 N	611	-0-	-109	-0-	3 1	608 3	Y	-0-	-0-
*07		744 N	629	-0-	-115	-0-	3 1	626 3	Y	-0-	-0-
*08		682 N	621	-0-	-61	-0-	3 1	618 3	Y	-0-	-0-
*09		600 N	599	-0-	-1	-0-	3 1	596 3	Y	-0-	-0-
*10		620 N	611	-0-	-9	-0-	3 1	608 3	Y	-0-	-0-
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	3 1	598 3	Y	-0-	-0-
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 1	625 3	Y	-0-	-0-
*01		620 N	617	-0-	-3	-0-	3 1	614 3	Y	-0-	-0-
*02		560 N	515	-0-	-45	-0-	3 1	512 3	Y	-0-	-0-
*03		620 N	577	-0-	-43	-0-	3 1	574 3	Y	-0-	-0-
*04		600 N	560	-0-	-40	-0-	3 1	550 3	Y	6	-0-
							7 9				
*05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	3 1	575 3	Y	-0-	-0-
-----											
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	203992	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7420 - 7840
12		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	9 1	1822 3	N	-0-	-0-
01		1922 N	1257	-0-	-665	-0-	6 1	1251 3	N	-0-	-0-
02		1764 N	957	-0-	-807	-0-	5 1	952 3	N	-0-	-0-
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	10 1	1922 3	N	-0-	-0-
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	6 1	1348 3	N	-0-	-0-
*05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	7 1	1474 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5166	3	N	-0-
01		5177 X	4891	-0-	-286	-0-	-0-	24	1	4867	3	N	-0-
02		4676 X	4501	-0-	-175	-0-	-0-	22	1	4479	3	N	-0-
03		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-
04		5010 X	4712	-0-	-298	-0-	-0-	22	1	4690	3	N	-0-
05		5177 X	4679	-0-	-498	-0-	-0-	23	1	4656	3	N	-0-
-----													
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086													
12		5425 X	3869	-0-	-1556	-0-	-0-	142	1	3727	2	N	-0-
01		5084 X	3981	-0-	-1103	-0-	-0-	189	1	3792	2	N	-0-
02		4312 X	4147	-0-	-165	-0-	-0-	210	1	3937	2	N	-0-
03		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	2	N	-0-
04		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	5643	2	N	-0-
*05		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	5603	2	N	-0-
-----													
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148													
12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2536	2	N	-0-
01		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-
02		2576 N	2499	-0-	-77	-0-	-0-	86	1	2413	2	N	-0-
03		2635 N	2615	-0-	-20	-0-	-0-	91	1	2524	2	N	-0-
04		2820 N	2554	-0-	-266	-0-	-0-	125	1	2429	2	N	-0-
05		2759 N	1929	-0-	-830	-0-	-0-	90	1	1839	2	N	-0-
-----													
WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747													
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	689	3	Y	-0-
01		682 N	660	-0-	-22	-0-	-0-	3	1	657	3	Y	-0-
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-
03		682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-
05		682 N	635	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-
-----													
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782													
12		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-
01		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-
02		1568 N	1524	-0-	-44	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-
04		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	-0-	7	1	1583	3	Y	-0-
05		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-
-----													
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855													
12		20491 X	18622	-0-	-1869	-0-	-0-	717	1	17905	2	N	-0-
01		20491 X	17864	-0-	-2627	-0-	-0-	607	1	17257	2	N	-0-
02		18508 X	15629	-0-	-2879	-0-	-0-	504	1	15125	2	N	-0-
03		20119 X	17455	-0-	-2664	-0-	-0-	569	1	16886	2	N	-0-
04		18750 X	18570	-0-	-180	-0-	-0-	607	1	17963	2	N	-0-
*05		19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	18473	2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TAYLOR, DAN		WELL #:		5	RRCID ->	204274	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7404 - 8035	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	10	1	1925	3	Y	13		15
						14	9						
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	9	1	1877	3	Y	15		30
						17	9						
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	5		35
						6	9						
03	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-		35
04	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-		35
*05	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-		35
-----													
AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	204280	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	9125 - 10180	
12	2852 X	1862	-0-	-990	-0-	873	1	989	3	Y	-0-		-0-
01	2852 X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-		-0-
02	2576 X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-		-0-
03	1922 X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-		-0-
04	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-		-0-
05	1860 X	1131	-0-	-729	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-		-0-
-----													
RUSSELL, JEROME ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	204294	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8160 - 10044	
12	9641 X	8681	-0-	-960	-0-	290	1	8391	2	N	-0-		-0-
01	9207 X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-		-0-
02	8316 X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-		-0-
03	8990 X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-		-0-
04	8490 X	7785	-0-	-705	-0-	258	1	7527	2	N	-0-		-0-
05	8680 X	8219	-0-	-461	-0-	295	1	7924	2	N	-0-		-0-
-----													
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:		8	RRCID ->	204298	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7328 - 7776	
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-		-0-
01	5425 X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-		-0-
02	4900 X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-		-0-
03	5425 X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-		-0-
04	5250 X	1463	-0-	-3787	-0-	7	1	1456	3	N	-0-		-0-
05	5425 X	3712	-0-	-1713	-0-	18	1	3694	3	N	-0-		-0-
-----													
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		6	RRCID ->	204322	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	8230 - 0	
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-		-0-
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-		-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-		-0-
03	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-		-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-		-0-
*05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	160	1	3493	2	N	-0-		-0-
-----													
CHAPEL HILL		WELL #:		D 3	RRCID ->	204329	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7118 - 7362	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	38	1	1067	2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-		-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-		-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-		-0-
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	50	1	1062	2	N	-0-		-0-
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154														
12		6944 X	6814	-0-	-130	-0-	33	1	6763	3	Y	16	14 1	6
01		6944 X	6832	-0-	-112	-0-	34	1	6776	3	Y	20		26
02		6244 X	6149	-0-	-95	-0-	30	1	6115	3	Y	4		30
03		6820 X	6718	-0-	-102	-0-	35	1	6677	3	Y	5		35
04		6600 X	6506	-0-	-94	-0-	30	1	6470	3	Y	5		40
05		6820 X	6638	-0-	-182	-0-	32	1	6598	3	Y	7		47
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903														
12		6355 X	6114	-0-	-241	-0-	30	1	6084	3	N	-0-		12
01		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-		12
02		5712 X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-		12
03		6293 X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-		12
04		6150 X	5978	-0-	-172	-0-	28	1	5950	3	N	-0-		12
05		6355 X	6194	-0-	-161	-0-	30	1	6164	3	N	-0-		12
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738														
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3444	3	N	-0-		-0-
01		3410 X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-		-0-
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-		-0-
03		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-		-0-
04		3360 X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-		-0-
05		3503 X	3237	-0-	-266	-0-	16	1	3221	3	N	-0-		-0-
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283														
12		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	195	1	5350	2	N	-0-		-0-
01		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-		-0-
02		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-		-0-
03		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	4574	-0-	-136	-0-	217	1	4357	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	3764	-0-	-1103	-0-	170	1	3594	2	N	-0-		-0-
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265														
12		4774 X	4303	-0-	-471	-0-	151	1	4152	2	N	-0-		-0-
01		4619 X	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-		-0-
02		4172 X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	2	N	-0-		-0-
03		4619 X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-		-0-
04		4350 X	4254	-0-	-96	-0-	202	1	4052	2	N	-0-		-0-
05		4371 X	4075	-0-	-296	-0-	184	1	3891	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004										TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8250 - 10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-			39
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			Y	-0-			39
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3			Y	-0-			39
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	9 3	2 9	Y	2	41 1			-0-
04		13 N	8	-0-	-5	-0-	6 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
05		11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004										TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7800 - 8400	
12		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	14 1	4351 3	N	-0-				-0-
01		4309 X	4258	-0-	-51	-0-	14 1	4244 3	N	-0-				-0-
02		3892 X	3850	-0-	-42	-0-	12 1	3838 3	N	-0-				-0-
03		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	23 1	4331 3	N	-0-				-0-
04		4170 X	4150	-0-	-20	-0-	19 1	4131 3	N	-0-				-0-
05		4309 X	4007	-0-	-302	-0-	20 1	3987 3	N	-0-				-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	7152	PERF.	6628 - 6902	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005										TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6725 - 7962	
12		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	23 1	9 2	Y	-0-				-0-
							4346 3							
01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	29 1	5 2	Y	-0-				-0-
							4810 3							
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	22 1	4009 3	Y	-0-				-0-
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	25 1	4532 3	Y	-0-				-0-
04		4680 X	4240	-0-	-440	-0-	26 1	4214 3	Y	-0-				-0-
05		4836 X	4260	-0-	-576	-0-	31 1	4229 3	Y	-0-				-0-
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004										TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7154 - 7442	
12		2945 X	2446	-0-	-499	-0-	84 1	2362 2	N	-0-				-0-
01		2945 X	2600	-0-	-345	-0-	94 1	2506 2	N	-0-				-0-
02		2660 X	2377	-0-	-283	-0-	82 1	2295 2	N	-0-				-0-
03		2945 X	2742	-0-	-203	-0-	95 1	2647 2	N	-0-				-0-
04		2520 X	2437	-0-	-83	-0-	116 1	2321 2	N	-0-				-0-
05		2635 X	2415	-0-	-220	-0-	109 1	2306 2	N	-0-				-0-
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004										TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8400 - 10004	
12		6014 X	5525	-0-	-489	-0-	925 1	4600 2	N	-0-				-0-
01		6014 X	4590	-0-	-1424	-0-	961 1	3629 2	N	-0-				-0-
02		5432 X	4151	-0-	-1281	-0-	846 1	3305 2	N	-0-				-0-
03		5890 X	3618	-0-	-2272	-0-	799 1	2819 2	N	-0-				-0-
04		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	966 1	4555 2	N	-0-				-0-
*05		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	1005 1	4514 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5756	3	N	-0-
01		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-
02		5096 X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	3	N	-0-
03		5642 X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-
04		5460 X	5095	-0-	-365	-0-	24	1	5071	3	N	-0-
05		5642 X	5327	-0-	-315	-0-	26	1	5301	3	N	-0-
-----												
WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980												
12		1953 N	1904	-0-	-49	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-
01		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-
							8	9				7
03		1891 N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5
							6	9				12
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1
							1	9				1
05		1922 N	1739	-0-	-183	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-
-----												
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930												
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-
03		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-
04		1770 N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-
05		1767 N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-
-----												
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005												
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	2	N	-0-
01		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-
03		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-
04		4050 X	4039	-0-	-11	-0-	132	1	3907	2	N	-0-
05		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-
-----												
BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850												
12		2635 N	2137	-0-	-498	-0-	11	1	2126	3	N	-0-
01		2511 N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-
02		2268 N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	3	N	-0-
03		2139 N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	10	1	2190	3	N	-0-
05		2418 N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	N	-0-
-----												
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755												
12		4681 X	4542	-0-	-139	-0-	22	1	4520	3	Y	-0-
01		4681 X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-
02		4172 X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	3	Y	-0-
03		4619 X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-
04		4410 X	3779	-0-	-631	-0-	18	1	3761	3	Y	-0-
05		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	22	1	4500	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7368 - 7870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-			-0-
01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-			-0-
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-			-0-
03		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-			-0-
*04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-			-0-
*05		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3936	3	Y	-0-			-0-
-----															
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7772 - 8068		
12		4526 X	4433	-0-	-93	-0-	22	1	4411	3	Y	-0-			13
01		4495 X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-			13
02		4060 X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-			13
03		4433 X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-			13
04		4290 X	4107	-0-	-183	-0-	19	1	4088	3	Y	-0-			13
05		4433 X	4233	-0-	-200	-0-	21	1	4212	3	Y	-0-			13
-----															
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004										TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8060 - 10063		
12		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	343	1	3931	3	Y	-0-			-0-
01		4123 X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-			-0-
02		3724 X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-			-0-
03		4123 X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-			-0-
04		3990 X	3891	-0-	-99	-0-	377	1	3514	3	Y	-0-			-0-
05		4123 X	4062	-0-	-61	-0-	390	1	3672	3	Y	-0-			-0-
-----															
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH	8061	PERF.	7294 - 7841		
12		2635 N	2606	-0-	-29	-0-	13	1	2593	3	Y	-0-			6
01		2635 N	2567	-0-	-68	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-			6
02		2380 N	2321	-0-	-59	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-			6
03		2604 N	2506	-0-	-98	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-			6
04		2490 N	2461	-0-	-29	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-			6
05		2573 N	2512	-0-	-61	-0-	12	1	2500	3	Y	-0-			6
-----															
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004										TOTAL DEPTH	7630	PERF.	6945 - 7420		
12		2666 N	2623	-0-	-43	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-			-0-
01		2666 N	2616	-0-	-50	-0-	13	1	2603	3	Y	-0-			-0-
02		2408 N	2369	-0-	-39	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-			-0-
03		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-			-0-
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	-0-			2
05		2635 N	2632	-0-	-3	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-			9
							8	9							
-----															
ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6864 - 7356		
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-			-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-			-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-			-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-			-0-
05		930 N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-			-0-
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5			5
						6	9							
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-			5
05	961 N	874	-0-	-87	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			5
-----														
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530														
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	877	1	1799	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
01	2728 N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18			20
						20	9							
02	2408 N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20			40
						22	9							
03	2666 N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1	6
						36	9							
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1244	3	Y	26	3	1	29
						29	9							
05	1395 N	1043	-0-	-352	-0-	5	1	1021	3	Y	15	36	1	8
						17	9							
-----														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507														
12	8680 X	8624	-0-	-56	-0-	42	1	8582	3	N	-0-			-0-
01	8649 X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-			-0-
02	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	3	N	-0-			-0-
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-			-0-
04	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	39	1	8371	3	N	-0-			-0-
*05	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	43	1	8767	3	N	-0-			-0-
-----														
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356														
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	3	Y	43	190	1	20
						47	9							
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40			60
						44	9							
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50			110
						55	9							
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52			162
						57	9							
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3450	3	Y	89	184	1	67
						98	9							
*05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	41			108
						45	9							
-----														
VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280														
12	3813 X	3791	-0-	-22	-0-	19	1	3750	3	N	20	35	1	52
						22	9							
01	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1	17
02	3444 X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1	17
						3	9							
03	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-			17
04	3690 X	3597	-0-	-93	-0-	17	1	3580	3	Y	-0-			17
05	3813 X	3740	-0-	-73	-0-	18	1	3666	3	Y	51	60	1	8
						56	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3720 X	2961	-0-	-759	-0-		15 1	2946 3	Y	-0-			-0-
01		3720 X	3133	-0-	-587	-0-		16 1	3117 3	Y	-0-			-0-
02		3332 X	2887	-0-	-445	-0-		14 1	2844 3	Y	26	26 1		-0-
03		3596 X	3137	-0-	-459	-0-		29 9						
04		3180 X	3033	-0-	-147	-0-		16 1	3119 3	Y	2	2 1		-0-
05		3193 X	3118	-0-	-75	-0-		2 9						-0-
								14 1	3019 3	Y	-0-			-0-
								15 1	3103 3	Y	-0-			-0-
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632														
12		868 N	704	-0-	-164	-0-		3 1	91 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	558	-0-	-310	-0-		610 3						-0-
02		784 N	701	-0-	-83	-0-		2 1	72 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	655	-0-	-89	-0-		484 3						-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-		3 1	90 2	Y	-0-			-0-
05		837 N	786	-0-	-51	-0-		3 1	84 2	Y	-0-			-0-
								568 3						-0-
								3 1	101 2	Y	-0-			-0-
								681 3						-0-
								3 1	102 2	Y	-0-			-0-
								681 3						-0-
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604														
12		6014 X	4909	-0-	-1105	-0-		24 1	4807 3	Y	71			191
01		5983 X	5653	-0-	-330	-0-		78 9				166 1		40
02		5376 X	5088	-0-	-288	-0-		28 1	5608 3	Y	15			70
03		5890 X	5676	-0-	-214	-0-		17 9						90
04		5640 X	5517	-0-	-123	-0-		25 1	5030 3	Y	30			110
*05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		33 9						57
								30 1	5624 3	Y	20			
								22 9						
								26 1	5469 3	Y	20			
								22 9						
								28 1	5640 3	Y	25	78 1		
								28 9						
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590														
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		6 1	1241 3	N	-0-			-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		6 1	1204 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	1067	-0-	-137	-0-		5 1	1062 3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1176	-0-	-64	-0-		6 1	1170 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1126	-0-	-44	-0-		5 1	1121 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1149	-0-	-29	-0-		6 1	1143 3	N	-0-			-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280														
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		9 1	1906 3	N	-0-			-0-
01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		10 1	2084 3	N	-0-			-0-
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		9 1	1832 3	N	-0-			-0-
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		12 1	2238 3	N	-0-			-0-
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		11 1	2387 3	N	-0-			-0-
*05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		12 1	2493 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	24 1	3709 3		Y	-0-	69 1		16
01	3782 X	3415	-0-	-367	-0-	23 1	3381 3		Y	10	1 1		25
						11 9							
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	22 1	3383 3		Y	3			28
						3 9							
03	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	25 1	3495 3		Y	9			37
						10 9							
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	23 1	3625 3		Y	5			42
						6 9							
05	3782 X	3735	-0-	-47	-0-	24 1	3711 3		Y	-0-			42
-----													
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510													
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	14 1	2872 3		N	-0-			24
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	14 1	2738 3		N	3			27
						3 9							
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	12 1	2542 3		N	-0-			27
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	15 1	2758 3		N	4			31
						4 9							
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	12 1	2499 3		N	-0-			31
05	2418 X	2246	-0-	-172	-0-	11 1	2235 3		N	-0-			31
-----													
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103													
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	117 1	3391 2		N	-0-			-0-
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	132 1	3871 2		N	-0-			-0-
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	135 1	3982 2		N	-0-			-0-
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	99 1	2887 2		N	-0-			-0-
04	1290 X	1212	-0-	-78	-0-	40 1	1172 2		N	-0-			-0-
*05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	98 1	2642 2		N	-0-			-0-
-----													
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553													
12	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	710 1	5631 3		N	-0-			-0-
01	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	707 1	5336 3		N	-0-			-0-
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	637 1	4823 3		N	-0-			-0-
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	706 1	4621 3		N	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	673 1	2768 3		N	-0-			-0-
*05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	699 1	3491 3		N	-0-			-0-
-----													
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505													
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	13 1	391 2		Y	29	2 1		56
						2618 3	32 9						
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	13 1	399 2		Y	28			84
						2680 3	31 9						
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	11 1	321 2		Y	17			101
						2154 3	19 9						
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	13 1	374 2		Y	19			120
						2513 3	21 9						
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	14 1	442 2		Y	45	97 1		68
						2982 3	50 9						
*05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	17 1	522 2		Y	33	69 1		32
						3498 3	36 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-		-0-
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-		-0-
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	3	N	-0-		-0-
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	N	-0-		-0-
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	17	1	3654	3	N	-0-		-0-
*05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	18	1	3568	3	N	-0-		-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

12	9362 X	9241	-0-	-121	-0-	735	1	18	2	N	-0-		33
						8488	3						
01	9114 X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55 1	-0-
						6738	3	24	9				
02	7756 X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
03	9238 X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	3	N	-0-		-0-
04	8940 X	5686	-0-	-3254	-0-	731	1	4955	3	N	-0-		-0-
05	9238 X	5308	-0-	-3930	-0-	777	1	4531	3	N	-0-		-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

12	7099 X	5917	-0-	-1182	-0-	204	1	5713	2	N	-0-		-0-
01	7099 X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-		-0-
02	6328 X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-		-0-
03	6262 X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	2	N	-0-		-0-
04	6090 X	5827	-0-	-263	-0-	275	1	5552	2	N	-0-		-0-
05	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	271	1	5680	2	N	-0-		-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

12	1550 X	757	-0-	-793	-0-	4	1	753	3	Y	-0-		-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17		17
						19	9						
03	3100 N	3020	-0-	-80	381	16	1	2984	3	Y	18		35
						20	9						
04	3000 N	2742	-0-	-258	123	13	1	2726	3	Y	3		38
						3	9						
*05	2967 X	2844	-0-	-123	-0-	14	1	2829	3	Y	1	32 1	-0-
						1	9						

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	28	1	5598	3	Y	4		22
						4	9						
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9		31
						10	9						
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37 1	-0-
						7	9						
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	20	1	4304	3	Y	-0-		-0-
*05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7196 - 7430		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	94	1	2483	2	N	-0-			-0-
01		2635 N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-			-0-
02		2352 N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-			-0-
03		2573 N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2017	-0-	-413	-0-	95	1	1922	2	N	-0-			-0-
05		2480 N	2085	-0-	-395	-0-	94	1	1991	2	N	-0-			-0-
-----															
PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004										TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8985 - 10795		
12		3379 X	3317	-0-	-62	-0-	16	1	3301	3	Y	-0-			-0-
01		3379 X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-			-0-
02		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-			-0-
03		3379 X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-			-0-
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-			-0-
05		3379 X	3240	-0-	-139	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-			-0-
-----															
HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004										TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8150 - 9395		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
-----															
NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004										TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6976 - 7206		
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	N	-0-			-0-
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-			-0-
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-			-0-
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-			-0-
04		2040 N	1965	-0-	-75	-0-	94	1	1871	2	N	-0-			-0-
05		2139 N	2018	-0-	-121	-0-	91	1	1927	2	N	-0-			-0-
-----															
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004										TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8650 - 10124		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-			-0-
-----															
CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7700 - 8826		
12		4681 X	4478	-0-	-203	-0-	158	1	4320	2	N	-0-			-0-
01		4681 X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-			-0-
02		4172 X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	4253	-0-	-67	-0-	207	1	4046	2	N	-0-			-0-
05		4464 X	4250	-0-	-214	-0-	191	1	4059	2	N	-0-			-0-
-----															
LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016										TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7700 - 10704		
12		25172 X	23057	-0-	-2115	-0-	113	1	22944	3	Y	-0-			-0-
01		25172 X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-			-0-
02		22736 X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-			-0-
03		24149 X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-			-0-
04		23070 X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-			-0-
05		23064 X	20238	-0-	-2826	-0-	99	1	20139	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
MACKKEY, W. L. GU 2		WELL #:	15	RRCID ->	206653	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7225 - 10028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		7068 X	6546	-0-	-522	-0-	43 1	6492 3	Y	10	18
							11 9				
01		6851 X	6477	-0-	-374	-0-	43 1	6425 3	Y	8	26
							9 9				
02		6188 X	5682	-0-	-506	-0-	37 1	5633 3	Y	11	37 1
							12 9				-0-
03		6851 X	6106	-0-	-745	-0-	43 1	6060 3	Y	3	3 1
							3 9				-0-
04		6570 X	6164	-0-	-406	-0-	38 1	6126 3	Y	-0-	-0-
		6541 X	6127	-0-	-414	-0-	40 1	6084 3	Y	3	3
							3 9				
-----											
MEEKINS-MAYS		WELL #:	3H	RRCID ->	206713	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7270 - 8060
12		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	151 1	3986 2	N	-0-	-0-
		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	158 1	4025 2	N	-0-	-0-
02		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	116 1	3497 2	N	-0-	-0-
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	129 1	3846 2	N	-0-	-0-
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	187 1	3677 2	N	-0-	-0-
*05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	174 1	3685 2	N	-0-	-0-
-----											
COLE TRUST FOUR		WELL #:	6	RRCID ->	206763	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	7864 - 8530
12		4340 X	3014	-0-	-1326	-0-	15 1	2999 3	N	-0-	-0-
		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	24 1	4742 3	N	-0-	-0-
02		3920 X	3830	-0-	-90	-0-	19 1	3811 3	N	-0-	-0-
03		4340 X	4314	-0-	-26	-0-	23 1	4291 3	N	-0-	-0-
04		4200 X	4034	-0-	-166	-0-	19 1	4015 3	N	-0-	-0-
05		4340 X	4087	-0-	-253	-0-	20 1	4067 3	N	-0-	-0-
-----											
SHOOP, GLENN P "H"		WELL #:	3	RRCID ->	206798	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7250 - 9903
12		18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	92 1	18728 3	Y	8	21
							9 9				
01		18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	93 1	18562 3	Y	12	33
							13 9				
02		16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	81 1	16726 3	Y	18	51
							20 9				
03		18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	98 1	18589 3	Y	17	48 1
							19 9				20
04		18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	85 1	18041 3	Y	2	2 1
							2 9				20
*05		18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	91 1	18439 3	Y	3	23
							3 9				
-----											
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:	12	RRCID ->	206799	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7233 - 7681
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	6 1	1309 3	Y	-0-	3
		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	6 1	1225 3	Y	-0-	3
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	6 1	1205 3	Y	-0-	3
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	7 1	1296 3	Y	9	12
							10 9				
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	6 1	1237 3	Y	-0-	12
*05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	6 1	1307 3	Y	-0-	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	01	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	13 1	2618 3	Y	-0-			-0-
		3069 X	2291	-0-	-778	-0-	11 1	2268 3	Y	11			11
							12 9						
02		2772 X	2182	-0-	-590	-0-	11 1	2148 3	Y	21	32 1		-0-
							23 9						
03		3038 X	2639	-0-	-399	-0-	14 1	2622 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	12 1	2607 3	Y	-0-			-0-
*05		3100 N	3186	-0-	86	86	16 1	3170 3	Y	-0-			-0-
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024													
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-			91
							383 3						
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	2 1	293 3	N	-0-			91
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	2 1	275 3	N	-0-			91
03		372 N	309	-0-	-63	-0-	2 1	307 3	N	-0-			91
04		300 N	223	-0-	-77	-0-	1 1	222 3	N	-0-			91
05		310 N	63	-0-	-247	-0-	63 3		N	-0-			91
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950													
12		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	272 1	1519 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	264 1	1480 2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1483	-0-	-57	-0-	221 1	1262 2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1269	-0-	-529	-0-	209 1	1060 2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1295	-0-	-385	-0-	218 1	1077 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	689	-0-	-954	-0-	124 1	565 2	N	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580													
12		3100 N	3780	-0-	680	4489	12 1	3768 3	N	-0-			-0-
01		5176 X	687	-0-	-4489	-0-	2 1	685 3	N	-0-			-0-
02		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	44 1	8931 3	N	-0-			-0-
03		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	62 1	11800 3	N	-0-			-0-
04		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	42 1	9019 3	N	-0-			-0-
*05		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	26 1	8001 3	N	-0-			-0-
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110													
12		5859 X	4707	-0-	-1152	-0-	23 1	4684 3	Y	-0-			18
01		5859 X	4983	-0-	-876	-0-	25 1	4958 3	Y	-0-			18
02		5236 X	4719	-0-	-517	-0-	23 1	4696 3	Y	-0-			18
03		5208 X	5190	-0-	-18	-0-	27 1	5128 3	Y	32			50
							35 9						
*04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	24 1	5031 3	Y	11			61
							12 9						
*05		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	26 1	5284 3	Y	-0-	61 1		-0-
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408													
12		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	7 1	1323 3	N	-0-			1
01		1395 N	916	-0-	-479	-0-	5 1	911 3	N	-0-			1
02		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	6 1	1198 3	N	-0-			1
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	7 1	1348 3	N	-0-			1
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	5 1	1122 3	N	-0-			1
05		1333 N	951	-0-	-382	-0-	5 1	946 3	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3503 X	3354	-0-	-149	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-
01		3503 X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-
02		3164 X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-
03		3503 X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-
04		3390 X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-
05		3348 X	2856	-0-	-492	-0-	14	1	2842	3	Y	-0-
-----												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145												
12		3751 X	3538	-0-	-213	-0-	12	1	3526	3	N	-0-
01		3627 X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-
02		3276 X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-
03		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-
04		3420 X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-
*05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656												
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	Y	-0-
01		3441 X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-
02		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-
04		3330 X	3165	-0-	-165	-0-	15	1	3150	3	Y	-0-
05		3441 X	3178	-0-	-263	-0-	16	1	3162	3	Y	-0-
-----												
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140												
12		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	905	1	2970	3	N	77
01		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	85	9	2911	3	N	47
02		3388 X	843	-0-	-2545	-0-	52	9	31	9	N	28
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	812	1	3588	3	N	37
04		3630 X	1834	-0-	-1796	-0-	773	1	1534	3	N	7
*05		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	41	9	4381	3	N	132
							292	1	182	1		34
							8	9				
							923	1				
							145	9				
-----												
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706												
12		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	10	1	1977	3	N	-0-
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-
04		1980 N	1967	-0-	-13	-0-	9	1	1958	3	N	-0-
05		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	10	1	2013	3	N	-0-
-----												
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454												
12		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	33	1	6676	3	Y	-0-
01		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-
02		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-
03		6448 X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-
04		6240 X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-
05		6448 X	6081	-0-	-367	-0-	30	1	6051	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		1395 N	924	-0-	-471	-0-	5	1	919	3	3
01		1271 N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	3
02		1204 N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	3
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	7
							4	9			
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	-0-
							6	9			
*05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	-0-
							1	9			

  

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704											
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	-0-
*05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	-0-

  

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751											
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	5
							1	9			
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	6
							1	9			
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	10
							4	9			
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	10
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	10
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	10

  

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892											
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	2	-0-
01		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	-0-
02		1148 N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	-0-
03		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	-0-
04		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1152	2	-0-
*05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	-0-

  

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055											
12		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	-0-
01		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	-0-
02		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	-0-
03		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	3	-0-
04		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	-0-
*05		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	44	1	8890	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
EAGLE FARMS UNIT 11		WELL #:	1		RRCID ->	207259		COMPL. DATE	02/03/2005		TOTAL DEPTH	8552 PERF. 8880 - 11551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	01	4016 X	4016	-0-	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-		-0-
		4960 X	4227	-0-	-733	21	1	4136	3	Y	64	64 1	-0-
						70	9						
02		4480 X	3583	-0-	-897	17	1	3560	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
03		4960 X	4508	-0-	-452	24	1	4484	3	Y	-0-		-0-
04		4383 X	4383	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-		-0-
05		4216 X	4041	-0-	-175	20	1	4021	3	Y	-0-		-0-
-----													
NALER, MAE C.		WELL #:	12		RRCID ->	207298		COMPL. DATE	12/17/2004		TOTAL DEPTH	8611 PERF. 7800 - 8350	
12	01	1488 N	1440	-0-	-48	48	1	1392	2	N	-0-		-0-
		1488 N	1405	-0-	-83	46	1	1359	2	N	-0-		-0-
02		1316 N	1299	-0-	-17	43	1	1256	2	N	-0-		-0-
03		1426 N	1332	-0-	-94	44	1	1288	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1284	-0-	-66	43	1	1241	2	N	-0-		-0-
05		1426 N	1345	-0-	-81	48	1	1297	2	N	-0-		-0-
-----													
COLE TRUST FOUR		WELL #:	7		RRCID ->	207300		COMPL. DATE	11/10/2004		TOTAL DEPTH	8915 PERF. 8016 - 8684	
12	01	10889 X	10889	-0-	-0-	53	1	10836	3	N	-0-		-0-
		10767 X	10767	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-		-0-
02		10155 X	10155	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-		-0-
03		11047 X	11047	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-		-0-
04		11468 X	11468	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-		-0-
*05		11930 X	11930	-0-	-0-	58	1	11872	3	N	-0-		-0-
-----													
BOYLE, OTICE		WELL #:	1		RRCID ->	207428		COMPL. DATE	02/22/2005		TOTAL DEPTH	7886 PERF. 8317 - 9600	
12	01	4154 X	4094	-0-	-60	158	1	3936	2	N	-0-		-0-
		4154 X	4080	-0-	-74	139	1	3941	2	N	-0-		-0-
02		3752 X	3718	-0-	-34	120	1	3598	2	N	-0-		-0-
03		4154 X	4090	-0-	-64	133	1	3957	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3946	-0-	-74	129	1	3817	2	N	-0-		-0-
*05		4199 X	4199	-0-	-0-	146	1	4053	2	N	-0-		-0-
-----													
SH114/IH35W VENTURES, LTD		WELL #:	1		RRCID ->	207439		COMPL. DATE	11/02/2004		TOTAL DEPTH	7539 PERF. 7910 - 10408	
12	01	3286 X	1698	-0-	-1588	57	1	1641	2	N	-0-		-0-
		3286 X	1456	-0-	-1830	48	1	1408	2	N	-0-		-0-
02		2828 X	2337	-0-	-491	77	1	2260	2	N	-0-		-0-
03		3512 X	3512	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-		-0-
04		3667 X	3667	-0-	-0-	121	1	3546	2	N	-0-		-0-
*05		3626 X	3626	-0-	-0-	130	1	3496	2	N	-0-		-0-
-----													
LAPRELLE		WELL #:	7		RRCID ->	207526		COMPL. DATE	03/11/2005		TOTAL DEPTH	7525 PERF. 7044 - 7306	
12	01	8711 X	8112	-0-	-599	283	1	7829	2	N	-0-		-0-
		8711 X	8006	-0-	-705	286	1	7720	2	N	-0-		-0-
02		7588 X	7009	-0-	-579	240	1	6769	2	N	-0-		-0-
03		8401 X	7470	-0-	-931	259	1	7211	2	N	-0-		-0-
04		7920 X	6972	-0-	-948	331	1	6641	2	N	-0-		-0-
05		8122 X	7035	-0-	-1087	316	1	6719	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
-----													
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527													
12		5053 X	4731	-0-	-322	-0-	31	1	4660	3	Y	36	157
							40	9					
01		5053 X	4730	-0-	-323	-0-	32	1	4697	3	Y	1	158
							1	9					
02		4340 X	4288	-0-	-52	-0-	28	1	4258	3	Y	2	160
							2	9					
03		4805 X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-	160
04		4650 X	4206	-0-	-444	-0-	26	1	4180	3	Y	-0-	160
05		4743 X	4470	-0-	-273	-0-	29	1	4441	3	Y	-0-	160
-----													
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804													
12		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-	-0-
01		2046 N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-	-0-
02		1848 N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-	-0-
03		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-	-0-
04		1770 N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-	-0-
*05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-	-0-
-----													
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705													
12		5022 X	4356	-0-	-666	-0-	731	1	3589	3	Y	33	2
							36	9					
01		5022 X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-	2
02		5040 X	3695	-0-	-1345	-0-	659	1	2995	3	Y	37	-0-
							41	9					
03		5580 X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	-0-
							3	9					
04		5400 X	4150	-0-	-1250	-0-	695	1	3455	3	Y	-0-	-0-
05		4371 X	4032	-0-	-339	-0-	718	1	3300	3	Y	13	13
							14	9					
-----													
GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705													
12		6541 X	6002	-0-	-539	-0-	231	1	5771	2	N	-0-	-0-
01		6541 X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-	-0-
02		5908 X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-	-0-
03		6479 X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-	-0-
04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	191	1	5648	2	N	-0-	-0-
*05		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	264	1	7355	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		12462 X	12329	-0-	-133	-0-	60 1	12258 3	Y	10		3 1		27
							11 9							
01		12462 X	12366	-0-	-96	-0-	62 1	12275 3	Y	26				53
							29 9							
02		11284 X	11203	-0-	-81	-0-	54 1	11090 3	Y	54				107
							59 9							
03		12493 X	12247	-0-	-246	-0-	64 1	12179 3	Y	4	68	1		43
							4 9							
04		12090 X	11984	-0-	-106	-0-	56 1	11887 3	Y	37	3	1		77
							41 9							
05		12400 X	12220	-0-	-180	-0-	60 1	12149 3	Y	10	67	1		20
							11 9							
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146														
12		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	8 1	1573 3	N	-0-				-0-
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	8 1	1615 3	N	-0-				-0-
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	7 1	1457 3	N	-0-				-0-
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	8 1	1549 3	N	-0-				-0-
04		1560 N	1511	-0-	-49	-0-	7 1	1504 3	N	-0-				-0-
05		1612 N	1555	-0-	-57	-0-	8 1	1547 3	N	-0-				-0-
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684														
12		9176 X	8724	-0-	-452	-0-	43 1	8657 3	Y	22	4	1		20
							24 9							
01		9145 X	9063	-0-	-82	-0-	45 1	8975 3	Y	39				59
							43 9							
02		8260 X	8213	-0-	-47	-0-	40 1	8122 3	Y	46				105
							51 9							
03		9145 X	9000	-0-	-145	-0-	47 1	8945 3	Y	7	68	1		44
							8 9							
04		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	41 1	8782 3	Y	33	3	1		74
							36 9							
05		9083 X	8876	-0-	-207	-0-	43 1	8823 3	Y	9	63	1		20
							10 9							
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930														
12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	15 1	3101 3	Y	-0-				-0-
01		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	15 1	3075 3	Y	-0-				-0-
02		2800 X	2784	-0-	-16	-0-	14 1	2770 3	Y	-0-				-0-
03		3100 X	3043	-0-	-57	-0-	16 1	3027 3	Y	-0-				-0-
04		3000 X	2902	-0-	-98	-0-	14 1	2888 3	Y	-0-				-0-
05		3100 X	2956	-0-	-144	-0-	14 1	2942 3	Y	-0-				-0-
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005										TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7585 - 9514				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	N	-0-	-0-				
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-	-0-				
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-	-0-				
03	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	2	N	-0-	-0-				
04	3900 X	3578	-0-	-322	-0-	174	1	3404	2	N	-0-	-0-				
05	4030 X	4005	-0-	-25	-0-	187	1	3818	2	N	-0-	-0-				
-----																
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7280 - 7848				
12	5301 X	5130	-0-	-171	-0-	25	1	5105	3	Y	-0-	-0-				
01	5301 X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-	-0-				
02	4788 X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-	-0-				
03	5270 X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-	-0-				
04	5070 X	4835	-0-	-235	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-	-0-				
05	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	24	1	4867	3	Y	-0-	-0-				
-----																
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004										TOTAL DEPTH	8440	PERF. 7586 - 8300				
12	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-	-0-				
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	7	1	1477	3	Y	3	3				
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	3	9	7	1	1342	3	Y	31	34	1	-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	34	9	8	1	1477	3	Y	6	3	1	3
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	7	9	7	1	1427	3	Y	11	14	1	-0-
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	12	9	7	1	1426	3	Y	13	1	1	12
						14	9									
-----																
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH	8047	PERF. 8475 - 10225				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
-----																
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7120 - 7536				
12	2852 N	2844	-0-	-8	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-	-0-				
01	2852 N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-	-0-				
02	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-	-0-				
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-	-0-				
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	13	1	2740	3	Y	-0-	-0-				
05	2852 N	2767	-0-	-85	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-	-0-				
-----																
WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005										TOTAL DEPTH	7568	PERF. 8107 - 9710				
12	6789 X	6432	-0-	-357	-0-	32	1	6400	3	Y	-0-	10				
01	6758 X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-	10				
02	6076 X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-	10				
03	6696 X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-	10				
04	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	28	1	5961	3	Y	-0-	10				
05	6417 X	6125	-0-	-292	-0-	30	1	6095	3	Y	-0-	10				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	2907	-0-	-1278	-0-	19	1	2888	3	Y	-0-			72
01	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1	16
						8	9							
02	3752 X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1	38
						30	9							
03	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	27	1	3808	3	Y	26	37	1	27
						29	9							
04	4020 X	3721	-0-	-299	-0-	23	1	3695	3	Y	3	2	1	28
						3	9							
*05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	25	1	3803	3	Y	-0-			28
-----														
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207														
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-			-0-
01	5983 X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5398	-0-	-572	-0-	838	1	4560	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	4876	-0-	-1293	-0-	175	1	4701	2	N	-0-			-0-
-----														
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
-----														
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340														
12	713 N	431	-0-	-282	-0-	14	1	417	2	N	-0-			-0-
01	744 N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-			-0-
02	476 N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	-0-			-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-			-0-
-----														
SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660														
12	7719 X	7423	-0-	-296	-0-	36	1	7387	3	Y	-0-			-0-
01	7688 X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-			-0-
02	6860 X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-			-0-
03	7564 X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-			-0-
04	7290 X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-			-0-
05	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-			-0-
-----														
SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690														
12	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-			-0-
01	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-			-0-
02	2044 N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-			-0-
04	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-			-0-
05	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3007 X	2926	-0-	-81	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
01		3007 N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-			-0-
02		2716 N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-			-0-
03		2914 N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-			-0-
04		2850 N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-			-0-
05		2945 N	2800	-0-	-145	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-			-0-
-----															
NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558															
12		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	-0-			-0-
01		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-			-0-
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-			-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-			-0-
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-			-0-
*05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	201	1	3092	2	N	-0-			-0-
-----															
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590															
12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-			-0-
01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-			-0-
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-			-0-
03		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	8			8
							9								
04		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-			8
*05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-			8
-----															
SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326															
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-			-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-			-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-			-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-			-0-
04		870 N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-			-0-
*05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-			-0-
-----															
COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100															
12		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	111	1	4862	2	N	-0-			-0-
01		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-			-0-
02		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	2	N	-0-			-0-
03		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	2	N	-0-			-0-
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-			-0-
*05		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	174	1	4670	2	N	-0-			-0-
-----															
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973															
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	75	1	2158	3	N	-0-			-0-
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-			-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	N	-0-			-0-
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-			-0-
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-			-0-
*05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	Y	35	107
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	39	9	3143	3	Y	34	141
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	16	1	2868	3	Y	17	74 1 84
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	37	9	3229	3	Y	38	6 1 116
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74 1 49
*05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	8	9	3092	3	Y	32	39 1 42
						15	1					
						35	9					
LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760												
12	6572 X	5744	-0-	-828	-0-	192	1	5552	2	N	-0-	-0-
01	6417 X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-	-0-
02	5628 X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-	-0-
03	5983 X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-	-0-
04	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	174	1	5081	2	N	-0-	-0-
05	5735 X	5730	-0-	-5	-0-	206	1	5524	2	N	-0-	-0-
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250												
12	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-	17
01	5022 X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-	17
02	4536 X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-	17
03	5022 X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-	17
04	4860 X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-	17
05	4898 X	4750	-0-	-148	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-	17
CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252												
12	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	14	1	2774	3	N	-0-	-0-
01	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-	-0-
02	2632 X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-	-0-
03	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-	-0-
04	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-	-0-
05	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	13	1	2703	3	N	-0-	-0-
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509												
12	9579 X	8671	-0-	-908	-0-	290	1	8381	2	N	-0-	-0-
01	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-	-0-
02	8540 X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-	-0-
03	9455 X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	2	N	-0-	-0-
04	9150 X	8308	-0-	-842	-0-	275	1	8033	2	N	-0-	-0-
05	9455 X	8586	-0-	-869	-0-	308	1	8278	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
12	4433 X	4257	-0-	-176	-0-		21	1	4236	3	Y	-0-	
01	4433 X	4282	-0-	-151	-0-		21	1	4261	3	Y	-0-	15 1
02	4004 X	3897	-0-	-107	-0-		19	1	3877	3	Y	1	1 1
03	4402 X	4266	-0-	-136	-0-		22	1	4244	3	Y	-0-	
04	4140 X	4125	-0-	-15	-0-		19	1	4106	3	Y	-0-	
05	4309 X	4279	-0-	-30	-0-		21	1	4258	3	Y	-0-	
-----													
CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804													
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		10	1	2075	3	N	-0-	
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		11	1	2172	3	N	-0-	
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		11	1	2175	3	N	-0-	
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		14	1	2639	3	N	-0-	
*04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		13	1	2698	3	N	-0-	
*05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		12	1	2459	3	N	-0-	
-----													
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
-----													
OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578													
12	15934 X	15385	-0-	-549	-0-		541	1	14844	2	N	-0-	
01	15934 X	15075	-0-	-859	-0-		541	1	14534	2	N	-0-	
02	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-		509	1	14287	2	N	-0-	
03	15748 X	15400	-0-	-348	-0-		531	1	14869	2	N	-0-	
04	15030 X	14859	-0-	-171	-0-		710	1	14149	2	N	-0-	
05	15934 X	15067	-0-	-867	-0-		677	1	14390	2	N	-0-	
-----													
NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520													
12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		308	1	5281	2	N	-0-	
01	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		341	1	5743	2	N	-0-	
02	4620 X	4452	-0-	-168	-0-		248	1	4204	2	N	-0-	
03	5146 X	4836	-0-	-310	-0-		275	1	4561	2	N	-0-	
04	4980 X	4593	-0-	-387	-0-		260	1	4333	2	N	-0-	
05	5146 X	4655	-0-	-491	-0-		284	1	4371	2	N	-0-	
-----													
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590													
12	806 N	649	-0-	-157	-0-		3	1	646	3	Y	-0-	8
01	775 N	621	-0-	-154	-0-		3	1	618	3	Y	-0-	8
02	728 N	582	-0-	-146	-0-		3	1	579	3	Y	-0-	8
03	651 N	528	-0-	-123	-0-		3	1	525	3	Y	-0-	8
04	600 N	581	-0-	-19	-0-		3	1	578	3	Y	-0-	8
*05	3100 N	4033	-0-	933	933		20	1	4013	3	Y	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6045 X	5932	-0-	-113	-0-	454 1	5400 3	Y	71	74 1	29		
01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	78 9	5492 3	Y	-0-		29		
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	340 1	5111 3	Y	6	35 1	-0-		
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	7 9	5586 3	Y	3	3 1	-0-		
04	5760 X	4887	-0-	-873	-0-	3 9	4539 3	Y	-0-		-0-		
05	6045 X	4109	-0-	-1936	-0-	360 1	3749 3	Y	-0-		-0-		
-----													
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923													
12	5673 X	5637	-0-	-36	-0-	217 1	5420 2	N	-0-		-0-		
01	5673 X	5471	-0-	-202	-0-	186 1	5285 2	N	-0-		-0-		
02	5124 X	4943	-0-	-181	-0-	160 1	4783 2	N	-0-		-0-		
03	5673 X	5348	-0-	-325	-0-	174 1	5174 2	N	-0-		-0-		
04	5490 X	5150	-0-	-340	-0-	168 1	4982 2	N	-0-		-0-		
05	5642 X	5345	-0-	-297	-0-	185 1	5160 2	N	-0-		-0-		
-----													
JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305													
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-		-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708													
12	8928 X	8904	-0-	-24	-0-	29 1	8875 3	N	-0-		-0-		
01	8928 X	8566	-0-	-362	-0-	29 1	8537 3	N	-0-		-0-		
02	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	25 1	7783 3	N	-0-		-0-		
03	8897 X	8654	-0-	-243	-0-	30 1	8624 3	N	-0-		-0-		
04	8610 X	2819	-0-	-5791	-0-	9 1	2810 3	N	-0-		-0-		
*05	44143 X	44143	-0-	-0-	-0-	144 1	43999 3	N	-0-		-0-		
-----													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226													
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	570 1	4619 2	N	-0-		-0-		
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	552 1	4103 2	N	-0-		-0-		
02	2520 X	1296	-0-	-1224	-0-	396 1	900 2	N	-0-		-0-		
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	520 1	3258 2	N	-0-		-0-		
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	644 1	5156 2	N	-0-		-0-		
*05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	678 1	5853 2	N	-0-		-0-		
-----													
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834													
12	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	549 1	15105 2	N	-0-		-0-		
01	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	551 1	14767 2	N	-0-		-0-		
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	425 1	7245 2	N	-0-		-0-		
03	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	527 1	14753 2	N	-0-		-0-		
04	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	685 1	13680 2	N	-0-		-0-		
*05	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	675 1	14198 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005										TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7544	-	7916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		3224 X	3043	-0-	-181	-0-	15	1	3028	3	N	-0-	-0-		
01		3162 X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-	-0-		
02		2828 X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	3	N	-0-	-0-		
03		3131 X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-	-0-		
04		2970 X	2893	-0-	-77	-0-	14	1	2879	3	N	-0-	-0-		
05		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-	-0-		
-----															
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005										TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7340	-	7852
12		4464 X	4371	-0-	-93	-0-	21	1	4350	3	N	-0-	-0-		
01		4464 X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-	-0-		
02		4032 X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	3	N	-0-	-0-		
03		4464 X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	3	N	-0-	-0-		
04		4260 X	4092	-0-	-168	-0-	19	1	4073	3	N	-0-	-0-		
05		4371 X	4259	-0-	-112	-0-	21	1	4238	3	N	-0-	-0-		
-----															
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005										TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7875	-	9377
12		4867 X	4531	-0-	-336	-0-	22	1	4509	3	Y	-0-	-0-		
01		4743 X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-	-0-		
02		4200 X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3	3		
							3	9							
03		4619 X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27	30		
							30	9							
04		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	21	1	4418	3	Y	1	31 1		
							1	9							
*05		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5007	3	Y	2	2 1		
							2	9							
-----															
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015										TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7438	-	11008
12		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	64	1	13058	3	N	90	148		
							99	9							
01		12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40	188		
							44	9							
02		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184 1		
							160	9							
03		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36	185		
							40	9							
04		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	54	1	11554	3	N	32	217		
							35	9							
*05		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	68	1	13808	3	Y	25	74 1		
							28	9					168		
-----															
BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7280	-	7772
12		2790 N	2781	-0-	-9	-0-	14	1	2767	3	Y	-0-	-0-		
01		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-	-0-		
02		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-	-0-		
03		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-	-0-		
04		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	13	1	2806	3	Y	-0-	-0-		
*05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	Y	-0-	-0-		
-----															
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7037	-	7466
12		2790 N	2288	-0-	-502	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-	5		
01		2666 N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-	5		
02		2352 N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-	5		
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-	5		
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-	5		
05		2604 N	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-	5		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ACOLA, SAM "B"		WELL #:		7	RRCID ->	210101	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7044 -	7524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12	2356 X	2350	-0-	-6	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-		-0-	
01	2356 X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-		-0-	
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4		4	
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	4	9							
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1	-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	26	9							
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	1	1	1	-0-
05	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	1	9							
05	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-		-0-	
-----														
ACOLA, SAM "B"		WELL #:		6	RRCID ->	210103	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 7014 -	7499		
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-		-0-	
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-		-0-	
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6		6	
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	7	9							
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1	-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	24	9							
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	1	1	1	-0-
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1	9							
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	7	1	1515	3	Y	-0-		-0-	
-----														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	210109	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 7294 -	7650		
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	35	1	7153	3	N	-0-		-0-	
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-		-0-	
02	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-		-0-	
03	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-		-0-	
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	30	1	6395	3	N	-0-		-0-	
*05	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	31	1	6341	3	N	-0-		-0-	
-----														
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		21	RRCID ->	210288	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 8174 -	10370		
12	13981 X	13562	-0-	-419	-0-	67	1	13495	3	N	-0-		-0-	
01	13981 X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-		-0-	
02	12628 X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-		-0-	
03	13981 X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-		-0-	
04	13530 X	11136	-0-	-2394	-0-	52	1	11084	3	N	-0-		-0-	
05	13888 X	12482	-0-	-1406	-0-	61	1	12421	3	N	-0-		-0-	
-----														
CURRIE, FLORENCE		WELL #:		9	RRCID ->	210464	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7095 -	7387		
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	N	-0-		-0-	
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-		-0-	
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-		-0-	
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	3	N	-0-		-0-	
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-		-0-	
*05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4507	3	N	-0-		-0-	
-----														
BRYAN "D"		WELL #:		8	RRCID ->	210474	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7428 -	7922		
12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-		-0-	
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-		-0-	
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-		-0-	
03	3410 X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-		-0-	
04	3300 X	3234	-0-	-66	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-		-0-	
05	3410 X	3308	-0-	-102	-0-	16	1	3292	3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5580 X	5409	-0-	-171	-0-	27	1	5382	3	Y	-0-		-0-
01		5580 X	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-		-0-
02		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-		-0-
03		5456 X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	3	Y	-0-		-0-
04		5280 X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-		-0-
05		5549 X	5298	-0-	-251	-0-	26	1	5272	3	Y	-0-		-0-
-----														
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134														
12		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	749	1	5511	3	Y	9		86
							10	9						
01		6169 X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4		90
							4	9						
02		5572 X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-		90
03		6169 X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2		92
							2	9						
04		5970 X	5857	-0-	-113	-0-	722	1	5077	3	Y	53		145
							58	9						
05		6169 X	6017	-0-	-152	-0-	747	1	5252	3	Y	16	55 1	106
							18	9						
-----														
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029														
12		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4564	3	N	83	156 1	38
							91	9						
01		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4520	3	N	42		80
							46	9						
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	134	182 1	32
							147	9						
03		4557 X	4545	-0-	-12	-0-	24	1	4477	3	N	40		72
							44	9						
04		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4450	3	N	67		139
							74	9						
05		4557 X	4500	-0-	-57	-0-	22	1	4428	3	N	45		184
							50	9						
-----														
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958														
12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	3798	2	N	-0-		-0-
01		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	515	1	4420	3	N	-0-		-0-
02		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-		-0-
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	346	1	3481	3	N	-0-		-0-
04		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	659	1	3953	2	N	-0-		-0-
*05		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	675	1	4125	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4898 X	4688	-0-	-210	-0-	23 1	4665 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	4898 X	4790	-0-	-108	-0-	24 1	4766 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	4396 X	4282	-0-	-114	-0-	21 1	4261 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	4867 X	4672	-0-	-195	-0-	25 1	4647 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	4680 X	4511	-0-	-169	-0-	21 1	4490 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	4805 X	4603	-0-	-202	-0-	23 1	4580 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708													
12	8308 X	7958	-0-	-350	-0-	39 1	7905 3	Y	13	2 1			33
01	8308 X	7927	-0-	-381	-0-	39 1	7849 3	Y	35				68
02	7420 X	7263	-0-	-157	-0-	35 1	7213 3	Y	14				82
03	8215 X	7961	-0-	-254	-0-	42 1	7919 3	Y	-0-	59 1			23
*04	7800 X	7698	-0-	-102	-0-	36 1	7653 3	Y	8	3 1			18
05	8060 X	7962	-0-	-98	-0-	39 1	7923 3	Y	-0-				18
-----													
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789													
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	656 1	3741 3	N	52	110 1			94
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	629 1	3388 3	N	55	115 1			34
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	637 1	4351 3	N	49				83
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	695 1	3778 3	N	39				122
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	671 1	3523 3	Y	21	77 1			66
*05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	693 1	3396 3	Y	34	67 1			33
-----													
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174													
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	543 3	N	-0-				-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	3 1	540 3	N	-0-				-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	2 1	488 3	N	-0-				-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	3 1	538 3	N	-0-				-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	5 1	1022 3	N	-0-				-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	3 1	521 3	N	-0-				-0-
-----													
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790													
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	22 1	4450 3	Y	17	2 1			46
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	22 1	4445 3	Y	28				74
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	20 1	4020 3	Y	19	75 1			18
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	24 1	4486 3	Y	31	6 1			43
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	20 1	4349 3	Y	18	43 1			18
*05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	22 1	4462 3	Y	18	31 1			5



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-		-0-
01	4061 X	322	-0-	-3739	-0-	11	1	311	2	N	-0-	-0-
02	3668 X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-	-0-
03	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	2938	-0-	-992	-0-	764	1	2174	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	824	1	2989	2	N	-0-	-0-
-----												
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878												
12	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	438	1	10	2	Y	47	18
						4864	3	52	9			
01	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	438	1	5	2	Y	-0-	18
						4795	3					
02	4312 X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-	18
03	4681 X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-	18
04	5190 X	4650	-0-	-540	-0-	292	1	4358	3	Y	-0-	18
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	18
-----												
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296												
12	5580 X	5293	-0-	-287	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-	-0-
						3990	3					
01	5580 X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-	-0-
						4032	3					
02	4928 X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-	-0-
						3651	3					
03	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-	-0-
						3970	3					
04	5190 X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-	-0-
						3844	3					
05	5363 X	5169	-0-	-194	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-	-0-
						3898	3					
-----												
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470												
12	4743 X	4540	-0-	-203	-0-	22	1	4518	3	Y	-0-	5
01	4743 X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-	5
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-	5
03	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5	10
						6	9					
04	4470 X	4297	-0-	-173	-0-	20	1	4277	3	Y	-0-	10
05	4743 X	4392	-0-	-351	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-	10
-----												
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441												
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-	-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-	-0-
05	775 N	651	-0-	-124	-0-	40	1	611	2	N	-0-	-0-
-----												
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796												
12	6789 X	3901	-0-	-2888	-0-	130	1	3771	2	N	-0-	-0-
01	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-	-0-
02	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-	-0-
03	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-	-0-
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-	-0-
*05	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	295	1	7927	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	12 1	762 2	Y	8	1 1		7
							2370 3	9 9					
01		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	12 1	756 2	Y	13			20
							2354 3	14 9					
02		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	11 1	691 2	Y	12	28 1		4
							2157 3	13 9					
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	12 1	733 2	Y	6	2 1		8
							2287 3	7 9					
04		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	10 1	709 2	Y	4			12
							2217 3	4 9					
05		2914 X	2847	-0-	-67	-0-	11 1	688 2	Y	5	17 1		-0-
							2142 3	6 9					
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398													
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	7 1	485 2	Y	-0-			5
							1507 3						
01		1953 N	1950	-0-	-3	-0-	7 1	471 2	Y	5			10
							1466 3	6 9					
02		1904 N	1790	-0-	-114	-0-	7 1	434 2	Y	-0-			10
							1349 3						
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	8 1	491 2	Y	7	7 1		10
							1531 3	8 9					
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	7 1	490 2	Y	-0-			10
							1532 3						
*05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	8 1	497 2	Y	-0-			10
							1544 3						
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405													
12		11749 X	10294	-0-	-1455	-0-	344 1	9950 2	N	-0-			-0-
													-0-
01		11439 X	10256	-0-	-1183	-0-	338 1	9918 2	N	-0-			-0-
													-0-
02		10136 X	9027	-0-	-1109	-0-	297 1	8730 2	N	-0-			-0-
													-0-
03		10850 X	9627	-0-	-1223	-0-	318 1	9309 2	N	-0-			-0-
													-0-
04		10260 X	9433	-0-	-827	-0-	312 1	9121 2	N	-0-			-0-
													-0-
05		10292 X	9426	-0-	-866	-0-	338 1	9088 2	N	-0-			-0-
													-0-
ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400													
12		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	775 1	3417 2	N	-0-			-0-
													-0-
01		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	775 1	3709 2	N	-0-			-0-
													-0-
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	700 1	3423 2	N	-0-			-0-
													-0-
03		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	775 1	3773 2	N	-0-			-0-
													-0-
04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	750 1	3360 2	N	-0-			-0-
													-0-
*05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	775 1	1966 2	N	-0-			-0-
													-0-
COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
05		14B2 EXT	360	-0-	360	360	1 1	359 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6014 X	4853	-0-	-1161	-0-	892	1	3961	2	N	-0-			-0-
01		6014 X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-			-0-
02		5432 X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-			-0-
03		5394 X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-			-0-
04		5670 X	5089	-0-	-581	-0-	971	1	4118	2	N	-0-			-0-
05		5859 X	5234	-0-	-625	-0-	969	1	4265	2	N	-0-			-0-
-----															
BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245															
12		4154 X	4066	-0-	-88	-0-	13	1	4045	3	Y	7	20	1	7
01		4154 X	3993	-0-	-161	-0-	13	1	3973	3	Y	6			13
02		3752 X	3544	-0-	-208	-0-	17	1	3517	3	Y	9			22
03		4154 X	3962	-0-	-192	-0-	21	1	3932	3	Y	8			30
04		4020 X	3809	-0-	-211	-0-	18	1	3779	3	Y	11			41
05		4061 X	3928	-0-	-133	-0-	13	1	3901	3	Y	13			54
-----															
TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150															
12		31031 X	27881	-0-	-3150	-0-	932	1	26949	2	N	-0-			-0-
01		30411 X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-			-0-
02		27188 X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-			-0-
03		29636 X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-			-0-
04		28710 X	27039	-0-	-1671	-0-	895	1	26144	2	N	-0-			-0-
05		29667 X	27991	-0-	-1676	-0-	1004	1	26987	2	N	-0-			-0-
-----															
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341															
12		3596 X	3339	-0-	-257	-0-	184	1	3155	2	N	-0-			-0-
01		3596 X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-			-0-
02		3164 X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-			-0-
03		3472 X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-			-0-
04		3330 X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-			-0-
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	208	1	3202	2	N	-0-			-0-
-----															
PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424															
12		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	41	1	8320	3	N	-0-			-0-
01		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-			-0-
02		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-
03		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-			-0-
04		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-			-0-
*05		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	39	1	7901	3	N	-0-			-0-
-----															
MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	319 1	7957 2	N	-0-		-0-		
01		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	217 1	6164 2	N	-0-		-0-		
02		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	213 1	6377 2	N	-0-		-0-		
03		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	243 1	7213 2	N	-0-		-0-		
04		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	159 1	4694 2	N	-0-		-0-		
05		2821 X	2366	-0-	-455	-0-	82 1	2284 2	N	-0-		-0-		
-----														
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353														
12		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	20 1	4130 3	N	-0-		-0-		
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	21 1	4180 3	N	-0-		-0-		
02		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	18 1	3789 3	N	-0-		-0-		
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	22 1	4126 3	N	-0-		-0-		
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	19 1	4014 3	N	-0-		-0-		
*05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	20 1	4034 3	N	-0-		-0-		
-----														
SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777														
12		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	11 1	2188 3	N	-0-		-0-		
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	12 1	2298 3	N	-0-		-0-		
02		2100 N	1993	-0-	-107	-0-	10 1	1983 3	N	-0-		-0-		
03		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	11 1	2132 3	N	-0-		-0-		
04		2250 N	2069	-0-	-181	-0-	10 1	2059 3	N	-0-		-0-		
05		2201 N	2129	-0-	-72	-0-	10 1	2119 3	N	-0-		-0-		
-----														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640														
12		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	10 1	1991 3	N	-0-		15		
01		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	10 1	2033 3	N	-0-		15		
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	10 1	2093 3	N	-0-		15		
03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	12 1	2358 3	Y	27	42 1	-0-		
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	12 1	2454 3	Y	2	2 1	-0-		
*05		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	14 1	2893 3	Y	-0-		-0-		
-----														
CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913														
12		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	8 1	1686 3	N	-0-		-0-		
01		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	9 1	1687 3	N	-0-		-0-		
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	8 1	1559 3	N	-0-		-0-		
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	9 1	1789 3	N	-0-		-0-		
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	8 1	1673 3	N	-0-		-0-		
05		1736 N	1656	-0-	-80	-0-	8 1	1648 3	N	-0-		-0-		
-----														
SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980														
12		2542 N	2511	-0-	-31	-0-	12 1	2499 3	N	-0-		-0-		
01		2542 N	2373	-0-	-169	-0-	12 1	2361 3	N	-0-		-0-		
02		2240 N	2182	-0-	-58	-0-	11 1	2171 3	N	-0-		-0-		
03		2511 N	2352	-0-	-159	-0-	12 1	2340 3	N	-0-		-0-		
04		2310 N	2242	-0-	-68	-0-	11 1	2231 3	N	-0-		-0-		
05		2418 N	2244	-0-	-174	-0-	11 1	2233 3	N	-0-		-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	514	1	4110	2	N	-0-
01		3255 X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-
02		2940 X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-
03		3255 X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-
04		3150 X	1561	-0-	-1589	-0-	52	1	1509	2	N	-0-
05		3255 X	159	-0-	-3096	-0-	6	1	153	2	N	-0-
-----												
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305												
12		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4660	2	N	-0-
01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-
02		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-
04		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	149	1	4344	2	N	-0-
*05		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	2	N	-0-
-----												
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184												
12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	Y	94
							32	9				
01		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	117
							25	9				
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	45
							7	9				
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	63
							28	9				
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	76
							14	9				
*05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	30
							8	9				
-----												
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608												
12		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	741	1	10	2	Y	-0-
							4705	3				
01		5859 X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-
							4753	3				
02		5292 X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-
03		5859 X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-
04		5400 X	4968	-0-	-432	-0-	746	1	4222	3	Y	-0-
05		5518 X	4098	-0-	-1420	-0-	769	1	3329	3	Y	-0-
-----												
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055												
12		6510 X	5268	-0-	-1242	-0-	899	1	4369	2	N	-0-
01		6510 X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-
02		5880 X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-
03		6324 X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-
04		6030 X	5499	-0-	-531	-0-	926	1	4573	2	N	-0-
05		6231 X	5610	-0-	-621	-0-	949	1	4661	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005												TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8370 - 10154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		4433 X	4250	-0-	-183	-0-	21 1	4229 3	Y	-0-				2	
01		4433 X	4182	-0-	-251	-0-	21 1	4161 3	Y	-0-				2	
02		4004 X	3904	-0-	-100	-0-	19 1	3871 3	Y	13				15	
							14 9								
03		4433 X	4298	-0-	-135	-0-	22 1	4253 3	Y	21	36	1		-0-	
							23 9								
04		4230 X	4136	-0-	-94	-0-	19 1	4115 3	Y	2	2	1		-0-	
							2 9								
05		4309 X	4196	-0-	-113	-0-	21 1	4175 3	Y	-0-				-0-	
-----															
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005												TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8958 - 9950
12		2387 N	2281	-0-	-106	-0-	346 1	1935 2	N	-0-				-0-	
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	329 1	1845 2	N	-0-				-0-	
02		1960 N	1923	-0-	-37	-0-	287 1	1636 2	N	-0-				-0-	
03		2294 N	2032	-0-	-262	-0-	334 1	1698 2	N	-0-				-0-	
04		2100 N	1871	-0-	-229	-0-	315 1	1556 2	N	-0-				-0-	
05		2139 N	1838	-0-	-301	-0-	331 1	1507 2	N	-0-				-0-	
-----															
SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005												TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7860 - 10477
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	160 1	4629 2	N	-0-				-0-	
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	162 1	4767 2	N	-0-				-0-	
02		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	152 1	4459 2	N	-0-				-0-	
03		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	152 1	4434 2	N	-0-				-0-	
04		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	147 1	4296 2	N	-0-				-0-	
*05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	162 1	4339 2	N	-0-				-0-	
-----															
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005												TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8308 - 10314
12		4619 X	4228	-0-	-391	-0-	21 1	4207 3	Y	-0-				-0-	
01		4588 X	4081	-0-	-507	-0-	20 1	4061 3	Y	-0-				-0-	
02		4144 X	3551	-0-	-593	-0-	17 1	3534 3	Y	-0-				-0-	
03		4557 X	4291	-0-	-266	-0-	22 1	4246 3	Y	21	21	1		-0-	
							23 9								
*04		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	20 1	4258 3	Y	1	1	1		-0-	
							1 9								
*05		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	21 1	4248 3	Y	-0-				-0-	
-----															
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	11132	PERF.	7634 - 11132
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	20 1	3965 3	N	19		101
						21 9					
01	4247 X	3925	-0-	-322	-0-	20 1	3885 3	N	18		119
						20 9					
02	3836 X	3611	-0-	-225	-0-	18 1	3586 3	N	6		125
						7 9					
03	4247 X	3995	-0-	-252	-0-	21 1	3964 3	N	9		134
						10 9					
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	18 1	3850 3	N	11		145
						12 9					
05	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	19 1	3910 3	N	9		154
						10 9					
-----											
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134											
12	3038 X	2681	-0-	-357	-0-	13 1	2668 3	N	-0-		-0-
01	3038 X	2549	-0-	-489	-0-	13 1	2536 3	N	-0-		-0-
02	2660 X	2462	-0-	-198	-0-	12 1	2450 3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	14 1	2637 3	N	-0-		-0-
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	12 1	2515 3	N	-0-		-0-
05	2728 N	2571	-0-	-157	-0-	13 1	2558 3	N	-0-		-0-
-----											
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464											
12	5394 X	4673	-0-	-721	-0-	23 1	4650 3	Y	-0-		17
01	5301 X	4677	-0-	-624	-0-	23 1	4654 3	Y	-0-		17
02	4676 X	3422	-0-	-1254	-0-	17 1	3402 3	Y	3		20
						3 9					
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	27 1	5180 3	Y	27	47 1	-0-
						30 9					
04	4710 X	4649	-0-	-61	-0-	22 1	4625 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	4681 X	4607	-0-	-74	-0-	23 1	4584 3	Y	-0-		-0-
-----											
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452											
12	2139 N	1709	-0-	-430	-0-	8 1	1701 3	N	-0-		5
01	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	10 1	2073 3	N	-0-		5
02	2016 N	1918	-0-	-98	-0-	9 1	1909 3	N	-0-		5
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	9 1	1795 3	N	2		7
						2 9					
04	2010 N	1881	-0-	-129	-0-	9 1	1872 3	N	-0-		7
05	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	10 1	2026 3	N	-0-		7
-----											
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225											
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	1017 1	5272 2	N	-0-		-0-
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	846 1	4780 2	N	-0-		-0-
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	883 1	4634 2	N	-0-		-0-
03	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	983 1	5265 2	N	-0-		-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	935 1	4896 2	N	-0-		-0-
*05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	978 1	4795 2	N	-0-		-0-
-----											
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904											
12	3410 X	1865	-0-	-1545	-0-	56 1	1809 2	N	-0-		-0-
01	3317 X	1866	-0-	-1451	-0-	53 1	1813 2	N	-0-		-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			N	-0-		-0-
03	3255 X	2762	-0-	-493	-0-	87 1	2675 2	N	-0-		-0-
*04	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	65 1	2593 2	N	-0-		-0-
*05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	68 1	2043 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9052 X	8797	-0-	-255	-0-	339	1	8458	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-			-0-
02	8176 X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	6932	-0-	-1618	-0-	227	1	6705	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	5570	-0-	-3234	-0-	193	1	5377	2	N	-0-			-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	58	1	2906	3	N	72			175
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	79	9	17	1	N	96	187	1	84
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	106	9	21	1	Y	55	124	1	15
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	61	9	15	1	Y	74	11	1	78
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	81	9	13	1	Y	62			140
*05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	13	1	68	9	Y	59			199
						11	1	65	9					

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

12	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	10	1	621	2	Y	27	72	1	3
01	2759 N	2675	-0-	-84	-0-	1933	3	30	9	Y	8	1	1	10
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	10	1	645	2	Y	18			28
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2011	3	9	9	Y	-0-			28
04	3000 N	3001	-0-	1	1	1994	3	12	1	Y	-0-			28
*05	3097 N	3096	-0-	-1	-0-	2225	3	11	1	Y	34			62
						2267	3	11	1	Y				
						2307	3	37	9					

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	N	-0-			-0-
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-			-0-
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-			-0-
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-			-0-
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-			-0-
*05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	24	1	4959	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

12	11191 X	10709	-0-	-482	-0-	52	1	10568	3	N	81			171
01	11191 X	10715	-0-	-476	-0-	89	9	53	1	N	95	189	1	77
02	10052 X	9694	-0-	-358	-0-	105	9	47	1	N	60			137
03	10974 X	10677	-0-	-297	-0-	66	9	55	1	N	89	166	1	60
04	10560 X	10247	-0-	-313	-0-	98	9	48	1	N	67			127
05	10726 X	10472	-0-	-254	-0-	74	9	51	1	N	82	149	1	60
						90	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	8120	3	N	-0-	-0-
01		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-	-0-
02		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-	-0-
03		7936 X	7673	-0-	-263	-0-	-0-	40	1	7633	3	N	-0-	-0-
04		7680 X	7002	-0-	-678	-0-	-0-	33	1	6969	3	N	-0-	-0-
*05		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	7950	3	N	-0-	-0-
-----														
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147														
12		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3187	3	N	-0-	-0-
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-	-0-
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-	-0-
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8	8
								9	9					
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-	8
*05		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	3	N	2	10
								2	9					
-----														
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084														
12		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	6599	2	N	-0-	-0-
01		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-	-0-
02		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	2	N	-0-	-0-
03		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-	-0-
04		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	4783	2	N	-0-	-0-
*05		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	4460	2	N	-0-	-0-
-----														
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325														
12		6231 X	5803	-0-	-428	-0-	-0-	28	1	5775	3	N	-0-	-0-
01		6169 X	5469	-0-	-700	-0-	-0-	27	1	5442	3	N	-0-	-0-
02		5572 X	5297	-0-	-275	-0-	-0-	26	1	5271	3	N	-0-	-0-
03		6169 X	5766	-0-	-403	-0-	-0-	30	1	5736	3	N	-0-	-0-
04		5910 X	5750	-0-	-160	-0-	-0-	27	1	5723	3	N	-0-	-0-
*05		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-	-0-
-----														
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001														
12		5766 X	2339	-0-	-3427	-0-	-0-	11	1	2308	3	Y	18	228
								20	9					
01		5766 X	3267	-0-	-2499	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	17	245
								19	9					
02		5208 X	2800	-0-	-2408	-0-	-0-	13	1	2758	3	Y	26	82
								29	9			189	1	
03		3999 X	3008	-0-	-991	-0-	-0-	16	1	2977	3	Y	14	96
								15	9					
04		3150 X	2734	-0-	-416	-0-	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-	96
05		3255 X	3082	-0-	-173	-0-	-0-	15	1	3056	3	Y	10	106
								11	9					
-----														
BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422														
12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	4359	2	N	-0-	-0-
01		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-	-0-
02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-	-0-
03		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-	-0-
04		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	3733	2	N	-0-	-0-
*05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	4942	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005												TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7540	-	9660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	N	-0-		-0-		
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-		-0-		
02		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-		-0-		
03		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-		-0-		
04		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-		-0-		
*05		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	38	1	7776	3	N	-0-		-0-		
-----																
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005												TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7352	-	9765
12		4743 X	4731	-0-	-12	-0-	182	1	4549	2	N	-0-		-0-		
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-		-0-		
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-		-0-		
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-		-0-		
04		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4461	2	N	-0-		-0-		
*05		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	168	1	4674	2	N	-0-		-0-		
-----																
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005												TOTAL DEPTH	5898	PERF. 6600	-	8385
12		3100 X	1883	-0-	-1217	-0-	654	1	3	2	N	-0-		26		
							1226	3								
01		2945 X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1		27		
							1504	3	1	9						
02		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-		27		
03		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-		27		
04		2070 N	757	-0-	-1313	-0-	223	1	524	3	Y	9	34	1	2	
							10	9								
05		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	2	1	2	
-----																
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013												TOTAL DEPTH	8069	PERF. 8334	-	10170
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----																
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005												TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7600	-	10396
12		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	869	1	2470	2	N	-0-		-0-		
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-		-0-		
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-		-0-		
03		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-		-0-		
04		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	891	1	2464	2	N	-0-		-0-		
*05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	998	1	2512	2	N	-0-		-0-		
-----																
LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005												TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7300	-	10012
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-
01		849 X	849	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510												
12		10416 X	9580	-0-	-836	-0-	334	1	9246	2	N	-0-
01		10416 X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-
02		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-
03		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-
04		9630 X	8501	-0-	-1129	-0-	403	1	8098	2	N	-0-
05		10416 X	6365	-0-	-4051	-0-	286	1	6079	2	N	-0-
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820												
12		5580 X	5370	-0-	-210	-0-	26	1	5344	3	N	-0-
01		5611 X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-
02		5124 X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	3	N	-0-
03		5673 X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-
04		5490 X	5012	-0-	-478	-0-	23	1	4989	3	N	-0-
05		5425 X	5230	-0-	-195	-0-	26	1	5204	3	N	-0-
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820												
12		1364 N	410	-0-	-954	-0-	2	1	408	3	Y	-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	Y	-0-
05		1364 N	389	-0-	-975	-0-	2	1	387	3	Y	-0-
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826												
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-
03		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-
04		1170 N	900	-0-	-270	-0-	4	1	896	3	Y	-0-
05		1209 N	936	-0-	-273	-0-	5	1	931	3	Y	-0-
SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754												
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-
02		1036 N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-
03		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-
04		1170 N	912	-0-	-258	-0-	4	1	908	3	Y	-0-
05		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-
ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900												
12		2356 N	2325	-0-	-31	-0-	90	1	2235	2	N	-0-
01		2325 N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-
02		2100 N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-
03		2325 N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-
*05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005												TOTAL DEPTH	8246	PERF. 7328 - 7942
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1215 N	1215 -0- -0- -0-	6 1 1207 3 Y							2	2 1	28		
01	1913 N	1913 -0- -0- -0-	2 9 9 1 1853 3 Y							46	43 1	31		
02	1603 N	1603 -0- -0- -0-	51 9 8 1 1592 3 Y							3	3 1	31		
03	976 N	976 -0- -0- -0-	3 9 5 1 938 3 Y							30		61		
04	1470 N	1470 -0- -0- -0-	33 9 7 1 1437 3 Y							24		85		
*05	1133 N	1133 -0- -0- -0-	26 9 6 1 1117 3 Y							9	56 1	38		
			10 9											
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005												TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7230 - 9876
12	2561 X	2561 -0- -0- -0-	710 1 4 2 N							-0-		-0-		
01	3120 X	3120 -0- -0- -0-	1847 3 582 1 3 2 N							-0-		-0-		
02	364 X	-0- -0- -364 -0-	2535 3							N		-0-		
03	403 X	-0- -0- -403 -0-								N		-0-		
04	390 X	-0- -0- -390 -0-								N		-0-		
05	403 X	-0- -0- -403 -0-								N		-0-		
QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005												TOTAL DEPTH	7837	PERF. 8295 - 9893
12	1736 N	1703 -0- -33 -0-	65 1 1638 2 N							-0-		-0-		
01	1736 N	1633 -0- -103 -0-	56 1 1577 2 N							-0-		-0-		
02	1568 N	1488 -0- -80 -0-	48 1 1440 2 N							-0-		-0-		
03	1705 N	1621 -0- -84 -0-	53 1 1568 2 N							-0-		-0-		
04	1590 N	1531 -0- -59 -0-	50 1 1481 2 N							-0-		-0-		
05	1643 N	1593 -0- -50 -0-	55 1 1538 2 N							-0-		-0-		
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005												TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7492 - 7906
12	2547 N	2547 -0- -0- -0-	13 1 2534 3 N							-0-		-0-		
01	2711 N	2711 -0- -0- -0-	14 1 2697 3 N							-0-		-0-		
02	2352 N	2342 -0- -10 -0-	11 1 2331 3 N							-0-		-0-		
03	2542 N	2399 -0- -143 -0-	13 1 2386 3 N							-0-		-0-		
04	2610 N	2312 -0- -298 -0-	11 1 2301 3 N							-0-		-0-		
05	2604 N	2438 -0- -166 -0-	12 1 2426 3 N							-0-		-0-		
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005												TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7546 - 9670
12	3375 X	3375 -0- -0- -0-	964 1 2411 2 N							-0-		-0-		
01	2776 X	2776 -0- -0- -0-	868 1 1908 2 N							-0-		-0-		
02	1575 X	1575 -0- -0- -0-	787 1 788 2 N							-0-		-0-		
03	939 X	939 -0- -0- -0-	865 1 74 2 N							-0-		-0-		
04	2322 X	2322 -0- -0- -0-	844 1 1478 2 N							-0-		-0-		
*05	3431 X	3431 -0- -0- -0-	942 1 2489 2 N							-0-		-0-		
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015												TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7236 - 7516
12	5622 X	5622 -0- -0- -0-	188 1 5434 2 N							-0-		-0-		
01	5605 X	5605 -0- -0- -0-	185 1 5420 2 N							-0-		-0-		
02	5043 X	5043 -0- -0- -0-	166 1 4877 2 N							-0-		-0-		
03	5445 X	5445 -0- -0- -0-	180 1 5265 2 N							-0-		-0-		
04	5278 X	5278 -0- -0- -0-	175 1 5103 2 N							-0-		-0-		
*05	5332 X	5332 -0- -0- -0-	191 1 5141 2 N							-0-		-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	14 1	2823 3	N	-0-				-0-
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	14 1	2874 3	N	-0-				-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	13 1	2633 3	N	-0-				-0-
03		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	15 1	2862 3	N	-0-				-0-
04		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	13 1	2739 3	N	-0-				-0-
*05		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	15 1	2977 3	N	-0-				-0-
-----														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482														
12		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	45 1	1300 2	N	-0-				-0-
01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	44 1	1296 2	N	-0-				-0-
02		1232 N	1211	-0-	-21	-0-	40 1	1171 2	N	-0-				-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	44 1	1299 2	N	-0-				-0-
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	43 1	1257 2	N	-0-				-0-
05		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	41 1	1088 2	N	-0-				-0-
-----														
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890														
12		6541 X	6050	-0-	-491	-0-	202 1	5848 2	N	-0-				-0-
01		6541 X	6505	-0-	-36	-0-	214 1	6291 2	N	-0-				-0-
02		5852 X	5700	-0-	-152	-0-	187 1	5513 2	N	-0-				-0-
03		6479 X	6173	-0-	-306	-0-	204 1	5969 2	N	-0-				-0-
04		6300 X	6048	-0-	-252	-0-	200 1	5848 2	N	-0-				-0-
05		6510 X	6228	-0-	-282	-0-	223 1	6005 2	N	-0-				-0-
-----														
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995														
12		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-				-0-
01		262 J	177	-0-	-85	-0-	177 2		N	-0-				-0-
02		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-				-0-
03		283 X	209	-0-	-74	-0-	209 2		N	-0-				-0-
04		T. A.	171	-0-	-171	-0-	171 2		N	-0-				-0-
05		T. A.	265	-0-	-265	-0-	436 2	265 2	N	-0-				-0-
-----														
GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005														
12		6138 X	5844	-0-	-294	-0-	225 1	5619 2	N	-0-				-0-
01		6138 X	5410	-0-	-728	-0-	184 1	5226 2	N	-0-				-0-
02		5544 X	4700	-0-	-844	-0-	151 1	4549 2	N	-0-				-0-
03		6138 X	5056	-0-	-1082	-0-	165 1	4891 2	N	-0-				-0-
04		5670 X	4904	-0-	-766	-0-	160 1	4744 2	N	-0-				-0-
05		5859 X	4917	-0-	-942	-0-	171 1	4746 2	N	-0-				-0-
-----														
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696														
12		3193 X	3087	-0-	-106	-0-	15 1	3072 3	Y	-0-				-0-
01		3193 X	3044	-0-	-149	-0-	15 1	3029 3	Y	-0-				-0-
02		2884 X	2783	-0-	-101	-0-	14 1	2769 3	Y	-0-				-0-
03		3162 X	3048	-0-	-114	-0-	16 1	3032 3	Y	-0-				-0-
04		3060 X	2972	-0-	-88	-0-	14 1	2958 3	Y	-0-				-0-
05		3100 X	3036	-0-	-64	-0-	15 1	3021 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3968 X	3930	-0-	-38	-0-	19	1	3883	3	Y	25	160
						28	9					
01	3968 X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8	168
						9	9					
02	3584 X	3537	-0-	-47	-0-	17	1	3502	3	Y	16	184
						18	9					
03	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	20	1	3770	3	Y	16	30
						18	9			170	1	
04	3810 X	3638	-0-	-172	-0-	17	1	3621	3	Y	-0-	30
05	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	18	1	3621	3	Y	1	31
						1	9					
-----												
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186												
12	6882 X	6565	-0-	-317	-0-	43	1	6500	3	Y	20	3
						22	9			53	1	
01	6851 X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	22
						22	9			1	1	
02	6216 X	5793	-0-	-423	-0-	37	1	5717	3	Y	35	57
						39	9					
03	6882 X	6266	-0-	-616	-0-	44	1	6198	3	Y	22	79
						24	9					
04	6660 X	6302	-0-	-358	-0-	39	1	6246	3	Y	15	17
						17	9			77	1	
05	6572 X	6409	-0-	-163	-0-	42	1	6353	3	Y	13	26
						14	9			4	1	
-----												
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353												
12	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	41	1	8306	3	N	-0-	5
01	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-	5
02	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-	5
03	7471 X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-	5
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-	5
05	7471 X	7465	-0-	-6	-0-	37	1	7428	3	N	-0-	5
-----												
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647												
12	8990 X	8510	-0-	-480	-0-	285	1	8225	2	N	-0-	-0-
01	8897 X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-	-0-
02	8036 X	7562	-0-	-474	-0-	249	1	7313	2	N	-0-	-0-
03	8649 X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-	-0-
04	8250 X	6226	-0-	-2024	-0-	206	1	6020	2	N	-0-	-0-
*05	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	449	1	12066	2	N	-0-	-0-
-----												
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352												
12	3689 X	3482	-0-	-207	-0-	140	1	3342	3	Y	-0-	-0-
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	3	Y	21	-0-
						23	9			21	1	
02	3304 X	3241	-0-	-63	-0-	120	1	3119	3	Y	2	-0-
						2	9			2	1	
03	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-0-	-0-
04	3600 X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-	-0-
05	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	123	1	3262	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		191 1	3743 2	N	-0-	-0-
01		3906 X	3892	-0-	-14	-0-		308 1	3584 2	N	-0-	-0-
02		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		200 1	3546 2	N	-0-	-0-
03		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		243 1	3716 2	N	-0-	-0-
04		3780 X	3708	-0-	-72	-0-		254 1	3454 2	N	-0-	-0-
05		3906 X	3857	-0-	-49	-0-		303 1	3554 2	N	-0-	-0-
-----												
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973												
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		52 1	1293 2	N	-0-	-0-
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		45 1	1275 2	N	-0-	-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		57 1	1708 2	N	-0-	-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		62 1	1827 2	N	-0-	-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		42 1	1233 2	N	-0-	-0-
*05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		62 1	1712 2	N	-0-	-0-
-----												
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749												
12		8184 X	7899	-0-	-285	-0-		304 1	7595 2	N	-0-	-0-
01		8184 X	7780	-0-	-404	-0-		265 1	7515 2	N	-0-	-0-
02		7336 X	7055	-0-	-281	-0-		228 1	6827 2	N	-0-	-0-
03		8122 X	7866	-0-	-256	-0-		256 1	7610 2	N	-0-	-0-
04		7800 X	7584	-0-	-216	-0-		248 1	7336 2	N	-0-	-0-
*05		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-		275 1	7660 2	N	-0-	-0-
-----												
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900												
12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		12 1	2387 3	N	-0-	5
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		11 1	2109 3	N	-0-	5
02		1456 N	1401	-0-	-55	-0-		7 1	1394 3	N	-0-	5
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		13 1	2436 3	N	-0-	5
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		10 1	2171 3	N	-0-	5
*05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		11 1	2199 3	N	-0-	5
-----												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500												
12		6820 X	6768	-0-	-52	-0-		33 1	6735 3	N	-0-	-0-
01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-		34 1	6818 3	N	-0-	-0-
02		6160 X	6101	-0-	-59	-0-		30 1	6071 3	N	-0-	-0-
03		6820 X	6733	-0-	-87	-0-		35 1	6698 3	N	-0-	-0-
04		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-		31 1	6652 3	N	-0-	-0-
05		6820 X	6677	-0-	-143	-0-		22 1	6655 3	N	-0-	-0-
-----												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990												
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		13 1	2719 3	N	-0-	-0-
01		2697 N	2684	-0-	-13	-0-		13 1	2671 3	N	-0-	-0-
02		2548 N	2318	-0-	-230	-0-		11 1	2307 3	N	-0-	-0-
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		14 1	2743 3	N	-0-	-0-
04		2610 N	2607	-0-	-3	-0-		12 1	2595 3	N	-0-	-0-
*05		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		13 1	2652 3	N	-0-	-0-
-----												
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630												
12		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		155 1	4468 2	N	-0-	-0-
01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		156 1	4581 2	N	-0-	-0-
02		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-		135 1	3974 2	N	-0-	-0-
03		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		152 1	4450 2	N	-0-	-0-
04		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		144 1	4190 2	N	-0-	-0-
*05		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		176 1	4720 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-
04		1950 N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-
05		2015 N	1946	-0-	-69	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-
-----												
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955												
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	N	-0-
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	264	1	3060	2	N	-0-
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	150	1	2830	2	N	-0-
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	3061	2	N	-0-
*05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	261	1	3065	2	N	-0-
-----												
MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794												
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	16
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	16
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	16
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	16
04		P&A COND	-0-	-0-	-12	-0-					N	16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17												
-----												
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947												
12		2170 N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	Y	1
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	1
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	1
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	1
04		2130 N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	1
05		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	1
-----												
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834												
12		4836 X	1575	-0-	-3261	-0-	565	1	964	3	Y	4
							46	9				
01		4836 X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	4
02		4368 X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-
03		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	-0-
							1	9				
04		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	821	1	4865	3	Y	-0-
*05		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	848	1	5054	3	Y	22
							230	9				
-----												
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	459	-0-	459	-0-	2	1	457	3	N	-0-
02		3993 X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	N	-0-
03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-
04		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-
05		3906 X	2315	-0-	-1591	-0-	8	1	2307	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167																	
12		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	406	1	6967	2	N	-0-					-0-
01		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-					-0-
02		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-					-0-
03		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-					-0-
04		7140 X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-					-0-
05		11470 X	4689	-0-	-6781	-0-	286	1	4403	2	N	-0-					-0-
-----																	
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025																	
12		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	188	1	5218	2	N	-0-					-0-
01		5084 X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-					-0-
02		4704 X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-
03		5208 X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-					-0-
04		5040 X	4361	-0-	-679	-0-	207	1	4154	2	N	-0-					-0-
05		5208 X	4939	-0-	-269	-0-	222	1	4717	2	N	-0-					-0-
-----																	
SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950																	
12		899 N	260	-0-	-639	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	2	N	-0-					-0-
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-					-0-
-----																	
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500																	
12		5580 X	5334	-0-	-246	-0-	178	1	5156	2	N	-0-					-0-
01		5518 X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-					-0-
02		4872 X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-					-0-
03		5332 X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-					-0-
04		5160 X	5131	-0-	-29	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
05		5332 X	5267	-0-	-65	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
-----																	
TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022																	
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	N	-0-					-0-
01		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02		1596 N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-
03		1705 N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
04		1620 N	1499	-0-	-121	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
05		1674 N	1644	-0-	-30	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
-----																	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104																	
12		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	562	1	6711	2	N	-0-					-0-
01		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-					-0-
02		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-					-0-
03		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-					-0-
04		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	536	1	6015	2	N	-0-					-0-
*05		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	576	1	6319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	7 1	1468 3	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	7 1	1419 3	Y	-0-			-0-
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	6 1	1314 3	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	8 1	1430 3	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	6 1	1365 3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	7 1	1395 3	Y	-0-			-0-
-----													
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106													
12		5580 X	5417	-0-	-163	-0-	181 1	5236 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	5532	-0-	-48	-0-	182 1	5350 2	N	-0-			-0-
02		4984 X	4650	-0-	-334	-0-	153 1	4497 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	4789	-0-	-636	-0-	158 1	4631 2	N	-0-			-0-
04		5340 X	3883	-0-	-1457	-0-	129 1	3754 2	N	-0-			-0-
05		5518 X	4614	-0-	-904	-0-	166 1	4448 2	N	-0-			-0-
-----													
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385													
12		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	17 1	7 2	Y	-0-	150 1		11
							3130 3						
01		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	19 1	3 2	Y	-0-	2 1		9
							3002 3						
02		2716 X	2545	-0-	-171	-0-	15 1	2530 3	Y	-0-			9
03		3007 X	2955	-0-	-52	-0-	17 1	2913 3	Y	23			32
							25 9						
04		2910 X	2741	-0-	-169	-0-	17 1	2724 3	Y	-0-			32
*05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	22 1	3020 3	Y	-0-			32
-----													
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304													
12		3503 X	3278	-0-	-225	-0-	16 1	3262 3	N	-0-			-0-
01		3441 X	3085	-0-	-356	-0-	15 1	3070 3	N	-0-			-0-
02		3164 X	3020	-0-	-144	-0-	15 1	3005 3	N	-0-			-0-
03		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	15 1	2904 3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3199	-0-	-191	-0-	15 1	3184 3	N	-0-			-0-
05		3348 X	3277	-0-	-71	-0-	16 1	3261 3	N	-0-			-0-
-----													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802													
12		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	11 1	2149 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	1923	-0-	-247	-0-	10 1	1913 3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1698	-0-	-290	-0-	8 1	1690 3	N	-0-			-0-
03		2170 N	2038	-0-	-132	-0-	11 1	2027 3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1547	-0-	-313	-0-	7 1	1540 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1476	-0-	-415	-0-	7 1	1469 3	N	-0-			-0-
-----													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846													
12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	17 1	3531 3	N	-0-			-0-
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	17 1	3463 3	N	-0-			-0-
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	15 1	3061 3	N	-0-			-0-
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	17 1	3217 3	N	-0-			-0-
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	14 1	3004 3	N	-0-			-0-
*05		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	15 1	3042 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:	7	RRCID ->	215469	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7400 - 7786
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	13 1	2666 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	11 1	2135 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	8 1	1661 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	11 1	1998 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	10 1	2107 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	11 1	2249 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:	8	RRCID ->	215470	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	7416 - 7790
12	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	11 1	2308 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2449 N	2218	-0-	-231	-0-	11 1	2207 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2240 N	1892	-0-	-348	-0-	9 1	1883 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2325 N	2069	-0-	-256	-0-	11 1	2058 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	1689	-0-	-471	-0-	8 1	1681 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	1415	-0-	-693	-0-	7 1	1408 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	11	RRCID ->	215471	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7356 - 7580
12	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	43 1	1250 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	41 1	1203 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1157	-0-	-75	-0-	38 1	1119 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	41 1	1209 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40 1	1177 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	41 1	1103 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	20 H	RRCID ->	215472	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8446 - 10400
12	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	20 1	4077 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	4083	-0-	-133	-0-	20 1	4063 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	3611	-0-	-141	-0-	18 1	3593 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	4067	-0-	-87	-0-	21 1	4046 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4020 X	3978	-0-	-42	-0-	19 1	3959 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	20 1	3979 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GRAHAM HEIRS		WELL #:	18 H	RRCID ->	215474	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8375 - 10573
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCMULLEN GU		WELL #:	1	RRCID ->	215478	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7465 - 10899
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	915 1	2417 3	N	13		55
						14 9					
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	923 1	3593 3	N	20		75
						22 9					
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	827 1	2325 3	N	14		89
						15 9					
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	917 1	2553 3	N	-0-		89
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	885 1	2428 3	N	-0-		89
*05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	915 1	2452 3	N	-0-		89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	959 1	2633 2	N	-0-			-0-
01		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	1021 1	4486 2	N	-0-			-0-
02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	918 1	3930 2	N	-0-			-0-
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	995 1	3710 2	N	-0-			-0-
04		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	978 1	4015 2	N	-0-			-0-
*05		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1058 1	5117 2	N	-0-			-0-
-----													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475													
12		10168 X	10031	-0-	-137	-0-	49 1	9982 3	N	-0-			-0-
01		10168 X	10109	-0-	-59	-0-	50 1	10059 3	N	-0-			-0-
02		9072 X	8858	-0-	-214	-0-	43 1	8815 3	N	-0-			-0-
03		10044 X	9780	-0-	-264	-0-	51 1	9729 3	N	-0-			-0-
04		9780 X	9334	-0-	-446	-0-	44 1	9290 3	N	-0-			-0-
05		10106 X	9551	-0-	-555	-0-	47 1	9504 3	N	-0-			-0-
-----													
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404													
12		2697 N	2527	-0-	-170	-0-	85 1	2442 2	N	-0-			-0-
01		2666 N	2551	-0-	-115	-0-	84 1	2467 2	N	-0-			-0-
02		2324 N	2256	-0-	-68	-0-	74 1	2182 2	N	-0-			-0-
03		2542 N	2457	-0-	-85	-0-	81 1	2376 2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2356	-0-	-104	-0-	78 1	2278 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2446	-0-	-65	-0-	88 1	2358 2	N	-0-			-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822													
12		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	945 1	5253 2	N	-0-			-0-
01		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	996 1	5899 2	N	-0-			-0-
02		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	923 1	5308 2	N	-0-			-0-
03		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1036 1	6028 2	N	-0-			-0-
04		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	958 1	4710 2	N	-0-			-0-
*05		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	1025 1	5045 2	N	-0-			-0-
-----													
TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513													
12		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	951 1	4020 2	N	-0-			-0-
01		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	948 1	3278 2	N	-0-			-0-
02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	851 1	3883 2	N	-0-			-0-
03		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	931 1	4513 2	N	-0-			-0-
04		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	971 1	4191 2	N	-0-			-0-
*05		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	980 1	4336 2	N	-0-			-0-
-----													
SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043													
12		1395 N	1244	-0-	-151	-0-	48 1	1196 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1140	-0-	-317	-0-	39 1	1101 2	N	-0-			-0-
02		1204 N	751	-0-	-453	-0-	25 1	726 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	723	-0-	-517	-0-	24 1	699 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	658	-0-	-452	-0-	22 1	636 2	N	-0-			-0-
05		837 N	660	-0-	-177	-0-	23 1	637 2	N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400													
12		7037 X	6831	-0-	-206	-0-	22 1	6809 3	N	-0-			-0-
01		7006 X	6926	-0-	-80	-0-	23 1	6903 3	N	-0-			-0-
02		6412 X	6226	-0-	-186	-0-	20 1	6206 3	N	-0-			-0-
03		7099 X	6796	-0-	-303	-0-	24 1	6772 3	N	-0-			-0-
04		6870 X	6558	-0-	-312	-0-	31 1	6527 3	N	-0-			-0-
05		6913 X	6689	-0-	-224	-0-	22 1	6667 3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		2201 N	2150	-0-	-51	-0-	7 1	2143 3	Y	-0-		-0-
01		2201 N	2127	-0-	-74	-0-	7 1	2120 3	Y	-0-		-0-
02		1960 N	1931	-0-	-29	-0-	9 1	1922 3	Y	-0-		-0-
03		2139 N	2131	-0-	-8	-0-	11 1	2120 3	Y	-0-		-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	10 1	2081 3	Y	-0-		-0-
05		2139 N	2122	-0-	-17	-0-	7 1	2115 3	Y	-0-		-0-
-----												
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604												
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	16 1	455 2	Y	-0-		-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	18 1	522 2	Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	21 1	613 2	Y	-0-		-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	20 1	571 2	Y	-0-		-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	22 1	627 2	Y	-0-		-0-
*05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	30 1	800 2	Y	-0-		-0-
-----												
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170												
12		3472 X	3471	-0-	-1	-0-	17 1	3451 3	Y	3		3
							3 9					
01		3472 X	3240	-0-	-232	-0-	16 1	3216 3	Y	7		10
							8 9					
02		3164 X	2987	-0-	-177	-0-	14 1	2949 3	Y	22	32 1	-0-
							24 9					
03		3503 X	3392	-0-	-111	-0-	18 1	3371 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
04		3390 X	3305	-0-	-85	-0-	15 1	3290 3	Y	-0-		-0-
05		3472 X	3373	-0-	-99	-0-	17 1	3356 3	Y	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853												
12		12431 X	10545	-0-	-1886	-0-	52 1	10493 3	N	-0-		-0-
01		12431 X	11080	-0-	-1351	-0-	55 1	11025 3	N	-0-		-0-
02		11032 X	9965	-0-	-1067	-0-	48 1	9917 3	N	-0-		-0-
03		12214 X	11213	-0-	-1001	-0-	59 1	11154 3	N	-0-		-0-
04		11460 X	10918	-0-	-542	-0-	51 1	10867 3	N	-0-		-0-
*05		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	55 1	11153 3	N	-0-		-0-
-----												
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508												
12		2573 N	2162	-0-	-411	-0-	72 1	2090 2	N	-0-		-0-
01		2573 N	2288	-0-	-285	-0-	75 1	2213 2	N	-0-		-0-
02		2268 N	2193	-0-	-75	-0-	72 1	2121 2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	79 1	2308 2	N	-0-		-0-
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	77 1	2245 2	N	-0-		-0-
05		2418 N	2350	-0-	-68	-0-	84 1	2266 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	221 1	6390 2		N	-0-			-0-
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	205 1	6029 2		N	-0-			-0-
02	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	189 1	5546 2		N	-0-			-0-
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	202 1	5914 2		N	-0-			-0-
04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	197 1	5752 2		N	-0-			-0-
*05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	216 1	5817 2		N	-0-			-0-
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616													
12	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	9 1	1779 3	Y		7			9
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	8 9	1774 3	Y		9			18
02	1652 N	1627	-0-	-25	-0-	10 9	1619 3	Y		-0-			18
03	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	8 1	1614 3	Y		25			43
*04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	9 1	1618 3	Y		52	77 1		18
05	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	28 9	1693 3	Y		6	4 1		20
						8 1							
						57 9							
						7 9							
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574													
12	3503 X	1950	-0-	-1553	-0-	673 1	1277 3	N		-0-			21
01	3503 X	3134	-0-	-369	-0-	657 1	2477 3	N		-0-			21
02	3164 X	1477	-0-	-1687	-0-	448 1	1029 3	N		-0-			21
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	582 1	2647 3	N		-0-			21
04	3030 X	2499	-0-	-531	-0-	596 1	1903 3	N		-0-			21
*05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	641 1	2897 3	N		-0-			21
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583													
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	184 1	4595 2	N		-0-			-0-
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	164 1	4655 2	N		-0-			-0-
02	4284 X	4270	-0-	-14	-0-	137 1	4133 2	N		-0-			-0-
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	156 1	4640 2	N		-0-			-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	153 1	4525 2	N		-0-			-0-
*05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	169 1	4701 2	N		-0-			-0-
CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403													
12	10137 X	6102	-0-	-4035	-0-	235 1	5867 2	N		-0-			-0-
01	10075 X	7430	-0-	-2645	-0-	253 1	7177 2	N		-0-			-0-
02	8652 X	6159	-0-	-2493	-0-	198 1	5961 2	N		-0-			-0-
03	9579 X	6127	-0-	-3452	-0-	200 1	5927 2	N		-0-			-0-
04	8640 X	5823	-0-	-2817	-0-	190 1	5633 2	N		-0-			-0-
05	7440 X	6250	-0-	-1190	-0-	217 1	6033 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	3176	-0-	-17	-0-	12	1	756	2	Y	42			60
						2362	3	46	9					
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37			97
						2414	3	41	9					
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1	29
						2097	3	51	9					
03	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1	34
						2263	3	17	9					
04	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31			65
						2210	3	34	9					
05	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	11	1	718	2	Y	25			90
						2241	3	28	9					
-----														
BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900														
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	59	1	1157	2	N	-0-			-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153														
12	6603 X	5754	-0-	-849	-0-	475	1	5279	3	N	-0-			19
01	6603 X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-			19
02	5992 X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-			19
03	6634 X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-			19
04	6420 X	3726	-0-	-2694	-0-	457	1	3269	3	N	-0-			19
05	5766 X	5039	-0-	-727	-0-	511	1	4528	3	N	-0-			19
-----														
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984														
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	880	1	2443	2	N	-0-			-0-
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	853	1	2328	2	N	-0-			-0-
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-			-0-
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-			-0-
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	799	1	4098	2	N	-0-			-0-
*05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	762	1	4010	2	N	-0-			-0-
-----														
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175														
12	7936 X	6158	-0-	-1778	-0-	206	1	5952	2	Y	-0-			-0-
01	7812 X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-			-0-
02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-			-0-
03	7471 X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-			-0-
04	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	223	1	6512	2	Y	-0-			-0-
*05	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	294	1	7914	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	7	1	444	2	Y	-0-			-0-
						1384	3							
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-			-0-
						1415	3							
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-			-0-
						1465	3							
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62			62
						1598	3	68	9					
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4			66
						1556	3	4	9					
*05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	14			80
						1580	3	15	9					
-----														
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713														
12	4030 X	3409	-0-	-621	-0-	131	1	3278	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2900	-0-	-610	-0-	95	1	2805	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	2718	-0-	-785	-0-	94	1	2624	2	N	-0-			-0-
-----														
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402														
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	154	1	3842	2	N	-0-			-0-
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-			-0-
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	2542	-0-	-1328	-0-	83	1	2459	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	1951	-0-	-2048	-0-	68	1	1883	2	N	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482														
12	5983 X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-			-0-
01	5983 X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-			-0-
02	5180 X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
03	5735 X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-			-0-
04	5460 X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
05	5487 X	4483	-0-	-1004	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616														
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	66	1	1913	2	Y	-0-			-0-
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1946	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320														
12	12214 X	11618	-0-	-596	-0-	388	1	11230	2	N	-0-			-0-
01	12152 X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-			-0-
02	10864 X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-			-0-
04	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	381	1	11134	2	N	-0-			-0-
*05	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	421	1	11316	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	7019	-0-	-80	-0-	34	1	6928	3	Y	52	149	1	49
01	7099 X	6903	-0-	-196	-0-	57	9	6784	3	Y	77	2	1	124
02	6412 X	6208	-0-	-204	-0-	34	1	6135	3	Y	39	148	1	15
03	7099 X	6990	-0-	-109	-0-	85	9	6853	3	Y	92	13	1	94
04	6870 X	6516	-0-	-354	-0-	36	1	6452	3	Y	31	78	1	47
05	7006 X	6605	-0-	-401	-0-	101	9	6520	3	Y	48	61	1	34
						30	1							
						34	9							
						32	1							
						53	9							
BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250														
12	4991 X	4890	-0-	-101	-0-	24	1	4866	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-			-0-
02	4508 X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-			-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	4856	-0-	-42	-0-	24	1	4832	3	N	-0-			-0-
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375														
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	34	1	6911	3	N	-0-			-0-
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-			-0-
02	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-			-0-
03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	3	N	-0-			-0-
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	32	1	6712	3	N	-0-			-0-
05	6913 X	6834	-0-	-79	-0-	33	1	6801	3	N	-0-			-0-
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387														
12	7192 X	6870	-0-	-322	-0-	34	1	6836	3	Y	-0-			7
01	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1			8
02	6440 X	6392	-0-	-48	-0-	1	9	6359	3	Y	2			10
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	31	1	7099	3	Y	-0-			10
04	6960 X	6902	-0-	-58	-0-	2	9	6870	3	Y	-0-			10
05	7192 X	6969	-0-	-223	-0-	37	1	6935	3	Y	-0-			10
						34	1							
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430														
12	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	2	Y	-0-			-0-
01	5146 X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-			-0-
02	4648 X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-			-0-
03	5146 X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	4852	-0-	-128	-0-	161	1	4691	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	5068	-0-	-78	-0-	182	1	4886	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		8494 X	8146	-0-	-348	-0-	40 1	8106 3	N	-0-			-0-
01		8494 X	8298	-0-	-196	-0-	41 1	8257 3	N	-0-			-0-
02		7672 X	7467	-0-	-205	-0-	36 1	7431 3	N	-0-			-0-
03		8432 X	8078	-0-	-354	-0-	42 1	8036 3	N	-0-			-0-
04		8130 X	7888	-0-	-242	-0-	37 1	7851 3	N	-0-			-0-
05		8308 X	8056	-0-	-252	-0-	39 1	8017 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700													
12		6634 X	6622	-0-	-12	-0-	32 1	6590 3	N	-0-			-0-
01		6634 X	6622	-0-	-12	-0-	33 1	6589 3	N	-0-			-0-
02		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	29 1	6025 3	N	-0-			-0-
03		6634 X	6602	-0-	-32	-0-	35 1	6567 3	N	-0-			-0-
04		6420 X	6214	-0-	-206	-0-	29 1	6185 3	N	-0-			-0-
05		6634 X	6315	-0-	-319	-0-	31 1	6284 3	N	-0-			-0-
-----													
MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632													
12		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	582 1	7055 2	N	-0-			-0-
01		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	633 1	7401 2	N	-0-			-0-
02		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	560 1	6731 2	N	-0-			-0-
03		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	598 1	6714 2	N	-0-			-0-
04		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	582 1	6573 2	N	-0-			-0-
*05		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	615 1	6772 2	N	-0-			-0-
-----													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800													
12		6696 X	6107	-0-	-589	-0-	204 1	5903 2	N	-0-			-0-
01		6541 X	5839	-0-	-702	-0-	192 1	5647 2	N	-0-			-0-
02		5880 X	5074	-0-	-806	-0-	167 1	4907 2	N	-0-			-0-
03		6386 X	5642	-0-	-744	-0-	186 1	5456 2	N	-0-			-0-
04		6060 X	5442	-0-	-618	-0-	180 1	5262 2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5551	-0-	-556	-0-	199 1	5352 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000													
12		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	15 1	3019 3	N	-0-			-0-
01		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	15 1	3080 3	N	-0-			-0-
02		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	14 1	2773 3	N	-0-			-0-
03		3038 N	3015	-0-	-23	-0-	16 1	2999 3	N	-0-			-0-
04		2940 N	2885	-0-	-55	-0-	14 1	2871 3	N	-0-			-0-
05		3038 N	2908	-0-	-130	-0-	14 1	2894 3	N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940													
12		496 N	460	-0-	-36	-0-	2 1	458 3	Y	-0-			10
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	2 1	453 3	Y	-0-			10
02		448 N	388	-0-	-60	-0-	2 1	386 3	Y	-0-			10
03		465 N	416	-0-	-49	-0-	2 1	412 3	Y	2			12
							2 9						
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	2 1	495 3	Y	-0-			12
05		434 N	372	-0-	-62	-0-	2 1	369 3	Y	1			13
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	44	1	8845	3	N	-0-			-0-
01		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-			-0-
02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-			-0-
03		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-			-0-
04		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	43	1	9179	3	N	-0-			-0-
*05		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	44	1	8855	3	N	-0-			-0-
-----															
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403															
12		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	297	1	7424	2	N	-0-			-0-
01		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-			-0-
02		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-			-0-
03		7595 X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-			-0-
04		7350 X	7013	-0-	-337	-0-	229	1	6784	2	N	-0-			-0-
05		7595 X	7332	-0-	-263	-0-	254	1	7078	2	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756															
12		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	N	-0-			-0-
01		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-			-0-
02		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-			-0-
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-			-0-
*04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-			-0-
*05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	17	1	3454	3	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774															
12		2418 N	2396	-0-	-22	-0-	12	1	2384	3	N	-0-			-0-
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-			-0-
04		2310 N	2225	-0-	-85	-0-	10	1	2215	3	N	-0-			-0-
05		2418 N	2308	-0-	-110	-0-	11	1	2297	3	N	-0-			-0-
-----															
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142															
12		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	6	1	1156	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	3	N	-0-			-0-
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	5	1	1119	3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-
-----															
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460															
12		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	N	-0-			-0-
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	5	1	1048	3	N	-0-			-0-
-----															
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUL WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702															
12		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	N	-0-			-0-
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-			-0-
02		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	2	N	-0-			-0-
03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	2	N	-0-			-0-
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	2	N	-0-			-0-
*05		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
CAMP MCMULLEN		WELL #:	1	RRCID ->	216632	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8216 - 10232					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	852 1	3471 2	N		-0-					-0-
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	835 1	3461 2	N		-0-					-0-
02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	722 1	2983 2	N		-0-					-0-
03		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	817 1	3105 2	N		-0-					-0-
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	789 1	2933 2	N		-0-					-0-
*05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	757 1	2894 2	N		-0-					-0-
-----																
BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	9	RRCID ->	216636	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7228 - 7520					
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	112 1	3249 2	N		-0-					-0-
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	111 1	3266 2	N		-0-					-0-
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	98 1	2895 2	N		-0-					-0-
03		3317 X	3279	-0-	-38	-0-	108 1	3171 2	N		-0-					-0-
04		3210 X	3112	-0-	-98	-0-	103 1	3009 2	N		-0-					-0-
05		3317 X	3196	-0-	-121	-0-	115 1	3081 2	N		-0-					-0-
-----																
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #:	1 H	RRCID ->	216641	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8090 - 11184					
12		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	421 1	10522 2	N		-0-					-0-
01		10912 X	9537	-0-	-1375	-0-	324 1	9213 2	N		-0-					-0-
02		9856 X	9692	-0-	-164	-0-	312 1	9380 2	N		-0-					-0-
03		10912 X	10282	-0-	-630	-0-	335 1	9947 2	N		-0-					-0-
04		10560 X	9697	-0-	-863	-0-	317 1	9380 2	N		-0-					-0-
05		10912 X	10079	-0-	-833	-0-	350 1	9729 2	N		-0-					-0-
-----																
WEST, RONALD LYNN		WELL #:	1	RRCID ->	216642	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	7100 - 8340					
12		3813 X	3559	-0-	-254	-0-	137 1	3422 2	N		-0-					-0-
01		3813 X	3457	-0-	-356	-0-	118 1	3339 2	N		-0-					-0-
02		3444 X	3267	-0-	-177	-0-	105 1	3162 2	N		-0-					-0-
03		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	117 1	3461 2	N		-0-					-0-
04		3600 X	3480	-0-	-120	-0-	114 1	3366 2	N		-0-					-0-
*05		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	131 1	3633 2	N		-0-					-0-
-----																
WILFONG		WELL #:	1	RRCID ->	216643	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7597 - 10274					
12		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	252 1	6281 2	N		-0-					-0-
01		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	223 1	6325 2	N		-0-					-0-
02		5684 X	5476	-0-	-208	-0-	177 1	5299 2	N		-0-					-0-
03		6324 X	5875	-0-	-449	-0-	192 1	5683 2	N		-0-					-0-
04		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	214 1	6331 2	N		-0-					-0-
*05		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	238 1	6625 2	N		-0-					-0-
-----																
COLLIER, GERALD GU		WELL #:	1	RRCID ->	216644	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7415 - 10349					
12		11315 X	10990	-0-	-325	-0-	367 1	10623 2	N		-0-					-0-
01		11315 X	10843	-0-	-472	-0-	357 1	10486 2	N		-0-					-0-
02		10192 X	9756	-0-	-436	-0-	321 1	9435 2	N		-0-					-0-
03		11098 X	10694	-0-	-404	-0-	353 1	10341 2	N		-0-					-0-
04		10650 X	10440	-0-	-210	-0-	346 1	10094 2	N		-0-					-0-
05		11005 X	10936	-0-	-69	-0-	392 1	10544 2	N		-0-					-0-
-----																
ALLEN, HOMER		WELL #:	1	RRCID ->	216645	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7976 - 9114					
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	134 1	3352 2	N		-0-					-0-
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	118 1	3352 2	N		-0-					-0-
02		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	108 1	3242 2	N		-0-					-0-
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	128 1	3803 2	N		-0-					-0-
04		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	123 1	3624 2	N		-0-					-0-
*05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	129 1	3592 2	N		-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	260	1	7512	2	N	-0-					-0-
01		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-					-0-
02		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-					-0-
03		7037 X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-					-0-
04		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	253	1	7387	2	N	-0-					-0-
*05		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	276	1	7405	2	N	-0-					-0-
-----																	
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304																	
12		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
01		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
-----																	
DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367																	
12		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	739	1	3082	2	N	-0-					-0-
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-					-0-
02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-					-0-
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-					-0-
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	2	N	-0-					-0-
*05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	662	1	2701	2	N	-0-					-0-
-----																	
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830																	
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-					-0-
04		750 N	706	-0-	-44	-0-	3	1	703	3	N	-0-					-0-
05		806 N	737	-0-	-69	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450																	
12		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	33	1	6600	3	N	-0-					-0-
01		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-					-0-
02		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-					-0-
03		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-					-0-
04		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	30	1	6316	3	N	-0-					-0-
*05		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	32	1	6454	3	N	-0-					-0-
-----																	
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740																	
12		2418 N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
01		2418 N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02		2128 N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-					-0-
03		2170 N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-
05		2356 N	1418	-0-	-938	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690																	
12		4247 X	3955	-0-	-292	-0-	132	1	3823	2	N	-0-					-0-
01		4154 X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-					-0-
02		3696 X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	2	N	-0-					-0-
03		4030 X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
04		3900 X	3365	-0-	-535	-0-	111	1	3254	2	N	-0-					-0-
05		3968 X	3207	-0-	-761	-0-	115	1	3092	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	7502 X	6849 -0-	-653 -0-	713 1	13 2	N	-0-		19		
01	7595 X	7016 -0-	-579 -0-	6123 3	7 2	N	-0-		19		
02	6860 X	6272 -0-	-588 -0-	745 1	5606 3	N	-0-		19		
03	7595 X	6647 -0-	-948 -0-	6264 3	746 1	N	129		148		
04	7110 X	6264 -0-	-846 -0-	142 9	724 1	N	78	187 1	39		
05	7006 X	3700 -0-	-3306 -0-	86 9	715 1	N	-0-		39		
-----											
JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100											
12	2296 N	2296 -0-	-0- -0-	110 1	2186 2	N	-0-		-0-		
01	2356 N	2285 -0-	-71 -0-	182 1	2103 2	N	-0-		-0-		
02	2120 N	2120 -0-	-0- -0-	114 1	2006 2	N	-0-		-0-		
03	2294 N	2288 -0-	-6 -0-	139 1	2149 2	N	-0-		-0-		
04	2220 N	2200 -0-	-20 -0-	140 1	2060 2	N	-0-		-0-		
05	2356 N	2248 -0-	-108 -0-	177 1	2071 2	N	-0-		-0-		
-----											
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420											
12	5890 X	5687 -0-	-203 -0-	282 1	5405 2	N	-0-		-0-		
01	5890 X	5741 -0-	-149 -0-	452 1	5289 2	N	-0-		-0-		
02	5320 X	5108 -0-	-212 -0-	256 1	4852 2	N	-0-		-0-		
03	5828 X	5614 -0-	-214 -0-	346 1	5268 2	N	-0-		-0-		
04	5580 X	5342 -0-	-238 -0-	358 1	4984 2	N	-0-		-0-		
05	5735 X	5291 -0-	-444 -0-	406 1	4885 2	N	-0-		-0-		
-----											
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272											
12	4340 X	2188 -0-	-2152 -0-	75 1	2113 2	N	-0-		-0-		
01	4340 X	2336 -0-	-2004 -0-	83 1	2253 2	N	-0-		-0-		
02	3864 X	3811 -0-	-53 -0-	128 1	3683 2	N	-0-		-0-		
03	4123 X	4110 -0-	-13 -0-	136 1	3974 2	N	-0-		-0-		
04	3960 X	3601 -0-	-359 -0-	172 1	3429 2	N	-0-		-0-		
05	4216 X	3913 -0-	-303 -0-	172 1	3741 2	N	-0-		-0-		
-----											
LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663											
12	1595 N	1595 -0-	-0- -0-	76 1	1519 2	N	-0-		-0-		
01	1699 N	1699 -0-	-0- -0-	134 1	1565 2	N	-0-		-0-		
02	2153 N	2153 -0-	-0- -0-	110 1	2043 2	N	-0-		-0-		
03	2150 N	2150 -0-	-0- -0-	134 1	2016 2	N	-0-		-0-		
04	2125 N	2125 -0-	-0- -0-	137 1	1988 2	N	-0-		-0-		
*05	2185 N	2185 -0-	-0- -0-	170 1	2015 2	N	-0-		-0-		
-----											
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235											
12	3504 X	3504 -0-	-0- -0-	171 1	3333 2	N	-0-		-0-		
01	3524 X	3524 -0-	-0- -0-	281 1	3243 2	N	-0-		-0-		
02	3144 X	3144 -0-	-0- -0-	171 1	2973 2	N	-0-		-0-		
03	3472 X	3438 -0-	-34 -0-	209 1	3229 2	N	-0-		-0-		
04	3360 X	3334 -0-	-26 -0-	233 1	3101 2	N	-0-		-0-		
05	3472 X	3420 -0-	-52 -0-	268 1	3152 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	257 1	5275 2	N	-0-	-0-
01		5518 X	5485	-0-	-33	-0-	442 1	5043 2	N	-0-	-0-
02		4984 X	4900	-0-	-84	-0-	256 1	4644 2	N	-0-	-0-
03		5518 X	5463	-0-	-55	-0-	341 1	5122 2	N	-0-	-0-
04		5340 X	5237	-0-	-103	-0-	364 1	4873 2	N	-0-	-0-
05		5518 X	5385	-0-	-133	-0-	422 1	4963 2	N	-0-	-0-
-----											
O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580											
12		3007 X	2917	-0-	-90	-0-	144 1	2773 2	N	-0-	-0-
01		2976 X	2896	-0-	-80	-0-	222 1	2674 2	N	-0-	-0-
02		2688 X	2599	-0-	-89	-0-	144 1	2455 2	N	-0-	-0-
03		2914 N	2827	-0-	-87	-0-	174 1	2653 2	N	-0-	-0-
04		2790 N	2664	-0-	-126	-0-	184 1	2480 2	N	-0-	-0-
05		2883 N	2698	-0-	-185	-0-	213 1	2485 2	N	-0-	-0-
-----											
CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850											
12		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	176 1	3379 2	N	-0-	-0-
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	282 1	3337 2	N	-0-	-0-
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	172 1	3009 2	N	-0-	-0-
03		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	209 1	3237 2	N	-0-	-0-
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	223 1	2957 2	N	-0-	-0-
*05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	270 1	3110 2	N	-0-	-0-
-----											
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953											
12		23405 X	19131	-0-	-4274	-0-	737 1	18394 2	N	-0-	-0-
01		23126 X	18223	-0-	-4903	-0-	620 1	17603 2	N	-0-	-0-
02		19964 X	16028	-0-	-3936	-0-	517 1	15511 2	N	-0-	-0-
03		21018 X	17286	-0-	-3732	-0-	563 1	16723 2	N	-0-	-0-
04		19620 X	16198	-0-	-3422	-0-	530 1	15668 2	N	-0-	-0-
05		19127 X	16724	-0-	-2403	-0-	580 1	16144 2	N	-0-	-0-
-----											
CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558											
12		2697 N	2524	-0-	-173	-0-	9 1	606 2	Y	20	19
							1887 3	22 9			
01		2666 N	2454	-0-	-212	-0-	9 1	586 2	Y	28	47
							1828 3	31 9			
02		2324 N	2276	-0-	-48	-0-	8 1	542 2	Y	31	8
							1692 3	34 9		70	1
03		2511 N	2465	-0-	-46	-0-	10 1	590 2	Y	17	19
							1846 3	19 9		6	1
04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	9 1	589 2	Y	23	42
							1850 3	25 9			
*05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	9 1	604 2	Y	57	99
							1882 3	63 9			
-----											
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843											
12		3100 N	3118	-0-	18	18	120 1	2998 2	N	-0-	-0-
01		3100 N	3112	-0-	12	30	106 1	3006 2	N	-0-	-0-
02		2838 X	2808	-0-	-30	-0-	91 1	2717 2	N	-0-	-0-
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	106 1	3154 2	N	-0-	-0-
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	109 1	3217 2	N	-0-	-0-
*05		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	124 1	3437 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE		CODE	
12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	856 1	2386 3	Y	-0-		15
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	857 1	2528 3	Y	3		18
							3					
							9					
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	800 1	2485 3	Y	-0-		18
03		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	881 1	1877 3	Y	-0-		18
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	855 1	2313 3	Y	-0-		18
05		2945 X	2520	-0-	-425	-0-	879 1	1641 3	Y	-0-		18
-----												
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000												
12		3100 X	2640	-0-	-460	-0-	59 1	2581 2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2841	-0-	-135	-0-	94 1	2747 2	N	-0-		-0-
02		2576 X	2560	-0-	-16	-0-	56 1	2504 2	N	-0-		-0-
03		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	94 1	2743 2	N	-0-		-0-
04		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	92 1	2700 2	N	-0-		-0-
*05		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	104 1	2792 2	N	-0-		-0-
-----												
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220												
12		5890 X	5777	-0-	-113	-0-	1025 1	4752 2	N	-0-		-0-
01		7347 X	6453	-0-	-894	-0-	1046 1	5407 2	N	-0-		-0-
02		6832 X	4913	-0-	-1919	-0-	920 1	3993 2	N	-0-		-0-
03		7564 X	6423	-0-	-1141	-0-	1052 1	5371 2	N	-0-		-0-
04		7320 X	4189	-0-	-3131	-0-	951 1	3238 2	N	-0-		-0-
05		6448 X	4911	-0-	-1537	-0-	1008 1	3903 2	N	-0-		-0-
-----												
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014												
12		3255 X	3090	-0-	-165	-0-	119 1	2971 2	N	-0-		-0-
01		3255 X	3060	-0-	-195	-0-	104 1	2956 2	N	-0-		-0-
02		2940 X	2760	-0-	-180	-0-	89 1	2671 2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3029	-0-	-195	-0-	99 1	2930 2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2940	-0-	-150	-0-	96 1	2844 2	N	-0-		-0-
05		3100 X	3068	-0-	-32	-0-	106 1	2962 2	N	-0-		-0-
-----												
BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315												
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-		9
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		Y	-0-		9
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1656 3	43 9	Y	39	38 1	10
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1627 3	22 9	Y	20	3 1	27
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1712 3	14 9	Y	13		40
*05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696 3	3 9	Y	3	27 1	16
-----												
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832												
12		3100 X	2968	-0-	-132	-0-	15 1	2953 3	N	-0-		-0-
01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	16 1	3185 3	N	-0-		-0-
02		2744 N	2610	-0-	-134	-0-	13 1	2597 3	N	-0-		-0-
03		2976 N	2774	-0-	-202	-0-	15 1	2759 3	N	-0-		-0-
04		3000 X	2685	-0-	-315	-0-	13 1	2672 3	N	-0-		-0-
05		3100 X	2781	-0-	-319	-0-	14 1	2767 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	31	1	6202	3	Y	-0-	-0-	
01		6138 X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-	-0-	
02		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	3	Y	-0-	-0-	
03		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-	-0-	
04		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-	-0-	
05		6138 X	5229	-0-	-909	-0-	26	1	5203	3	Y	-0-	-0-	
-----														
BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100														
12		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3652	2	N	-0-	-0-	
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-	-0-	
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-	-0-	
03		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-	-0-	
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	213	1	6223	2	N	-0-	-0-	
*05		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	217	1	5824	2	N	-0-	-0-	
-----														
TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230														
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-	-0-	
01		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-	-0-	
02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-	-0-	
03		2759 N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-0-	-0-	
04		2610 N	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	Y	-0-	-0-	
05		2666 N	2533	-0-	-133	-0-	12	1	2521	3	Y	-0-	-0-	
-----														
UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392														
12		5053 X	4190	-0-	-863	-0-	161	1	4029	2	N	-0-	-0-	
01		4743 X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-	-0-	
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	2	N	-0-	-0-	
03		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-	-0-	
04		4170 X	4015	-0-	-155	-0-	131	1	3884	2	N	-0-	-0-	
*05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	N	-0-	-0-	
-----														
YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630														
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-	-0-	
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-	-0-	
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-	-0-	
03		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-	-0-	
04		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-	-0-	
05		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	7	1	1342	3	N	-0-	-0-	
-----														
ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331														
12		3565 X	3247	-0-	-318	-0-	126	1	3121	2	N	-0-	-0-	
01		3565 X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-	-0-	
02		3220 X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	2	N	-0-	-0-	
03		3472 X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	2	N	-0-	-0-	
04		3210 X	2734	-0-	-476	-0-	89	1	2645	2	N	-0-	-0-	
05		3255 X	2798	-0-	-457	-0-	97	1	2701	2	N	-0-	-0-	
-----														
ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282														
12		4774 X	4746	-0-	-28	-0-	183	1	4563	2	N	-0-	-0-	
01		4774 X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-	-0-	
02		4312 X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	2	N	-0-	-0-	
03		4774 X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	2	N	-0-	-0-	
04		4620 X	4416	-0-	-204	-0-	144	1	4272	2	N	-0-	-0-	
05		4743 X	4682	-0-	-61	-0-	162	1	4520	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		1488 N	1202	-0-	-286	-0-	47	1	1155	2	N	-0-	-0-	
01		1488 N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-	-0-	
02		1344 N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	2	N	-0-	-0-	
03		1209 N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	N	-0-	-0-	
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	267	1	1156	2	N	-0-	-0-	
05		682 N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	N	-0-	-0-	
-----														
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234														
12		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	322	1	8022	2	N	-0-	-0-	
01		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-	-0-	
02		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-	-0-	
03		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-	-0-	
04		6990 X	6639	-0-	-351	-0-	217	1	6422	2	N	-0-	-0-	
05		7223 X	6922	-0-	-301	-0-	240	1	6682	2	N	-0-	-0-	
-----														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000														
12		5921 X	5898	-0-	-23	-0-	29	1	5869	3	N	-0-	-0-	
01		5952 X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-	-0-	
02		5376 X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-	-0-	
03		5952 X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	3	N	-0-	-0-	
04		5760 X	5412	-0-	-348	-0-	25	1	5387	3	N	-0-	-0-	
05		5890 X	5506	-0-	-384	-0-	27	1	5479	3	N	-0-	-0-	
-----														
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432														
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	-0-	29	
							838	3						
01		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	29	
							811	3						
02		980 N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-	29	
							728	3						
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-	29	
							847	3						
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-	29	
							801	3						
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-	29	
							820	3						
-----														
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032														
12		6913 X	6881	-0-	-32	-0-	265	1	6616	2	N	-0-	-0-	
01		6913 X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-	-0-	
02		6244 X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	2	N	-0-	-0-	
03		6913 X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-	-0-	
04		6690 X	6508	-0-	-182	-0-	213	1	6295	2	N	-0-	-0-	
05		6882 X	6787	-0-	-95	-0-	235	1	6552	2	N	-0-	-0-	
-----														
SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894														
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	2	N	-0-	-0-	
01		4495 X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-	-0-	
02		4060 X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	2	N	-0-	-0-	
03		4526 X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-	-0-	
04		4380 X	4042	-0-	-338	-0-	132	1	3910	2	N	-0-	-0-	
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	63	1	9503	3	Y	4	24	1	-0-
01		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	4	9	9734	3	Y	-0-			-0-
02		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	65	1	8806	3	Y	-0-			-0-
03		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	57	1	9767	3	Y	5			5
04		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	6	9	9532	3	Y	17			22
*05		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	60	1	10186	3	Y	13			35
							19	9							
							67	1							
							14	9							
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481															
12		5828 X	3413	-0-	-2415	-0-	533	1	2880	3	Y	-0-			-0-
01		5828 X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-			-0-
02		4956 X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-			-0-
03		4991 X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-			-0-
04		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	573	1	4794	3	Y	-0-			-0-
*05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	585	1	4503	3	Y	-0-			-0-
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204															
12		3038 X	1617	-0-	-1421	-0-	8	1	1579	3	Y	27	168	1	50
01		2976 X	2706	-0-	-270	-0-	30	9	2684	3	Y	4			54
02		2688 X	2569	-0-	-119	-0-	18	1	2524	3	Y	26			80
03		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	16	1	2805	3	Y	12			92
04		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	29	9	2732	3	Y	25			117
05		2852 X	2319	-0-	-533	-0-	20	1	2304	3	Y	-0-			117
							13	9							
							17	1							
							28	9							
							15	1							
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880															
12		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-			-0-
01		6758 X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-			-0-
02		6104 X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	3	N	-0-			-0-
03		6758 X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-			-0-
04		6540 X	6150	-0-	-390	-0-	29	1	6121	3	N	-0-			-0-
05		6758 X	6133	-0-	-625	-0-	30	1	6103	3	N	-0-			-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250															
12		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	37	1	7502	3	N	-0-			-0-
01		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-			-0-
02		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-			-0-
03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	N	-0-			-0-
04		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	34	1	7246	3	N	-0-			-0-
*05		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	36	1	7394	3	N	-0-			-0-
VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440															
12		5115 X	4703	-0-	-412	-0-	229	1	4474	2	N	-0-			-0-
01		5115 X	4637	-0-	-478	-0-	375	1	4262	2	N	-0-			-0-
02		4368 X	4176	-0-	-192	-0-	229	1	3947	2	N	-0-			-0-
03		4836 X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-			-0-
04		4560 X	4345	-0-	-215	-0-	299	1	4046	2	N	-0-			-0-
05		4712 X	4471	-0-	-241	-0-	341	1	4130	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3255 X	3155	-0-	-100	-0-	158	1	2997	2	N	-0-			-0-
01		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	253	1	2998	2	N	-0-			-0-
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	158	1	2893	2	N	-0-			-0-
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	3090	-0-	-60	-0-	201	1	2889	2	N	-0-			-0-
05		3255 X	3202	-0-	-53	-0-	251	1	2951	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835															
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-			-0-
01		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1879	2	N	-0-			-0-
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	113	1	1897	2	N	-0-			-0-
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-			-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	N	-0-			-0-
*05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	163	1	1926	2	N	-0-			-0-
-----															
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790															
12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-			-0-
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	222	1	2543	2	N	-0-			-0-
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	2	N	-0-			-0-
03		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-			-0-
04		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2506	2	N	-0-			-0-
*05		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	221	1	2591	2	N	-0-			-0-
-----															
ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
-----															
CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066															
12		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	33	1	6764	3	Y	-0-			-0-
01		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-			-0-
02		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-			-0-
03		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-			-0-
04		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	30	1	6342	3	Y	-0-			-0-
*05		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	32	1	6536	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364															
12		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	18	1	2659	3	N	-0-			44
01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25			69
							28	9							
02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32			101
							35	9							
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29			130
							32	9							
04		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1	117
							32	9							
*05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	17	1	2629	3	Y	21	2	1	136
							23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7500 - 10052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	12431 X	12315	-0-	-116	-0-	412 1	11903 2	N	-0-			-0-	
01	12369 X	12159	-0-	-210	-0-	400 1	11759 2	N	-0-			-0-	
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	368 1	10831 2	N	-0-			-0-	
03	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	411 1	12015 2	N	-0-			-0-	
04	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	401 1	11725 2	N	-0-			-0-	
*05	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	454 1	12186 2	N	-0-			-0-	
-----													
PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006										TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6845 - 8828
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-			-0-	
-----													
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7703 - 9660
12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	663 1	4402 2	N	-0-			-0-	
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	680 1	5953 2	N	-0-			-0-	
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	282 1	5113 2	N	-0-			-0-	
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	547 1	5184 2	N	-0-			-0-	
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	541 1	5339 2	N	-0-			-0-	
*05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	564 1	5335 2	N	-0-			-0-	
-----													
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006										TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8395 - 9725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6629 - 7919
12	5115 X	3203	-0-	-1912	-0-	3203 3		N	-0-			-0-	
01	5115 X	2598	-0-	-2517	-0-	2598 3		N	-0-			-0-	
02	4620 X	3138	-0-	-1482	-0-	3138 3		N	-0-			-0-	
03	4774 X	2699	-0-	-2075	-0-	2699 3		N	-0-			-0-	
04	4620 X	1061	-0-	-3559	-0-	1061 3		N	-0-			-0-	
05	3472 X	269	-0-	-3203	-0-	269 3		N	-0-			-0-	
-----													
ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6924 - 7220
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	14 1	2892 3	N	-0-			-0-	
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	14 1	2694 3	N	-0-			-0-	
02	2744 X	2451	-0-	-293	-0-	12 1	2439 3	N	-0-			-0-	
03	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	15 1	2784 3	N	-0-			-0-	
04	2940 X	2625	-0-	-315	-0-	12 1	2613 3	N	-0-			-0-	
05	2914 X	2767	-0-	-147	-0-	14 1	2753 3	N	-0-			-0-	
-----													
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8622 - 9256
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-	
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	6 1	1307 3	N	-0-				-0-
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	7 1	1443 3	N	-0-				-0-
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1	1310 3	N	-0-				-0-
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	8 1	1435 3	N	-0-				-0-
04		1410 N	1380	-0-	-30	-0-	6 1	1374 3	N	-0-				-0-
05		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	7 1	1395 3	N	-0-				-0-
-----														
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090														
12		1891 N	1791	-0-	-100	-0-	9 1	1782 3	N	-0-				-0-
01		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	9 1	1864 3	N	-0-				-0-
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	8 1	1675 3	N	-0-				-0-
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	10 1	1835 3	N	-0-				-0-
04		1800 N	1792	-0-	-8	-0-	8 1	1784 3	N	-0-				-0-
05		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	9 1	1827 3	N	-0-				-0-
-----														
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404														
12		13671 X	11932	-0-	-1739	-0-	59 1	11873 3	Y	-0-				-0-
01		13423 X	12026	-0-	-1397	-0-	60 1	11958 3	Y	7				7
							8 9							
02		11900 X	11310	-0-	-590	-0-	55 1	11249 3	Y	5				12
							6 9							
03		12834 X	12273	-0-	-561	-0-	64 1	12196 3	Y	12	24	1		-0-
							13 9							
04		12420 X	11573	-0-	-847	-0-	54 1	11518 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
05		12524 X	11382	-0-	-1142	-0-	56 1	11326 3	Y	-0-				-0-
-----														
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174														
12		8649 X	8108	-0-	-541	-0-	312 1	7796 2	N	-0-				-0-
01		8773 X	7929	-0-	-844	-0-	270 1	7659 2	N	-0-				-0-
02		7924 X	7182	-0-	-742	-0-	232 1	6950 2	N	-0-				-0-
03		8773 X	7865	-0-	-908	-0-	256 1	7609 2	N	-0-				-0-
04		8310 X	7595	-0-	-715	-0-	248 1	7347 2	N	-0-				-0-
05		8122 X	7935	-0-	-187	-0-	275 1	7660 2	N	-0-				-0-
-----														
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084														
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	165 1	4116 2	N	-0-				-0-
01		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	143 1	4049 2	N	-0-				-0-
02		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	118 1	3548 2	N	-0-				-0-
03		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	131 1	3885 2	N	-0-				-0-
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	124 1	3681 2	N	-0-				-0-
*05		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	138 1	3851 2	N	-0-				-0-
-----														
ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	7553	PERF.	6868 - 7340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	5 1	1046	3	Y	-0-		-0-
01		1085 N	974	-0-	-111	-0-	5 1	969	3	Y	-0-		-0-
02		980 N	833	-0-	-147	-0-	4 1	829	3	Y	-0-		-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	8 1	1567	3	Y	-0-		-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	5 1	1105	3	Y	-0-		-0-
*05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	5 1	1056	3	Y	-0-		-0-
-----													
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6792 - 7000
12		1271 N	962	-0-	-309	-0-	3 1	959	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	738	-0-	-471	-0-	4 1	734	3	N	-0-		-0-
02		896 N	895	-0-	-1	-0-	4 1	891	3	N	-0-		-0-
03		961 N	590	-0-	-371	-0-	3 1	587	3	N	-0-		-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	4 1	876	3	N	-0-		-0-
05		992 N	879	-0-	-113	-0-	4 1	875	3	N	-0-		-0-
-----													
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6801 - 8213
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
-----													
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011										TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7174 - 8177
12		7099 X	7093	-0-	-6	-0-	35 1	7058	3	Y	-0-		-0-
01		7099 X	6911	-0-	-188	-0-	35 1	6876	3	Y	-0-		-0-
02		6412 X	6397	-0-	-15	-0-	31 1	6366	3	Y	-0-		-0-
03		7099 X	6959	-0-	-140	-0-	36 1	6923	3	Y	-0-		-0-
04		6870 X	6704	-0-	-166	-0-	31 1	6673	3	Y	-0-		-0-
05		7099 X	6788	-0-	-311	-0-	33 1	6755	3	Y	-0-		-0-
-----													
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006										TOTAL DEPTH	7530	PERF.	8096 - 9628
12		4433 X	4080	-0-	-353	-0-	136 1	3944	2	N	-0-		-0-
01		4433 X	4153	-0-	-280	-0-	137 1	4016	2	N	-0-		-0-
02		3920 X	3600	-0-	-320	-0-	118 1	3482	2	N	-0-		-0-
03		4185 X	4008	-0-	-177	-0-	132 1	3876	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3917	-0-	-103	-0-	130 1	3787	2	N	-0-		-0-
05		4154 X	4007	-0-	-147	-0-	144 1	3863	2	N	-0-		-0-
-----													
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8165 - 10675
12		5084 X	4322	-0-	-762	-0-	213 1	4109	2	N	-0-		-0-
01		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	424 1	4897	2	N	-0-		-0-
02		4592 X	4431	-0-	-161	-0-	226 1	4205	2	N	-0-		-0-
03		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	301 1	4560	2	N	-0-		-0-
04		4920 X	4908	-0-	-12	-0-	331 1	4577	2	N	-0-		-0-
*05		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	406 1	4770	2	N	-0-		-0-
-----													
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7650 - 8692
12		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	149 1	4318	2	N	-0-		-0-
01		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	166 1	4872	2	N	-0-		-0-
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	155 1	4550	2	N	-0-		-0-
03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	167 1	4895	2	N	-0-		-0-
04		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	162 1	4718	2	N	-0-		-0-
*05		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	181 1	4874	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	13 1	3880 3	N	-0-		-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	21 1	4224 3	N	-0-		-0-
02	3724 X	3533	-0-	-191	-0-	17 1	3516 3	N	-0-		-0-
03	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	21 1	3988 3	N	-0-		-0-
04	4050 X	3936	-0-	-114	-0-	18 1	3918 3	N	-0-		-0-
05	4185 X	3773	-0-	-412	-0-	12 1	3761 3	N	-0-		-0-
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755											
12	6355 X	6281	-0-	-74	-0-	31 1	6225 3	Y	23		51
						25 9					
01	6355 X	6188	-0-	-167	-0-	31 1	6137 3	Y	18	49 1	20
						20 9					
02	5740 X	5572	-0-	-168	-0-	27 1	5519 3	Y	24	4 1	40
						26 9					
03	6355 X	6111	-0-	-244	-0-	32 1	6071 3	Y	7	46 1	1
						8 9					
04	6150 X	5951	-0-	-199	-0-	28 1	5911 3	Y	11	2 1	10
						12 9					
*05	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	32 1	6427 3	Y	20		30
						22 9					
-----											
DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950											
12	9269 X	8963	-0-	-306	-0-	1169 1	7794 2	N	-0-		-0-
01	9269 X	4107	-0-	-5162	-0-	864 1	3243 2	N	-0-		-0-
02	7728 X	6588	-0-	-1140	-0-	974 1	5614 2	N	-0-		-0-
03	8959 X	7958	-0-	-1001	-0-	1132 1	6826 2	N	-0-		-0-
04	8670 X	6460	-0-	-2210	-0-	1055 1	5405 2	N	-0-		-0-
05	8959 X	6889	-0-	-2070	-0-	1086 1	5803 2	N	-0-		-0-
-----											
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100											
12	15655 X	13933	-0-	-1722	-0-	466 1	13467 2	N	-0-		-0-
01	15407 X	14548	-0-	-859	-0-	479 1	14069 2	N	-0-		-0-
02	13832 X	13022	-0-	-810	-0-	428 1	12594 2	N	-0-		-0-
03	15035 X	14200	-0-	-835	-0-	469 1	13731 2	N	-0-		-0-
04	14280 X	13821	-0-	-459	-0-	458 1	13363 2	N	-0-		-0-
05	14539 X	14178	-0-	-361	-0-	509 1	13669 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		11036 X	7294	-0-	-3742	-0-	243	1	7051	2	N	-0-			-0-
01		11036 X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-			-0-
02		9968 X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
03		10044 X	8593	-0-	-1451	-0-	284	1	8309	2	N	-0-			-0-
*04		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	330	1	9639	2	N	-0-			-0-
05		9176 X	8250	-0-	-926	-0-	296	1	7954	2	N	-0-			-0-
-----															
BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604															
12		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	-0-			-0-
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-			-0-
02		1736 X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
03		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-			-0-
04		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-			-0-
*05		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCOI P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250															
12		6386 X	6265	-0-	-121	-0-	31	1	6234	3	N	-0-			-0-
01		6386 X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-			-0-
02		5768 X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	3	N	-0-			-0-
03		6386 X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-			-0-
04		6180 X	6054	-0-	-126	-0-	28	1	6026	3	N	-0-			-0-
05		6262 X	6230	-0-	-32	-0-	30	1	6200	3	N	-0-			-0-
-----															
SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792															
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	292	1	1549	2	N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420															
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	968	1	2487	2	N	-0-			-0-
01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-			-0-
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	2	N	-0-			-0-
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-			-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	924	1	2496	2	N	-0-			-0-
*05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	963	1	2637	2	N	-0-			-0-
-----															
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839															
12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	110	1	2738	2	N	-0-			-0-
01		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-			-0-
02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-			-0-
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-			-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	85	1	2502	2	N	-0-			-0-
*05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-
							2935	3	6	9	N	-0-
01		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-
							2958	3			N	-0-
02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29
							32	9			N	29
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	57
							31	9			N	57
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	17	1	2706	3	N	-0-
*05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	20	1	2767	3	N	-0-
-----												
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274												
12		4588 X	4492	-0-	-96	-0-	173	1	4319	2	N	-0-
01		4588 X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-
02		4144 X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-
03		4588 X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	2	N	-0-
04		4440 X	3753	-0-	-687	-0-	123	1	3630	2	N	-0-
05		4495 X	4356	-0-	-139	-0-	151	1	4205	2	N	-0-
-----												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003												
12		4805 X	4743	-0-	-62	-0-	4743	3			N	-0-
01		4805 X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-
02		4340 X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-
03		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-
04		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-
*05		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-
-----												
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862												
12		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	66	1	1660	2	N	-0-
01		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-
02		1568 N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-
03		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-
04		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	49	1	1461	2	N	-0-
05		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	54	1	1509	2	N	-0-
-----												
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	503	1	6104	2	N	-0-			-0-
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	552	1	6421	2	N	-0-			-0-
02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	449	1	8265	2	N	-0-			-0-
03	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	977	1	8529	2	N	-0-			-0-
*05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	947	1	6900	2	N	-0-			-0-
WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2017 - P/A 02/02/17														
PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800														
12	30783 X	27484	-0-	-3299	-0-	919	1	26565	2	N	-0-			-0-
01	30163 X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-			-0-
02	26628 X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-			-0-
03	28365 X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-			-0-
04	26610 X	22980	-0-	-3630	-0-	761	1	22219	2	N	-0-			-0-
05	27497 X	17883	-0-	-9614	-0-	642	1	17241	2	N	-0-			-0-
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315														
12	4774 X	4640	-0-	-134	-0-	221	1	4419	2	N	-0-			-0-
01	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	405	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	230	1	4291	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4522	-0-	-188	-0-	306	1	4216	2	N	-0-			-0-
*05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	405	1	4755	2	N	-0-			-0-
ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653														
12	3441 X	3439	-0-	-2	-0-	17	1	3421	3	Y	1	1	1	12
01	3441 X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-			12
02	3108 X	3029	-0-	-79	-0-	15	1	3011	3	Y	3			15
03	3441 X	3364	-0-	-77	-0-	18	1	3344	3	Y	2			17
04	3330 X	3212	-0-	-118	-0-	15	1	3197	3	Y	-0-			17
05	3441 X	3295	-0-	-146	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-			17
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425														
12	11222 X	10068	-0-	-1154	-0-	49	1	9969	3	N	45			237
01	11222 X	9879	-0-	-1343	-0-	50	9	9793	3	N	34	164	1	107
02	9576 X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10			117
03	10602 X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-			117
04	9840 X	8946	-0-	-894	-0-	41	1	8905	3	N	-0-			117
05	10075 X	9565	-0-	-510	-0-	47	1	9518	3	N	-0-			117



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		142	1	3549	2	N	-0-	-0-
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		113	1	3197	2	N	-0-	-0-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		99	1	2983	2	N	-0-	-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		118	1	3489	2	N	-0-	-0-
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		114	1	3359	2	N	-0-	-0-
*05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		125	1	3469	2	N	-0-	-0-
-----													
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----													
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655													
12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		364	1	2097	3	N	-0-	-0-
01	1643 X	1473	-0-	-170	-0-		1473	3			N	-0-	-0-
02	1484 X	1186	-0-	-298	-0-		1186	3			N	-0-	-0-
03	1643 N	1361	-0-	-282	-0-		1361	3			N	-0-	-0-
04	1440 N	1247	-0-	-193	-0-		1247	3			N	-0-	-0-
*05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	3			N	-0-	-0-
-----													
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166													
12	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-		5699	3			N	-0-	-0-
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-		5979	3			N	-0-	-0-
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		5280	3			N	-0-	-0-
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		5724	3			N	-0-	-0-
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-		5553	3			N	-0-	-0-
05	5549 X	5094	-0-	-455	-0-		5094	3			N	-0-	-0-
-----													
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213													
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-		477	1	2639	2	N	-0-	-0-
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-		441	1	1793	2	N	-0-	-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		422	1	2650	2	N	-0-	-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		468	1	2853	2	N	-0-	-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		451	1	2682	2	N	-0-	-0-
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		463	1	2691	2	N	-0-	-0-
-----													
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325													
12	2976 X	2680	-0-	-296	-0-		127	1	2553	2	N	-0-	-0-
01	2790 N	2687	-0-	-103	-0-		216	1	2471	2	N	-0-	-0-
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		248	1	2367	2	N	-0-	-0-
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-		269	1	2604	2	N	-0-	-0-
04	2610 N	2385	-0-	-225	-0-		163	1	2222	2	N	-0-	-0-
05	2883 N	2491	-0-	-392	-0-		196	1	2295	2	N	-0-	-0-
-----													
LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385													
12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-		837	1	5775	2	N	-0-	-0-
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-		766	1	5538	2	N	-0-	-0-
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		684	1	4764	2	N	-0-	-0-
03	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		797	1	5269	2	N	-0-	-0-
04	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-		766	1	4904	2	N	-0-	-0-
*05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-		800	1	5022	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	N	-0-			-0-
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-			-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	2	N	-0-			-0-
*05		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301															
12		5329 X	3634	-0-	-1695	-0-	817	1	2817	3	N	-0-			-0-
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	-0-			-0-
02		1064 N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	N	-0-			-0-
04		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	1204	1	1416	3	N	-0-			-0-
*05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	868	1	4176	3	N	-0-			-0-
-----															
HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303															
12		13206 X	12805	-0-	-401	-0-	12805	3			N	-0-			-0-
01		13206 X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-			-0-
02		11928 X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-			-0-
03		13206 X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	3			N	-0-			-0-
04		12480 X	10649	-0-	-1831	-0-	10649	3			N	-0-			-0-
05		12803 X	10748	-0-	-2055	-0-	10748	3			N	-0-			-0-
-----															
HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683															
12		6882 X	6422	-0-	-460	-0-	6422	3			N	-0-			-0-
01		6882 X	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-			-0-
02		6216 X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
03		6789 X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
04		6360 X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
05		6417 X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	3			N	-0-			-0-
-----															
HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687															
12		3410 X	2729	-0-	-681	-0-	604	1	2125	3	N	-0-			-0-
01		3410 X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-			-0-
02		4424 X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-			-0-
03		4898 X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-			-0-
04		4740 X	4581	-0-	-159	-0-	329	1	4252	3	N	-0-			-0-
*05		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	334	1	3820	3	N	-0-			-0-
-----															
TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647															
12		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	14	1	2836	3	N	-0-			-0-
01		2821 N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-			-0-
02		2604 N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-			-0-
03		2852 N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-			-0-
04		2670 N	2231	-0-	-439	-0-	833	1	1398	3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	3333	-0-	233	233	16	1	3317	3	N	-0-			-0-
-----															
SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553															
12		10757 X	10325	-0-	-432	-0-	345	1	9980	2	N	-0-			-0-
01		10757 X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-			-0-
02		9660 X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-			-0-
03		10416 X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	2	N	-0-			-0-
04		9990 X	9790	-0-	-200	-0-	324	1	9466	2	N	-0-			-0-
05		10323 X	9943	-0-	-380	-0-	357	1	9586	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	4092 X	3917 -0-	-175 -0-	19 1	3898 3	Y	-0-					
01	4095 X	4095 -0-	-0- -0-	20 1	4075 3	Y	-0-					
02	3696 X	3447 -0-	-249 -0-	17 1	3430 3	Y	-0-					
03	3906 X	3713 -0-	-193 -0-	19 1	3694 3	Y	-0-					
04	3960 X	3691 -0-	-269 -0-	17 1	3674 3	Y	-0-					
05	4092 X	3801 -0-	-291 -0-	19 1	3782 3	Y	-0-					
-----												
FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944												
12	2828 N	2828 -0-	-0- -0-	14 1	2814 3	N	-0-					
01	2546 N	2546 -0-	-0- -0-	13 1	2533 3	N	-0-					
02	2548 N	2167 -0-	-381 -0-	11 1	2156 3	N	-0-					
03	2821 N	2416 -0-	-405 -0-	13 1	2403 3	N	-0-					
04	2460 N	2184 -0-	-276 -0-	10 1	2174 3	N	-0-					
05	2387 N	2223 -0-	-164 -0-	11 1	2212 3	N	-0-					
-----												
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603												
12	2139 N	957 -0-	-1182 -0-	813 1	144 3	N	-0-					
01	1705 N	1459 -0-	-246 -0-	799 1	1 2	N	-0-					
				659 3								
02	1400 N	-0- -0-	-1400 -0-			N	-0-					
03	961 N	-0- -0-	-961 -0-			Y	8	37	1	-0-		
04	1410 N	-0- -0-	-1410 -0-			Y	2	2	1	-0-		
05	0	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - P/A 05/16/17												
-----												
SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453												
12	11100 X	11100 -0-	-0- -0-	54 1	11033 3	Y	12				27	
				13 9								
01	11067 X	11067 -0-	-0- -0-	55 1	11003 3	Y	8				35	
				9 9								
02	9917 X	9917 -0-	-0- -0-	48 1	9863 3	Y	5				40	
				6 9								
03	10871 X	10871 -0-	-0- -0-	57 1	10808 3	Y	5				45	
				6 9								
04	10533 X	10533 -0-	-0- -0-	49 1	10480 3	Y	4				49	
				4 9								
05	10540 X	9467 -0-	-1073 -0-	46 1	9418 3	Y	3				52	
				3 9								
-----												
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250												
12	7378 X	5518 -0-	-1860 -0-	185 1	5333 2	N	-0-					
01	7378 X	6526 -0-	-852 -0-	215 1	6311 2	N	-0-					
02	6664 X	6441 -0-	-223 -0-	212 1	6229 2	N	-0-					
03	7347 X	6548 -0-	-799 -0-	216 1	6332 2	N	-0-					
*04	7316 X	7316 -0-	-0- -0-	242 1	7074 2	N	-0-					
05	7130 X	6464 -0-	-666 -0-	232 1	6232 2	N	-0-					
-----												
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220												
12	3518 X	3518 -0-	-0- -0-	17 1	3501 3	Y	-0-					
01	3459 X	3459 -0-	-0- -0-	17 1	3442 3	Y	-0-					
02	3093 X	3093 -0-	-0- -0-	15 1	3078 3	Y	-0-					
03	3410 X	3408 -0-	-2 -0-	18 1	3390 3	Y	-0-					
04	3300 X	3286 -0-	-14 -0-	15 1	3271 3	Y	-0-					
05	3410 X	3302 -0-	-108 -0-	16 1	3286 3	Y	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	139	1	4012	2	N	-0-
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-
02		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-
03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	N	-0-
*05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	143	1	3833	2	N	-0-
-----												
MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300												
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	N	-0-
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	313	1	3572	2	N	-0-
02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	N	-0-
03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-
04		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	2972	2	N	-0-
*05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	283	1	3324	2	N	-0-
-----												
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402												
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	740	1	6	2	N	79
							2802	3	87	9		94
01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	19
							2521	3				
02		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	19
03		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	81
							68	9				
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	736	1	2603	3	N	81
*05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	763	1	2577	3	N	81
-----												
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940												
12		5735 X	4022	-0-	-1713	-0-	26	1	3992	3	N	4
							4	9				69
01		5735 X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11
							12	9				80
02		4172 X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2
							2	9				82
03		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	82
04		4290 X	4252	-0-	-38	-0-	26	1	4223	3	N	85
							3	9				
05		4557 X	4327	-0-	-230	-0-	28	1	4299	3	N	85
-----												
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413												
12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	N	-0-
01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	359	1	4174	2	N	-0-
02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	202	1	3800	2	N	-0-
03		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	-0-
04		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	276	1	3847	2	N	-0-
*05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	324	1	3803	2	N	-0-
-----												
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488												
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2967	2	N	-0-
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	258	1	2986	2	N	-0-
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	169	1	3076	2	N	-0-
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-
04		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	3348	2	N	-0-
*05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	224559	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8546 - 9930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5549 X	4534	-0-	-1015	-0-	608	1	3926	3	Y	-0-	-0-
01	5549 X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-	-0-
02	5012 X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	3	Y	-0-	-0-
03	5487 X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-	-0-
04	5310 X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-	-0-
05	5208 X	4626	-0-	-582	-0-	609	1	4017	3	Y	-0-	-0-
-----												
ISLAND GROVE RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224560	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8620 - 10180
12	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	159	1	3262	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	274	1	3134	2	N	-0-	-0-
02	3108 X	3020	-0-	-88	-0-	147	1	2873	2	N	-0-	-0-
03	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	3130	-0-	-170	-0-	202	1	2928	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3088	-0-	-322	-0-	242	1	2846	2	N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		29	RRCID ->	224561	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8093 - 10949
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	-0-	-0-
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-	-0-
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-	-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-	-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	3	Y	-0-	-0-
*05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-	-0-
-----												
WILSON, JACK		WELL #:		6	RRCID ->	224564	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7530 - 8612
12	6417 X	5767	-0-	-650	-0-	193	1	5574	2	N	-0-	-0-
01	6231 X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-	-0-
02	5628 X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	2	N	-0-	-0-
03	6045 X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-	-0-
04	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	172	1	5030	2	N	-0-	-0-
05	5766 X	5237	-0-	-529	-0-	188	1	5049	2	N	-0-	-0-
-----												
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		18	RRCID ->	224567	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8826 - 10830
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FIELDS, MONA R.		WELL #:		1	RRCID ->	224568	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	7080 - 8034
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	13	1	2565	3	N	-0-	27
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-	27
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	N	-0-	27
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-	27
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	12	1	2490	3	N	-0-	27
*05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	N	-0-	27
-----												
BURROW, EARL D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224570	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7340 - 8694
12	5425 X	5202	-0-	-223	-0-	26	1	5176	3	N	-0-	-0-
01	5425 X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-	-0-
02	4900 X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	3	N	-0-	-0-
03	5425 X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-	-0-
04	5100 X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-	-0-
05	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	25	1	5095	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	5673 X	5442	-0-	-231	-0-	36	1	5403	3	Y	3	147 1	7
						3	9						
01	5673 X	5341	-0-	-332	-0-	36	1	5294	3	Y	10	2 1	15
						11	9						
02	5068 X	4845	-0-	-223	-0-	31	1	4771	3	Y	39		54
						43	9						
03	5611 X	5353	-0-	-258	-0-	37	1	5274	3	Y	38		92
						42	9						
04	5430 X	5275	-0-	-155	-0-	33	1	5213	3	Y	26		118
						29	9						
05	5456 X	5367	-0-	-89	-0-	35	1	5313	3	Y	17		135
						19	9						
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805													
12	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	164	1	4097	2	N	-0-		-0-
01	5301 X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-		-0-
02	4704 X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-		-0-
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-		-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	158	1	4677	2	N	-0-		-0-
*05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-		-0-
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372													
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	Y	-0-	3 1	71
						2296	3						
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-		71
						2517	3						
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	-0-		71
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-		71
04	2700 X	1490	-0-	-1210	-0-	605	1	885	3	Y	-0-		71
*05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	637	1	2282	3	Y	-0-		71
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933													
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-		-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-		-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-		-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-		-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-		-0-
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-		-0-
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354													
12	5332 X	5212	-0-	-120	-0-	26	1	5186	3	Y	-0-		-0-
01	5239 X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-		-0-
02	4676 X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-		-0-
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	3	Y	-0-		-0-
04	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	23	1	4897	3	Y	-0-		-0-
05	5239 X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #: 24		RRCID -> 224654		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7094 - 7550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1 1952 3	Y	-0-		13
01	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	10	1 1938 3	Y	-0-		13
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1 1817 3	Y	-0-		13
03	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	10	1 1929 3	Y	6	19 1	-0-
							7 9				
04	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	9	1 1874 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9				
05	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	9	1 1884 3	Y	-0-		-0-
-----											
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #: 25		RRCID -> 224655		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7091 - 7538	
12	1209 N	954	-0-	-255	-0-	5	1 949 3	Y	-0-		8
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1 1241 3	Y	-0-		8
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1 1109 3	Y	-0-		8
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1 1194 3	Y	7	15 1	-0-
							8 9				
04	1170 N	915	-0-	-255	-0-	4	1 910 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9				
05	1209 N	864	-0-	-345	-0-	4	1 860 3	Y	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 224656		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 7327 - 7805	
12	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	11	1 2325 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	12	1 2333 3	N	-0-		-0-
02	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	10	1 2086 3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	12	1 2274 3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	10	1 2202 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	11	1 2239 3	N	-0-		-0-
-----											
PATTERSON, M. L.		WELL #: 8		RRCID -> 224670		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7084 - 7440	
12	2976 N	2968	-0-	-8	-0-	15	1 2953 3	Y	-0-		-0-
01	3007 N	3004	-0-	-3	-0-	15	1 2955 3	Y	31	31 1	-0-
							34 9				
02	2688 N	2671	-0-	-17	-0-	13	1 2656 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9				
03	2976 N	2944	-0-	-32	-0-	15	1 2929 3	Y	-0-		-0-
04	2910 N	2818	-0-	-92	-0-	13	1 2805 3	Y	-0-		-0-
05	2945 N	2873	-0-	-72	-0-	14	1 2859 3	Y	-0-		-0-
-----											
KHRAISH-PROSPECT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 224685		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 9300 - 11495	
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1 808 2	Y	36	3 1	69
							2516 3				
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1 753 2	Y	37		106
							2350 3				
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1 677 2	Y	15	74 1	47
							2114 3				
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1 745 2	Y	39	6 1	80
							2329 3				
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1 718 2	Y	29	77 1	32
							2251 3				
*05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1 724 2	Y	35	39 1	28
							2260 3				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	Y	20	1 1	84
01	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	22	9	1824	3	Y	13		97
02	1904 N	1855	-0-	-49	-0-	14	9	1826	3	Y	18	57 1	58
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	20	9	1932	3	Y	20	5 1	73
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	8	30 1	51
05	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	9	9	1998	3	Y	14	1 1	64
						10	1						
						15	9						
-----													
VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687													
12	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	304	1	3649	3	Y	66	72 1	32
01	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	73	9	3685	3	Y	-0-		32
02	3612 X	2674	-0-	-938	-0-	304	1	2375	3	Y	-0-	32 1	-0-
03	4030 X	3891	-0-	-139	-0-	299	1	3497	3	Y	3	3 1	-0-
04	3900 X	2281	-0-	-1619	-0-	3	9	1911	3	Y	-0-		-0-
05	4030 X	2238	-0-	-1792	-0-	370	1	1859	3	Y	-0-		-0-
						379	1						
-----													
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583													
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	N	130	174 1	15
01	4743 X	4683	-0-	-60	-0-	143	9	4660	3	Y	-0-	15 1	-0-
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	23	1	4231	3	Y	1	1 1	-0-
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	21	1	4698	3	Y	124		124
04	4620 X	4552	-0-	-68	-0-	1	9	4485	3	Y	42	148 1	18
05	4774 X	4191	-0-	-583	-0-	136	9	4080	3	Y	83		101
						21	1						
						46	9						
						20	1						
						91	9						
-----													
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600													
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	456	1	3390	3	N	111	228 1	17
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	122	9	3405	3	N	50		67
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	457	1	2919	3	N	61		128
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	55	9	3181	3	N	81	185 1	24
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	411	1	3135	3	N	60		84
*05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	67	9	3261	3	N	66		150
						440	1						
						66	9						
						455	1						
						73	9						
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163													
12	25110 X	23348	-0-	-1762	-0-	781	1	22567	2	N	-0-		-0-
01	24490 X	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-		-0-
02	21868 X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	2	N	-0-		-0-
03	23622 X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-		-0-
04	22590 X	20773	-0-	-1817	-0-	688	1	20085	2	N	-0-		-0-
05	23343 X	21017	-0-	-2326	-0-	754	1	20263	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6231 X	5856	-0-	-375	-0-	196 1	5660 2	N	-0-			-0-
01		6076 X	5934	-0-	-142	-0-	195 1	5739 2	N	-0-			-0-
02		5460 X	5155	-0-	-305	-0-	169 1	4986 2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5612	-0-	-433	-0-	185 1	5427 2	N	-0-			-0-
04		5730 X	5611	-0-	-119	-0-	186 1	5425 2	N	-0-			-0-
05		5921 X	5811	-0-	-110	-0-	209 1	5602 2	N	-0-			-0-
-----													
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379													
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	95 1	2368 2	N	-0-			-0-
01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	83 1	2353 2	N	-0-			-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	73 1	2174 2	N	-0-			-0-
03		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	80 1	2376 2	N	-0-			-0-
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	80 1	2353 2	N	-0-			-0-
*05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	85 1	2368 2	N	-0-			-0-
-----													
ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702													
12		1736 N	1288	-0-	-448	-0-	50 1	1238 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1357	-0-	-286	-0-	46 1	1311 2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1337	-0-	-63	-0-	44 1	1293 2	N	-0-			-0-
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	47 1	1392 2	N	-0-			-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	45 1	1331 2	N	-0-			-0-
05		1488 N	1416	-0-	-72	-0-	49 1	1367 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847													
12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	175 1	5071 2	N	-0-			-0-
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	176 1	5154 2	N	-0-			-0-
02		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	154 1	4535 2	N	-0-			-0-
03		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	169 1	4931 2	N	-0-			-0-
04		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	166 1	4834 2	N	-0-			-0-
*05		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	187 1	5027 2	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010													
12		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	7 1	1494 3	N	-0-			-0-
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	8 1	1534 3	N	-0-			-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	7 1	1495 3	N	-0-			-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	9 1	1755 3	N	-0-			-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	8 1	1684 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	8 1	1592 3	N	-0-			-0-
-----													
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419													
12		3410 X	3251	-0-	-159	-0-	16 1	3235 3	N	-0-			-0-
01		3410 X	3380	-0-	-30	-0-	17 1	3363 3	N	-0-			-0-
02		3080 X	2994	-0-	-86	-0-	15 1	2979 3	N	-0-			-0-
03		3410 X	3372	-0-	-38	-0-	18 1	3354 3	N	-0-			-0-
04		3300 X	3147	-0-	-153	-0-	15 1	3132 3	N	-0-			-0-
05		3379 X	3117	-0-	-262	-0-	15 1	3102 3	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900													
12		3906 X	3786	-0-	-120	-0-	127 1	3659 2	N	-0-			-0-
01		3906 X	2968	-0-	-938	-0-	98 1	2870 2	N	-0-			-0-
02		3528 X	2004	-0-	-1524	-0-	66 1	1938 2	N	-0-			-0-
03		3906 X	1826	-0-	-2080	-0-	60 1	1766 2	N	-0-			-0-
04		3780 X	1682	-0-	-2098	-0-	56 1	1626 2	N	-0-			-0-
05		3782 X	1815	-0-	-1967	-0-	65 1	1750 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2006	3	Y	24	69	1	58
						26	9							
01	2046 N	1703	-0-	-343	-0-	8	1	1666	3	Y	26	1	1	83
						29	9							
02	1848 N	1819	-0-	-29	-0-	9	1	1780	3	Y	27			110
						30	9							
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	19	68	1	61
						21	9							
04	3000 N	3093	-0-	93	93	14	1	3031	3	Y	44	51	1	54
						48	9							
*05	2988 N	2895	-0-	-93	-0-	14	1	2849	3	Y	29	47	1	36
						32	9							
-----														
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730														
12	15221 X	12800	-0-	-2421	-0-	428	1	12372	2	N	-0-			-0-
01	15097 X	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-			-0-
02	13580 X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-			-0-
04	14160 X	13963	-0-	-197	-0-	462	1	13501	2	N	-0-			-0-
05	14787 X	8593	-0-	-6194	-0-	308	1	8285	2	N	-0-			-0-
-----														
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486														
12	7471 X	6703	-0-	-768	-0-	6633	3	70	9	N	64			101
01	7440 X	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80			181
02	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1	5
03	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1	-0-
04	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-			-0-
*05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9763	3	100	9	N	91	91	1	-0-
-----														
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500														
12	5239 X	5121	-0-	-118	-0-	171	1	4950	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4072	-0-	-878	-0-	135	1	3937	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	3591	-0-	-1524	-0-	129	1	3462	2	N	-0-			-0-
-----														
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379														
12	7285 X	7070	-0-	-215	-0-	236	1	6834	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-			-0-
02	6580 X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	6561	-0-	-339	-0-	217	1	6344	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6029	-0-	-1039	-0-	216	1	5813	2	N	-0-			-0-
-----														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290														
12	5673 X	5573	-0-	-100	-0-	27	1	5546	3	N	-0-			-0-
01	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-			-0-
02	5096 X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	3	N	-0-			-0-
03	5611 X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-			-0-
04	5490 X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-			-0-
05	5673 X	5430	-0-	-243	-0-	27	1	5403	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	19	1	7	2	Y	2	81
						3348	3	2	9			
01	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-	81
						3332	3					
02	3220 X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-	81
03	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-	81
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	21	1	3437	3	Y	-0-	81
05	3503 X	3494	-0-	-9	-0-	25	1	3447	3	Y	20	101
						22	9					

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803												
12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-	-0-
01	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-	-0-
02	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	2	N	-0-	-0-
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-	-0-
04	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	336	1	9801	2	N	-0-	-0-
*05	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	374	1	10041	2	N	-0-	-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852												
12	4061 X	3856	-0-	-205	-0-	22	1	8	2	Y	-0-	8
						3826	3					
01	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61 1 8
						3676	3	67	9			
02	3584 X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-	8
03	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61	69
						67	9					
04	3780 X	3134	-0-	-646	-0-	19	1	3115	3	Y	-0-	69
05	3844 X	3309	-0-	-535	-0-	24	1	3285	3	Y	-0-	69

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452												
12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	26	1	4007	3	N	-0-	-0-
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-	-0-
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	3	N	-0-	-0-
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-	-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-	-0-
*05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	26	1	4025	3	N	-0-	-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529												
12	22413 X	20353	-0-	-2060	-0-	100	1	20242	3	Y	10	2 1 8
						11	9					
01	22320 X	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22	30
						24	9					
02	19600 X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41 1 -0-
						12	9					
03	21328 X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3 1 12
						17	9					
04	19920 X	19297	-0-	-623	-0-	90	1	19207	3	Y	-0-	12
05	20584 X	19368	-0-	-1216	-0-	95	1	19256	3	Y	15	27
						17	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7657 X	6154	-0-	-1503	-0-	30	1	6124	3	N	-0-			-0-
01		7657 X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-			-0-
02		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-			-0-
03		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-			-0-
04		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	36	1	7724	3	N	-0-			-0-
*05		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	N	-0-			-0-
-----															
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988															
12		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	174	1	4345	2	N	-0-			-0-
01		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-			-0-
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-			-0-
03		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-			-0-
04		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	160	1	4735	2	N	-0-			-0-
*05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-			-0-
-----															
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554															
12		6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	179	1	5174	2	N	-0-			-0-
01		5952 X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-			-0-
02		5320 X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-			-0-
03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-			-0-
04		5190 X	4251	-0-	-939	-0-	141	1	4110	2	N	-0-			-0-
05		5642 X	2	-0-	-5640	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545															
12		3565 X	3550	-0-	-15	-0-	171	1	3379	2	N	-0-			-0-
01		3658 X	3498	-0-	-160	-0-	280	1	3218	2	N	-0-			-0-
02		3304 X	3198	-0-	-106	-0-	164	1	3034	2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	2	N	-0-			-0-
04		3540 X	3452	-0-	-88	-0-	235	1	3217	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	3418	-0-	-147	-0-	268	1	3150	2	N	-0-			-0-
-----															
DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184															
12		5828 X	5676	-0-	-152	-0-	219	1	5457	2	N	-0-			-0-
01		5828 X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-			-0-
02		5152 X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-			-0-
03		5673 X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	2	N	-0-			-0-
04		5490 X	4909	-0-	-581	-0-	161	1	4748	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5137	-0-	-536	-0-	178	1	4959	2	N	-0-			-0-
-----															
DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755															
12		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	6056	2	N	-0-			-0-
01		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-			-0-
02		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-			-0-
03		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-			-0-
04		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	182	1	5376	2	N	-0-			-0-
*05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	N	-0-			-0-
-----															
SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160															
12		19375 X	18352	-0-	-1023	-0-	614	1	17738	2	N	-0-			-0-
01		19220 X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-			-0-
02		17360 X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	2	N	-0-			-0-
03		19220 X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-			-0-
04		18360 X	17661	-0-	-699	-0-	585	1	17076	2	N	-0-			-0-
05		18972 X	18107	-0-	-865	-0-	650	1	17457	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4790 X	3144	-0-	-1646	-0-	1064	1 2057 3	Y	21	1 1	29	
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1 1930 3	Y	22		51	
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	961	1 1744 3	Y	13	48 1	16	
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	1063	1 1763 3	Y	21	4 1	33	
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1028	1 1681 3	Y	14	38 1	9	
*05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1061	1 1481 3	Y	16	2 1	23	
-----												
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522												
12	13516 X	13189	-0-	-327	-0-	441	1 12748 2	N	-0-		-0-	
01	13516 X	12972	-0-	-544	-0-	427	1 12545 2	N	-0-		-0-	
02	12208 X	11285	-0-	-923	-0-	371	1 10914 2	N	-0-		-0-	
03	13516 X	12547	-0-	-969	-0-	415	1 12132 2	N	-0-		-0-	
04	13080 X	12551	-0-	-529	-0-	416	1 12135 2	N	-0-		-0-	
05	13175 X	13111	-0-	-64	-0-	470	1 12641 2	N	-0-		-0-	
-----												
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063												
12	7161 X	6596	-0-	-565	-0-	713	1 5883 3	N	-0-		-0-	
01	7161 X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1 5420 3	N	-0-		-0-	
02	6468 X	6051	-0-	-417	-0-	644	1 5407 3	N	-0-		-0-	
03	7161 X	6298	-0-	-863	-0-	702	1 5596 3	N	-0-		-0-	
04	6930 X	5897	-0-	-1033	-0-	690	1 5207 3	N	-0-		-0-	
05	6696 X	6227	-0-	-469	-0-	713	1 5514 3	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655												
12	4743 X	4727	-0-	-16	-0-	229	1 4498 2	N	-0-		-0-	
01	4743 X	4699	-0-	-44	-0-	373	1 4326 2	N	-0-		-0-	
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1 4119 2	N	-0-		-0-	
03	4743 X	4579	-0-	-164	-0-	286	1 4293 2	N	-0-		-0-	
04	4590 X	4394	-0-	-196	-0-	299	1 4095 2	N	-0-		-0-	
05	4743 X	4697	-0-	-46	-0-	368	1 4329 2	N	-0-		-0-	
-----												
ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826												
12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1 3195 2	N	-0-		-0-	
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1 3122 2	N	-0-		-0-	
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1 2883 2	N	-0-		-0-	
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1 3145 2	N	-0-		-0-	
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	156	1 3050 2	N	-0-		-0-	
*05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1 3125 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006											TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7319 - 7850
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-	-0-	
01	2790 N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-	-0-	
02	2492 N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6	6	
*03	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	40	46	
*04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-	46 1	
*05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	2	2 1	
						2	9						
DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007											TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7222 - 7726
12	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-	-0-	
01	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-	-0-	
02	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-	-0-	
03	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-	-0-	
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-	-0-	
05	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-	-0-	
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007											TOTAL DEPTH	7864	PERF. 7199 - 7663
12	9052 X	8335	-0-	-717	-0-	41	1	8294	3	Y	-0-	-0-	
01	9052 X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-	-0-	
02	8176 X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	3	Y	-0-	-0-	
03	8649 X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-	-0-	
04	8220 X	7904	-0-	-316	-0-	37	1	7867	3	Y	-0-	-0-	
05	8339 X	7670	-0-	-669	-0-	38	1	7632	3	Y	-0-	-0-	
BURRESS, ETNA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006											TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7300 - 9442
12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	3	N	16	130	
01	4898 X	4615	-0-	-283	-0-	23	1	4568	3	N	22	152	
02	4452 X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4	156	
03	4929 X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161 1	
04	4770 X	4293	-0-	-477	-0-	20	1	4272	3	N	1	23	
05	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	22	1	4441	3	N	15	38	
						17	9						
SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006											TOTAL DEPTH	8077	PERF. 8436 - 10750
12	12400 X	11698	-0-	-702	-0-	391	1	11307	2	N	-0-	-0-	
01	12400 X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-	-0-	
02	11200 X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-	-0-	
03	12400 X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-	-0-	
04	11490 X	11153	-0-	-337	-0-	369	1	10784	2	N	-0-	-0-	
*05	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	425	1	11417	2	N	-0-	-0-	
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006											TOTAL DEPTH	8124	PERF. 8446 - 10550
12	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	41	1	8246	3	N	-0-	-0-	
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-	-0-	
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	3	N	-0-	-0-	
03	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-	-0-	
04	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-	-0-	
*05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006										TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7597 - 7689					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015										TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7342 - 7556					
12		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	566	1	10412	2	N	-0-				-0-	
01		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	551	1	10035	2	N	-0-				-0-	
02		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	2	N	-0-				-0-	
03		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-				-0-	
04		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	661	1	8508	2	N	-0-				-0-	
*05		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	640	1	8676	2	N	-0-				-0-	
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7259 - 7762					
12		3069 X	3053	-0-	-16	-0-	15	1	3038	3	N	-0-				-0-	
01		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-				-0-	
02		2772 X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	3	N	-0-				-0-	
03		3069 X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-				-0-	
04		2970 X	2760	-0-	-210	-0-	13	1	2747	3	N	-0-				-0-	
*05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-				-0-	
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015										TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7290 - 7520					
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	1032	1	3584	2	N	-0-				-0-	
01		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1041	1	3794	2	N	-0-				-0-	
02		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	2	N	-0-				-0-	
03		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-				-0-	
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	1095	1	3676	2	N	-0-				-0-	
*05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	1105	1	3631	2	N	-0-				-0-	
EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7895 - 9503					
12		2635 N	2622	-0-	-13	-0-	101	1	2521	2	N	-0-				-0-	
01		2635 N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-				-0-	
02		2380 N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	2	N	-0-				-0-	
03		2635 N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-				-0-	
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2366	2	N	-0-				-0-	
05		2542 N	2415	-0-	-127	-0-	84	1	2331	2	N	-0-				-0-	
FINCHER, CALGIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7682 - 8875					
12		1519 X	671	-0-	-848	-0-	671	1			N	-0-				-0-	
01		2728 X	1588	-0-	-1140	-0-	922	1	666	2	N	-0-				-0-	
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	2	N	-0-				-0-	
03		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-				-0-	
04		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	1024	1	4974	2	N	-0-				-0-	
*05		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	1057	1	5162	2	N	-0-				-0-	
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8615 - 10435					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12121 X	11492	-0-	-629	-0-	384	1	11108	2	N	-0-			-0-
01		12121 X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-			-0-
02		10612 X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-			-0-
03		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-			-0-
04		11310 X	11278	-0-	-32	-0-	373	1	10905	2	N	-0-			-0-
05		11501 X	11373	-0-	-128	-0-	408	1	10965	2	N	-0-			-0-
-----															
PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780															
12		6107 X	6068	-0-	-39	-0-	203	1	5865	2	N	-0-			-0-
01		6107 X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-			-0-
02		5516 X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-			-0-
03		6076 X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-			-0-
04		5880 X	3118	-0-	-2762	-0-	103	1	3015	2	N	-0-			-0-
*05		35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	1260	1	33856	2	N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249															
12		4557 X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4049	2	N	-0-			-0-
01		4557 X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-			-0-
02		4116 X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-			-0-
03		4402 X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	2	N	-0-			-0-
04		4140 X	2849	-0-	-1291	-0-	94	1	2755	2	N	-0-			-0-
05		4185 X	1700	-0-	-2485	-0-	61	1	1639	2	N	-0-			-0-
-----															
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837															
12		4216 X	4168	-0-	-48	-0-	139	1	4029	2	N	-0-			-0-
01		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-			-0-
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-			-0-
03		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-			-0-
04		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	169	1	4933	2	N	-0-			-0-
*05		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	177	1	4753	2	N	-0-			-0-
-----															
MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063															
12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
01		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-			-0-
04		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-			-0-
*05		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
-----															
HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550															
12		4712 X	4163	-0-	-549	-0-	20	1	4143	3	Y	-0-			-0-
01		4712 X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-			-0-
02		4256 X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	3	Y	-0-			-0-
03		4681 X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-0-			-0-
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	20	1	4272	3	Y	-0-			-0-
05		4588 X	4291	-0-	-297	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-			-0-
-----															
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292															
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-			-0-
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-			-0-
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-			-0-
03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-			-0-
*05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUILLES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	141 1	2 2	N	-0-			27
							1144 3						
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	336 1	1 2	N	-0-			27
							1370 3						
02		532 N	424	-0-	-108	-0-	170 1	254 3	N	-0-			27
03		3100 N	5234	-0-	2134	2134	865 1	4369 3	N	-0-			27
04		3000 N	4256	-0-	1256	3390	861 1	3395 3	N	-0-			27
*05		3100 N	2419	-0-	-681	2709	18 1	2401 3	N	-0-			27
-----													
DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064													
12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	11 1	2323 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	2319	-0-	-37	-0-	12 1	2307 3	N	-0-			-0-
02		2128 N	2117	-0-	-11	-0-	10 1	2107 3	N	-0-			-0-
03		2325 N	2301	-0-	-24	-0-	12 1	2289 3	N	-0-			-0-
04		2250 N	2236	-0-	-14	-0-	10 1	2226 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	2223	-0-	-133	-0-	11 1	2212 3	N	-0-			-0-
-----													
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090													
12		5115 X	4998	-0-	-117	-0-	25 1	4973 3	N	-0-			-0-
01		5115 X	5074	-0-	-41	-0-	25 1	5049 3	N	-0-			-0-
02		4620 X	4577	-0-	-43	-0-	22 1	4555 3	N	-0-			-0-
03		5115 X	4956	-0-	-159	-0-	26 1	4930 3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4702	-0-	-248	-0-	22 1	4680 3	N	-0-			-0-
05		5084 X	4776	-0-	-308	-0-	23 1	4753 3	N	-0-			-0-
-----													
JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094													
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	2 1	43 2	N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 2	N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502													
12		9300 X	6452	-0-	-2848	-0-	675 1	5731 3	Y	42	55 1		4
							46 9						
01		9734 X	4056	-0-	-5678	-0-	608 1	3448 3	Y	-0-			4
02		8792 X	1843	-0-	-6949	-0-	938 1	905 3	Y	-0-	4 1		-0-
03		9734 X	5616	-0-	-4118	-0-	882 1	4734 3	Y	-0-			-0-
04		8550 X	7393	-0-	-1157	-0-	805 1	6588 3	Y	-0-			-0-
*05		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	856 1	6102 3	Y	-0-			-0-
-----													
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453													
12		8649 X	8410	-0-	-239	-0-	324 1	8086 2	N	-0-			-0-
01		8649 X	8373	-0-	-276	-0-	285 1	8088 2	N	-0-			-0-
02		7812 X	7184	-0-	-628	-0-	231 1	6953 2	N	-0-			-0-
03		8494 X	7895	-0-	-599	-0-	257 1	7638 2	N	-0-			-0-
04		8160 X	7606	-0-	-554	-0-	249 1	7357 2	N	-0-			-0-
05		8401 X	7964	-0-	-437	-0-	276 1	7688 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12493 X	11647	-0-	-846	-0-	389	1	11258	2	N	-0-			-0-
01		12307 X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-			-0-
02		11116 X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	2	N	-0-			-0-
03		12245 X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-			-0-
04		11550 X	10689	-0-	-861	-0-	354	1	10335	2	N	-0-			-0-
05		11656 X	11261	-0-	-395	-0-	405	1	10856	2	N	-0-			-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604															
12		8153 X	7498	-0-	-655	-0-	251	1	7247	2	N	-0-			-0-
01		8153 X	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-			-0-
02		6944 X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-			-0-
03		7502 X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-			-0-
04		7350 X	7300	-0-	-50	-0-	241	1	7059	2	N	-0-			-0-
05		7595 X	7419	-0-	-176	-0-	266	1	7153	2	N	-0-			-0-
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064															
12		7936 X	6388	-0-	-1548	-0-	214	1	6174	2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-			-0-
02		7168 X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	2	N	-0-			-0-
03		7936 X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-			-0-
04		7650 X	7489	-0-	-161	-0-	248	1	7241	2	N	-0-			-0-
05		7936 X	7606	-0-	-330	-0-	273	1	7333	2	N	-0-			-0-
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982															
12		7719 X	7081	-0-	-638	-0-	39	1	15	2	N	22	183	1	15
01		7595 X	7127	-0-	-468	-0-	7003	3	24	9		40			55
02		6860 X	6458	-0-	-402	-0-	46	1	7	2	N	137	182	1	10
03		7595 X	7203	-0-	-392	-0-	7030	3	44	9		-0-			10
04		7200 X	6941	-0-	-259	-0-	38	1	6269	3	N	141			151
05		7161 X	7098	-0-	-63	-0-	151	9	42	1	N	-0-			151
							42	1	6744	3	N	-0-			
							155	9				-0-			
							52	1	7046	3	N	-0-			151
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-			-0-
04		38123 X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-			-0-
05		11098 X	10976	-0-	-122	-0-	54	1	10922	3	N	-0-			-0-
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334															
12		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	800	1	7469	3	N	-0-			-0-
01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-			-0-
02		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-			-0-
03		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-			-0-
04		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-			-0-
*05		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	815	1	8129	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9827 X	9419	-0-	-408	-0-	46 1	9373 3	Y	-0-		-0-
01	9703 X	9515	-0-	-188	-0-	47 1	9363 3	Y	95	20 0	-0-
						105 9					
02	8652 X	8187	-0-	-465	-0-	40 1	8122 3	Y	23	17 0	-0-
						25 9					
03	9579 X	9260	-0-	-319	-0-	48 1	9191 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
04	9210 X	8870	-0-	-340	-0-	41 1	8808 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
05	9517 X	9063	-0-	-454	-0-	44 1	8976 3	Y	39	39 0	-0-
						43 9					

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

12	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	30 1	6009 3	Y	-0-		74
01	5053 X	5042	-0-	-11	-0-	25 1	5007 3	Y	9		83
						10 9					
02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	23 1	4754 3	Y	6		89
						7 9					
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	28 1	5368 3	Y	22		111
						24 9					
04	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	25 1	5218 3	Y	16		127
						18 9					
*05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	25 1	5110 3	Y	3		130
						3 9					

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

12	4402 X	3444	-0-	-958	-0-	17 1	3421 3	Y	5	68 1	37
						6 9					
01	4402 X	2818	-0-	-1584	-0-	14 1	2793 3	Y	10		47
						11 9					
02	3976 X	2543	-0-	-1433	-0-	12 1	2524 3	Y	6		53
						7 9					
*03	4123 X	2681	-0-	-1442	-0-	14 1	2660 3	Y	6		59
						7 9					
*04	3990 X	2199	-0-	-1791	-0-	10 1	2189 3	Y	-0-		59
05	3441 X	2217	-0-	-1224	-0-	11 1	2206 3	Y	-0-	53 1	6

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1209	-0-	1209	1209	392 1	775 3	N	38		38
						42 9					
02	1573 X	364	-0-	-1209	-0-	364 1		N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		38
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654															
12		6510 X	6226	-0-	-284	-0-	240	1	5986	2	N	-0-			-0-
01		6510 X	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-			-0-
02		5880 X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-			-0-
03		6417 X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-			-0-
04		6150 X	6085	-0-	-65	-0-	199	1	5886	2	N	-0-			-0-
*05		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	245	1	6807	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890															
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-			-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857															
12		2821 N	2780	-0-	-41	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-			-0-
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-			-0-
02		2576 N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2			2
							2	9							
03		2790 N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33			35
							36	9							
04		2730 N	2546	-0-	-184	-0-	12	1	2533	3	Y	1	36	1	-0-
							1	9							
*05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200															
12		2480 N	2154	-0-	-326	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01		2232 N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-			-0-
02		2044 N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-			-0-
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-			-0-
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-			-0-
05		2139 N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-			-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202															
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-			-0-
03		2418 N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-			-0-
04		2340 N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-			-0-
05		2387 N	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5549 X	5235	-0-	-314	-0-	26 1	5209 3	N	-0-			-0-
01		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	28 1	5546 3	N	-0-			-0-
02		5012 X	4962	-0-	-50	-0-	24 1	4938 3	N	-0-			-0-
03		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	32 1	6116 3	N	-0-			-0-
04		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	29 1	6201 3	N	-0-			-0-
*05		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	30 1	6169 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350													
12		8649 X	8520	-0-	-129	-0-	42 1	8478 3	N	-0-			-0-
01		8649 X	8007	-0-	-642	-0-	27 1	7980 3	N	-0-			-0-
02		7812 X	7427	-0-	-385	-0-	36 1	7391 3	N	-0-			-0-
03		8649 X	8182	-0-	-467	-0-	43 1	8139 3	N	-0-			-0-
04		8370 X	7916	-0-	-454	-0-	37 1	7879 3	N	-0-			-0-
05		8525 X	8169	-0-	-356	-0-	40 1	8129 3	N	-0-			-0-
-----													
MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854													
12		SWR 10	17946	-0-	17946	335378	88 1	17858 3	N	-0-			-0-
01		SWR 10	17550	-0-	17550	352928	88 1	17462 3	N	-0-			-0-
02		SWR 10	15729	-0-	15729	368657	76 1	15653 3	N	-0-			-0-
03		SWR 10	17431	-0-	17431	386088	91 1	17340 3	N	-0-			-0-
04		SWR 10	16541	-0-	16541	402629	77 1	16464 3	N	-0-			-0-
05		SWR 10	16833	-0-	16833	419462	82 1	16751 3	N	-0-			-0-
-----													
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524													
12		4867 X	4424	-0-	-443	-0-	148 1	4276 2	N	-0-			-0-
01		4867 X	4807	-0-	-60	-0-	158 1	4649 2	N	-0-			-0-
02		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	159 1	4676 2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4725	-0-	-142	-0-	156 1	4569 2	N	-0-			-0-
04		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	162 1	4727 2	N	-0-			-0-
*05		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	179 1	4819 2	N	-0-			-0-
-----													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433													
12		1426 N	1193	-0-	-233	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	1011	-0-	-137	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	585 1	1087 3	N	-0-			-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	252 1	1023 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
-----													
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400													
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	903 1	749 3	Y	7			20
							8 9						
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	903 1	765 3	Y	11			31
							12 9						
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	815 1	681 3	Y	4			35
							4 9						
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	903 1	733 3	Y	17			52
							19 9						
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	873 1	682 3	Y	7	57 1		2
							8 9						
*05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	903 1	714 3	Y	3	3 1		2
							3 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007										TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7590	-	10294
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		10912 X	10336	-0-	-576	-0-	346	1	9990	2	N	-0-	-0-		
01		10819 X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-	-0-		
02		9632 X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-	-0-		
03		10509 X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-	-0-		
04		10050 X	9937	-0-	-113	-0-	329	1	9608	2	N	-0-	-0-		
05		10416 X	10140	-0-	-276	-0-	364	1	9776	2	N	-0-	-0-		
-----															
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007										TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7360	-	9344
12		13020 X	11884	-0-	-1136	-0-	397	1	11487	2	N	-0-	-0-		
01		12958 X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-	-0-		
02		11704 X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-	-0-		
03		12772 X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-	-0-		
04		12270 X	11850	-0-	-420	-0-	392	1	11458	2	N	-0-	-0-		
05		12679 X	12122	-0-	-557	-0-	435	1	11687	2	N	-0-	-0-		
-----															
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6770	-	8940
12		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	3			N	-0-	-0-		
01		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-	-0-		
02		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-	-0-		
03		11408 X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-	-0-		
04		11040 X	10718	-0-	-322	-0-	10718	3			N	-0-	-0-		
05		11408 X	10873	-0-	-535	-0-	10873	3			N	-0-	-0-		
-----															
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007										TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7100	-	9127
12		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	-0-	-0-		
							7206	3							
01		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-	-0-		
							7145	3							
02		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-	-0-		
03		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-	-0-		
04		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8307	3	N	-0-	-0-		
*05		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	698	1	9007	3	N	-0-	-0-		
-----															
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8084	-	11156
12		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	966	1	4098	2	N	-0-	-0-		
01		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-	-0-		
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	2	N	-0-	-0-		
03		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-	-0-		
04		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	885	1	3098	2	N	-0-	-0-		
*05		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	923	1	3263	2	N	-0-	-0-		
-----															
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007										TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6850	-	7953
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	40		
01		683 X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-	40		
02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	40		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40		
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	3	N	-0-	40		
*05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	3	N	-0-	40		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7907	- 10746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	329	1	8214	2	N	-0-					-0-
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-
02	7168 X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	268	1	7914	2	N	-0-					-0-
*05	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	291	1	8106	2	N	-0-					-0-
-----																
MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007										TOTAL DEPTH	7301	PERF. 7664	- 9544			
12	4154 X	337	-0-	-3817	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
02	644 X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	420 X	29	-0-	-391	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8826	- 11080			
12	7905 X	7392	-0-	-513	-0-	36	1	7356	3	N	-0-					-0-
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-
02	7028 X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7781 X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
04	7620 X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-
05	7874 X	7482	-0-	-392	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
-----																
TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007										TOTAL DEPTH	7997	PERF. 8150	- 9352			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7075	- 9439			
12	15934 X	15119	-0-	-815	-0-	74	1	15045	3	Y	-0-					-0-
01	15686 X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-
02	13944 X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-
03	15314 X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-
04	14820 X	14239	-0-	-581	-0-	66	1	14173	3	Y	-0-					-0-
05	15128 X	13743	-0-	-1385	-0-	67	1	13676	3	Y	-0-					-0-
-----																
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007										TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7860	- 9121			
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2700 N	2531	-0-	-169	-0-	83	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	90	1	2508	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	6652	PERF. 7043	-	8003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			20	
01		1137 N	1137	-0-	-0-		6 1	1131 3	N	-0-			20	
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	47	47 1		20	
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	317 1	1658 3	Y	3	3 1		20	
							3 9							
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			20	
*05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	6 1	1148 3	Y	-0-			20	
RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6750	-	9454
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1		3	
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007										TOTAL DEPTH	7903	PERF. 8150	-	9770
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006										TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8056	-	10380
12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	1018 1	3880 2	N	-0-			-0-	
01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	986 1	3331 2	N	-0-			-0-	
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	855 1	2123 2	N	-0-			-0-	
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	996 1	3786 2	N	-0-			-0-	
04		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	927 1	3585 2	N	-0-			-0-	
*05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	939 1	3528 2	N	-0-			-0-	
UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006										TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8353	-	9863
12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	468 1	2389 2	N	-0-			-0-	
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	461 1	2537 2	N	-0-			-0-	
02		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	407 1	2131 2	N	-0-			-0-	
03		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	456 1	2480 2	N	-0-			-0-	
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	442 1	2412 2	N	-0-			-0-	
*05		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	454 1	2269 2	N	-0-			-0-	
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006										TOTAL DEPTH	7787	PERF. 8013	-	11139
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-	
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	5 1	135 2	N	-0-			-0-	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 1		N	-0-			-0-	
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 1		N	-0-			-0-	
04		3000 N	5073	-0-	2073	2073	696 1	4377 2	N	-0-			-0-	
*05		3100 N	6835	-0-	3735	5808	237 1	6598 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439										COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8171 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		11160 X	10977	-0-	-183	-0-	54	1	10923	3	N	-0-	-0-		
01		11160 X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-	-0-		
02		10080 X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-	-0-		
03		11005 X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-	-0-		
04		10620 X	9369	-0-	-1251	-0-	44	1	9325	3	N	-0-	-0-		
05		10974 X	9527	-0-	-1447	-0-	47	1	9480	3	N	-0-	-0-		
-----															
BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442										COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7324 - 7842
12		2077 N	1904	-0-	-173	-0-	9	1	1895	3	N	-0-	-0-		
01		1984 N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-	-0-		
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-	-0-		
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-	-0-		
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-	-0-		
05		2108 N	1926	-0-	-182	-0-	9	1	1917	3	N	-0-	-0-		
-----															
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602										COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6930 - 8133
12		5301 X	5014	-0-	-287	-0-	27	1	11	2	N	-0-	95		
							4976	3							
01		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-	95		
							5703	3							
02		4788 X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-	95		
03		5301 X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168 1 35		
							119	9							
04		5130 X	4809	-0-	-321	-0-	30	1	4779	3	N	-0-	35		
05		5301 X	4945	-0-	-356	-0-	36	1	4909	3	N	-0-	35		
-----															
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605										COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6970 - 9012
12		4619 X	4567	-0-	-52	-0-	10	2	4557	3	N	-0-	79		
01		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-	79		
02		4256 X	4196	-0-	-60	-0-	4196	3			N	-0-	79		
03		4712 X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-	79		
04		4560 X	4112	-0-	-448	-0-	4090	3	22	9	N	20	99		
05		4712 X	4237	-0-	-475	-0-	4225	3	12	9	N	11	110		
-----															
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606										COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7772 - 10947
12		3596 X	3542	-0-	-54	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-	-0-		
01		3565 X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-	-0-		
02		3248 X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-	-0-		
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-	-0-		
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	Y	-0-	-0-		
05		3534 X	3377	-0-	-157	-0-	17	1	3360	3	Y	-0-	-0-		
-----															
WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607										COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7955 - 9324
12		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	3	N	-0-	-0-		
01		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-	-0-		
02		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-	-0-		
03		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-	-0-		
04		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	28	1	5869	3	N	-0-	-0-		
05		5797 X	5459	-0-	-338	-0-	27	1	5432	3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7515 - 10890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	33 1	6743 3	Y	-0-			2
01		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	35 1	6923 3	Y	-0-			2
02		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	31 1	6267 3	Y	-0-			2
03		6758 X	6378	-0-	-380	-0-	33 1	6345 3	Y	-0-			2
04		6540 X	6311	-0-	-229	-0-	29 1	6282 3	Y	-0-			2
05		6758 X	6482	-0-	-276	-0-	32 1	6450 3	Y	-0-			2
-----													
HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7503 - 8282
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8159 - 11312
12		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	274 1	6825 2	N	-0-			-0-
01		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	256 1	7286 2	N	-0-			-0-
02		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	226 1	6795 2	N	-0-			-0-
03		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	223 1	6608 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	6394	-0-	-116	-0-	209 1	6185 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	6689	-0-	-38	-0-	232 1	6457 2	N	-0-			-0-
-----													
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6800 - 8003
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	12 1	5 2	N	-0-			35
							2089 3						
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	15 1	2 2	N	-0-			35
							2319 3						
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	14 1	2313 3	N	-0-			35
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	14 1	2372 3	N	102			137
							112 9						
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	13 1	2118 3	N	-0-	124 1		13
*05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	19 1	2618 3	N	-0-			13
-----													
JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007										TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7890 - 10381
12		7099 X	5625	-0-	-1474	-0-	217 1	5408 2	N	-0-			-0-
01		7099 X	6676	-0-	-423	-0-	227 1	6449 2	N	-0-			-0-
02		6412 X	5927	-0-	-485	-0-	191 1	5736 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	5794	-0-	-1305	-0-	189 1	5605 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	5373	-0-	-1077	-0-	176 1	5197 2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6521	-0-	-144	-0-	226 1	6295 2	N	-0-			-0-
-----													
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8358 - 11090
12		12617 X	12397	-0-	-220	-0-	415 1	11982 2	N	-0-			-0-
01		12617 X	12295	-0-	-322	-0-	405 1	11890 2	N	-0-			-0-
02		11396 X	10917	-0-	-479	-0-	359 1	10558 2	N	-0-			-0-
03		12586 X	11735	-0-	-851	-0-	388 1	11347 2	N	-0-			-0-
04		12000 X	11495	-0-	-505	-0-	381 1	11114 2	N	-0-			-0-
05		12400 X	12080	-0-	-320	-0-	433 1	11647 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		7099 X	6636	-0-	-463	-0-	-0-	33	1	6603	3	N	-0-				119
01		7099 X	6406	-0-	-693	-0-	-0-	32	1	6374	3	N	-0-				119
02		6412 X	4840	-0-	-1572	-0-	-0-	23	1	4817	3	N	-0-				119
03		6820 X	5445	-0-	-1375	-0-	-0-	29	1	5416	3	N	-0-				119
04		6450 X	5364	-0-	-1086	-0-	-0-	25	1	5336	3	N	3				122
05		6634 X	5613	-0-	-1021	-0-	-0-	27	1	5517	3	N	63	170	1		15
								69	9								
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620																	
12		6479 X	6362	-0-	-117	-0-	-0-	31	1	6331	3	N	-0-				-0-
01		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-				-0-
02		5824 X	5022	-0-	-802	-0-	-0-	24	1	4998	3	N	-0-				-0-
03		6448 X	6279	-0-	-169	-0-	-0-	33	1	6246	3	N	-0-				-0-
04		6270 X	6067	-0-	-203	-0-	-0-	28	1	6039	3	N	-0-				-0-
05		6479 X	6283	-0-	-196	-0-	-0-	31	1	6252	3	N	-0-				-0-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800																	
12		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	2611	3	N	-0-				-0-
01		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-				-0-
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-				-0-
03		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	N	-0-				-0-
04		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	4827	3	N	-0-				-0-
*05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	4808	3	N	-0-				-0-
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940																	
12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	1	3977	2	N	-0-				-0-
01		4929 X	4257	-0-	-672	-0-	-0-	974	1	3283	2	N	-0-				-0-
02		4452 X	3071	-0-	-1381	-0-	-0-	814	1	2257	2	N	-0-				-0-
03		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-				-0-
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	4345	2	N	-0-				-0-
05		4929 X	4830	-0-	-99	-0-	-0-	994	1	3836	2	N	-0-				-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304																	
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2040	2	N	-0-				-0-
01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-				-0-
02		1988 N	1896	-0-	-92	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	-0-				-0-
03		2108 N	1976	-0-	-132	-0-	-0-	65	1	1911	2	N	-0-				-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-				-0-
*05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-				-0-
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912																	
12		5115 X	4669	-0-	-446	-0-	-0-	156	1	4513	2	N	-0-				-0-
01		5115 X	4660	-0-	-455	-0-	-0-	154	1	4506	2	N	-0-				-0-
02		4592 X	4240	-0-	-352	-0-	-0-	139	1	4101	2	N	-0-				-0-
03		4960 X	4579	-0-	-381	-0-	-0-	151	1	4428	2	N	-0-				-0-
04		4620 X	4470	-0-	-150	-0-	-0-	148	1	4322	2	N	-0-				-0-
05		4681 X	4534	-0-	-147	-0-	-0-	163	1	4371	2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		255 1	6368 2	N	-0-			-0-
01		6541 X	6077	-0-	-464	-0-		207 1	5870 2	N	-0-			-0-
02		6020 X	5684	-0-	-336	-0-		183 1	5501 2	N	-0-			-0-
03		6665 X	6572	-0-	-93	-0-		214 1	6358 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	6240	-0-	-210	-0-		204 1	6036 2	N	-0-			-0-
05		6634 X	6409	-0-	-225	-0-		222 1	6187 2	N	-0-			-0-
-----														
FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172														
12		7006 X	6515	-0-	-491	-0-		218 1	6297 2	N	-0-			-0-
01		6944 X	6519	-0-	-425	-0-		215 1	6304 2	N	-0-			-0-
02		6272 X	5789	-0-	-483	-0-		190 1	5599 2	N	-0-			-0-
03		6789 X	6364	-0-	-425	-0-		210 1	6154 2	N	-0-			-0-
04		6480 X	6194	-0-	-286	-0-		205 1	5989 2	N	-0-			-0-
*05		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-		237 1	6360 2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650														
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		23 1	4709 3	N	-0-			-0-
01		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		14 1	4179 3	N	-0-			-0-
02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		17 1	3534 3	N	-0-			-0-
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		20 1	3865 3	N	-0-			-0-
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		17 1	3578 3	N	-0-			-0-
*05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		17 1	3478 3	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800														
12		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-		909 1	7319 3	N	-0-			-0-
01		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-		839 1	7120 3	N	-0-			-0-
02		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-		810 1	6365 3	N	-0-			-0-
03		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-		927 1	7271 3	N	-0-			-0-
04		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		706 1	4531 3	N	-0-			-0-
*05		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-		928 1	6873 3	N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491														
12		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-		865 1	2126 3	N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 1		N	-0-			-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764 1		N	-0-			-0-
03		3100 N	4621	-0-	1521	1521		858 1	3763 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4737	-0-	1737	3258		840 1	3897 3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	1332	-0-	-1768	1490		360 1	972 3	N	-0-			-0-
-----														
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908														
12		4619 X	4503	-0-	-116	-0-		22 1	4481 3	Y	-0-			17
01		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		23 1	4598 3	Y	-0-			17
02		4172 X	4045	-0-	-127	-0-		20 1	4019 3	Y	5			22
*03		4619 X	4516	-0-	-103	-0-		23 1	4450 3	Y	39			61
*04		4470 X	4247	-0-	-223	-0-		20 1	4227 3	Y	-0-	61 1		-0-
05		4619 X	4411	-0-	-208	-0-		22 1	4386 3	Y	3	3 1		-0-
								3 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648										COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7285 - 7551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	139 1	4004 2	N	-0-			-0-		
01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	136 1	4004 2	N	-0-			-0-		
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	123 1	3614 2	N	-0-			-0-		
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	133 1	3899 2	N	-0-			-0-		
04		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	131 1	3837 2	N	-0-			-0-		
*05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	145 1	3903 2	N	-0-			-0-		
-----															
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649										COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6738 - 7140
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	10 1	2007 3	Y	-0-			-0-		
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	10 1	2042 3	Y	-0-			-0-		
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	9 1	1877 3	Y	7			-0-		
							8 9						7		
03		2015 N	1973	-0-	-42	-0-	10 1	1957 3	Y	5	12	1	-0-		
							6 9								
04		1950 N	1856	-0-	-94	-0-	9 1	1846 3	Y	1	1	1	-0-		
							1 9								
05		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	9 1	1843 3	Y	-0-			-0-		
-----															
KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650										COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6610 - 9198
12		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8155 3		N	-0-			-0-		
01		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916 3		N	-0-			-0-		
02		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080 3		N	-0-			-0-		
03		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662 3		N	-0-			-0-		
04		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213 3		N	-0-			-0-		
*05		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176 3		N	-0-			-0-		
-----															
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651										COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6823 - 9170
12		8525 X	7165	-0-	-1360	-0-	7165 3		N	-0-			-0-		
01		8525 X	8002	-0-	-523	-0-	8002 3		N	-0-			-0-		
02		7224 X	6434	-0-	-790	-0-	6434 3		N	-0-			-0-		
03		7254 X	6906	-0-	-348	-0-	6906 3		N	-0-			-0-		
04		7740 X	6266	-0-	-1474	-0-	6266 3		N	-0-			-0-		
05		7998 X	6234	-0-	-1764	-0-	6234 3		N	-0-			-0-		
-----															
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652										COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8701 - 11030
12		8308 X	7834	-0-	-474	-0-	38 1	7796 3	N	-0-			-0-		
01		8370 X	7751	-0-	-619	-0-	39 1	7712 3	N	-0-			-0-		
02		7560 X	7336	-0-	-224	-0-	36 1	7300 3	N	-0-			-0-		
03		8370 X	7817	-0-	-553	-0-	41 1	7776 3	N	-0-			-0-		
04		7950 X	7416	-0-	-534	-0-	35 1	7381 3	N	-0-			-0-		
05		8122 X	7956	-0-	-166	-0-	39 1	7917 3	N	-0-			-0-		
-----															
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654										COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	7410 - 8937
12		4867 X	4555	-0-	-312	-0-	22 1	4533 3	N	-0-			-0-		
01		4743 X	4495	-0-	-248	-0-	22 1	4473 3	N	-0-			-0-		
02		4144 X	4076	-0-	-68	-0-	20 1	4056 3	N	-0-			-0-		
03		4588 X	4330	-0-	-258	-0-	23 1	4307 3	N	-0-			-0-		
04		4440 X	4084	-0-	-356	-0-	19 1	4065 3	N	-0-			-0-		
05		4557 X	4092	-0-	-465	-0-	20 1	4072 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7900 - 10328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	172	1	4278	2	N	-0-	-0-	
01	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-	-0-	
02	4116 X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-	-0-	
03	4557 X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-	-0-	
04	4410 X	3747	-0-	-663	-0-	123	1	3624	2	N	-0-	-0-	
05	4526 X	3721	-0-	-805	-0-	129	1	3592	2	N	-0-	-0-	
-----													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7545 - 9479
12	6262 X	5742	-0-	-520	-0-	341	1	5401	3	N	-0-	-0-	
01	6262 X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-	-0-	
02	5656 X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	3	N	-0-	-0-	
03	5828 X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	N	-0-	-0-	
04	5550 X	4425	-0-	-1125	-0-	382	1	4043	3	N	-0-	-0-	
05	5735 X	3708	-0-	-2027	-0-	482	1	3226	3	N	-0-	-0-	
-----													
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006										TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8210 - 10335
12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	306	1	7653	2	N	-0-	-0-	
01	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-	-0-	
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	2	N	-0-	-0-	
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-	-0-	
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	191	1	5659	2	N	-0-	-0-	
*05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	214	1	5958	2	N	-0-	-0-	
-----													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006										TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7830 - 10823
12	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	341	1	8497	2	N	-0-	-0-	
01	8029 X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-	-0-	
02	7252 X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	2	N	-0-	-0-	
03	8029 X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-	-0-	
04	7770 X	7340	-0-	-430	-0-	240	1	7100	2	N	-0-	-0-	
05	8029 X	7308	-0-	-721	-0-	253	1	7055	2	N	-0-	-0-	
-----													
BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6435 - 8293
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	89	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
-----													
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9196 - 11000
12	5549 X	4721	-0-	-828	-0-	23	1	4698	3	N	-0-	-0-	
01	5549 X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-	-0-	
02	5012 X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-	-0-	
03	5487 X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	3	N	-0-	-0-	
04	5160 X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-	-0-	
05	5332 X	4571	-0-	-761	-0-	22	1	4549	3	N	-0-	-0-	
-----													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006										TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7628 - 9554
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-	-0-	
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-	-0-	
02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-	-0-	
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-	-0-	
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	N	-0-	-0-	
*05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	271	1	7287	2	N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664										COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7015 - 7490
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	8 1	1695 3	Y	1	1 1	-0-				
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1 9	1600 3	Y	-0-		-0-				
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	8 1	1343 3	Y	-0-		-0-				
03	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	7 1	1436 3	Y	-0-		-0-				
04	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	8 1	1368 3	Y	-0-		-0-				
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	6 1	1543 3	Y	-0-		-0-				
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665										COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6711 - 7104
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6 1	1166 3	Y	-0-		5				
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	6 1	1192 3	Y	5	10 1	-0-				
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	6 9	987 3	Y	1	1 1	-0-				
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	5 1	1222 3	Y	-0-		-0-				
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1 9	1127 3	Y	-0-		-0-				
05	1085 N	860	-0-	-225	-0-	6 1	856 3	Y	-0-		-0-				
SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666										COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7202 - 8185
12	5270 X	5263	-0-	-7	-0-	203 1	5060 2	N	-0-		-0-				
01	5270 X	5146	-0-	-124	-0-	175 1	4971 2	N	-0-		-0-				
02	4788 X	4599	-0-	-189	-0-	148 1	4451 2	N	-0-		-0-				
03	5301 X	5049	-0-	-252	-0-	165 1	4884 2	N	-0-		-0-				
04	5130 X	4800	-0-	-330	-0-	157 1	4643 2	N	-0-		-0-				
05	5270 X	5006	-0-	-264	-0-	174 1	4832 2	N	-0-		-0-				
SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667										COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7750 - 10442
12	12431 X	11039	-0-	-1392	-0-	369 1	10670 2	N	-0-		-0-				
01	12431 X	12092	-0-	-339	-0-	398 1	11694 2	N	-0-		-0-				
02	10416 X	10175	-0-	-241	-0-	334 1	9841 2	N	-0-		-0-				
03	11036 X	10210	-0-	-826	-0-	337 1	9873 2	N	-0-		-0-				
04	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	388 1	11320 2	N	-0-		-0-				
05	12090 X	10181	-0-	-1909	-0-	365 1	9816 2	N	-0-		-0-				
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668										COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8446 - 11350
12	9331 X	8866	-0-	-465	-0-	43 1	8823 3	N	-0-		-0-				
01	9331 X	8796	-0-	-535	-0-	44 1	8752 3	N	-0-		-0-				
02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	41 1	8514 3	N	-0-		-0-				
03	9207 X	8972	-0-	-235	-0-	47 1	8925 3	N	-0-		-0-				
04	8910 X	8537	-0-	-373	-0-	40 1	8497 3	N	-0-		-0-				
05	9331 X	8710	-0-	-621	-0-	43 1	8667 3	N	-0-		-0-				
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669										COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7476 - 9364
12	8897 X	8433	-0-	-464	-0-	41 1	8392 3	N	-0-		-0-				
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	44 1	8828 3	N	-0-		-0-				
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	39 1	7984 3	N	-0-		-0-				
03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	46 1	8743 3	N	-0-		-0-				
04	8580 X	7924	-0-	-656	-0-	37 1	7887 3	N	-0-		-0-				
05	8897 X	8278	-0-	-619	-0-	40 1	8238 3	N	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WILSON, M. S.		WELL #:	2	RRCID ->	227757	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8676 - 10030
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	13 1	2575 3	Y	1		14
01	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	12 1	2400 3	Y	37		51
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	12 1	2437 3	Y	37	75 1	13
03	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	13 1	2520 3	Y	-0-		13
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	12 1	2452 3	Y	-0-		13
05	2604 N	2602	-0-	-2	-0-	13 1	2589 3	Y	-0-		13
-----											
ASKEY, W. A.		WELL #:	4	RRCID ->	227787	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7222 - 7767
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	15 1	3121 3	Y	23		23
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	16 1	3203 3	Y	39		62
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	13 1	2759 3	Y	50		112
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	16 1	3114 3	Y	-0-	68 1	44
*04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	14 1	2968 3	Y	12	48 1	8
*05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	15 1	3013 3	Y	2	2 1	8
-----											
ALLISTON, R. M.		WELL #:	5	RRCID ->	227797	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7060 - 11100
12	20894 X	18710	-0-	-2184	-0-	626 1	18084 2	N	-0-		-0-
01	20677 X	16193	-0-	-4484	-0-	533 1	15660 2	N	-0-		-0-
02	18676 X	17305	-0-	-1371	-0-	569 1	16736 2	N	-0-		-0-
03	19747 X	18427	-0-	-1320	-0-	609 1	17818 2	N	-0-		-0-
04	18660 X	17868	-0-	-792	-0-	592 1	17276 2	N	-0-		-0-
05	19158 X	18151	-0-	-1007	-0-	651 1	17500 2	N	-0-		-0-
-----											
PROSPECT CO		WELL #:	1H	RRCID ->	228257	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8515 - 12030
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	89 1	2538 2	N	-0-		-0-
02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	210 1	6323 2	N	-0-		-0-
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	432 1	4151 2	N	-0-		-0-
04	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	1034 1	10195 2	N	-0-		-0-
*05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	231 1	6423 2	N	-0-		-0-
-----											
FOX, ZINA GU 1 DEEP		WELL #:	1	RRCID ->	228420	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8385 - 10234
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	728 1	2965 3	N	49	118 1	13
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	731 1	3493 3	N	2		15
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	661 1	3425 3	N	35		50
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	732 1	3557 3	N	19		69
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	705 1	3269 3	N	36		105
*05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	724 1	2324 3	N	12		117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3		N	-0-			-0-
01		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3		N	-0-			-0-
02		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3		N	-0-			-0-
03		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3		N	-0-			-0-
04		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3		N	-0-			-0-
*05		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3		N	-0-			-0-
-----														
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710														
12		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	3		N	-0-			-0-
01		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3		N	-0-			-0-
02		11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3		N	-0-			-0-
03		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3		N	-0-			-0-
04		12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3		N	-0-			-0-
*05		12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	3		N	-0-			-0-
-----														
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082														
12		1798 X	295	-0-	-1503	-0-	11	1	284	2	N	-0-		-0-
01		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-		-0-
02		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	2	N	-0-		-0-
03		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	2	N	-0-		-0-
04		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	912	1	5644	2	N	-0-		-0-
*05		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	1147	1	5682	2	N	-0-		-0-
-----														
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023														
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2		Y	-0-			-0-
02		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
03		4092 X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2		Y	-0-			-0-
04		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		Y	-0-			-0-
05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452														
12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	327	1	9457	2	N	-0-		-0-
01		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-		-0-
02		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	2	N	-0-		-0-
03		9796 X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-0-		-0-
04		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	314	1	9168	2	N	-0-		-0-
05		9827 X	9667	-0-	-160	-0-	347	1	9320	2	N	-0-		-0-
-----														
MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097														
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-		35
							2276	3						
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-		35
							2068	3						
02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-		35
03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-		35
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1561	3	N	-0-		35
*05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	14	1	1922	3	N	-0-		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007												TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7959	-	8747
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		488 1	3452 2	N	-0-			-0-			
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-		491 1	3417 2	N	-0-			-0-			
02		3332 X	3226	-0-	-106	-0-		429 1	2797 2	N	-0-			-0-			
03		3689 X	2897	-0-	-792	-0-		452 1	2445 2	N	-0-			-0-			
04		3570 X	2649	-0-	-921	-0-		435 1	2214 2	N	-0-			-0-			
05		3689 X	2342	-0-	-1347	-0-		440 1	1902 2	N	-0-			-0-			
-----																	
WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007												TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7650	-	8602
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		341 1	3724 3	N	-0-			-0-			
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		341 1	2854 3	N	-0-			-0-			
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-		308 1	3337 3	N	-0-			-0-			
03		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		337 1	3828 3	N	-0-			-0-			
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-		325 1	2421 3	N	-0-			-0-			
*05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		319 1	3544 3	N	-0-			-0-			
-----																	
BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006												TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8221	-	10225
12		8246 X	7115	-0-	-1131	-0-		238 1	6877 2	N	-0-			-0-			
01		8246 X	6909	-0-	-1337	-0-		228 1	6681 2	N	-0-			-0-			
02		7448 X	6041	-0-	-1407	-0-		199 1	5842 2	N	-0-			-0-			
03		8215 X	6383	-0-	-1832	-0-		211 1	6172 2	N	-0-			-0-			
04		7320 X	6062	-0-	-1258	-0-		201 1	5861 2	N	-0-			-0-			
05		7130 X	6454	-0-	-676	-0-		232 1	6222 2	N	-0-			-0-			
-----																	
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016												TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7585	-	11087
12		20708 X	10414	-0-	-10294	-0-		854 1	9560 2	N	-0-			-0-			
01		18321 X	12200	-0-	-6121	-0-		979 1	11221 2	N	-0-			-0-			
02		15115 X	15115	-0-	-0-	-0-		893 1	14222 2	N	-0-			-0-			
03		16678 X	16154	-0-	-524	-0-		977 1	15177 2	N	-0-			-0-			
04		16140 X	10479	-0-	-5661	-0-		758 1	9721 2	N	-0-			-0-			
05		16740 X	11178	-0-	-5562	-0-		1014 1	10164 2	N	-0-			-0-			
-----																	
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007												TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7050	-	8853
12		3038 X	2440	-0-	-598	-0-		13 1	5 2	N	-0-			54			
								2422 3									
01		3038 X	2033	-0-	-1005	-0-		13 1	2 2	N	-0-			54			
								2018 3									
02		2716 X	2251	-0-	-465	-0-		14 1	2237 3	N	-0-			54			
03		3007 X	2606	-0-	-401	-0-		15 1	2573 3	N	16			70			
								18 9									
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		16 1	2585 3	N	-0-			70			
*05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		19 1	2639 3	Y	-0-			70			
-----																	
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007												TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8136	-	9700
12		3534 X	3419	-0-	-115	-0-		17 1	3402 3	Y	-0-			-0-			
01		3534 X	3490	-0-	-44	-0-		17 1	3473 3	Y	-0-			-0-			
02		3192 X	3087	-0-	-105	-0-		15 1	3072 3	Y	-0-			-0-			
03		3534 X	3400	-0-	-134	-0-		18 1	3382 3	Y	-0-			-0-			
04		3390 X	3274	-0-	-116	-0-		15 1	3259 3	Y	-0-			-0-			
05		3503 X	3312	-0-	-191	-0-		16 1	3296 3	Y	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BOURG			WELL #:	2	RRCID ->	228468	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	8071 - 10397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	534 1	4282 2	N	-0-		-0-
01		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	477 1	3217 2	N	-0-		-0-
02		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	474 1	4595 2	N	-0-		-0-
03		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	447 1	5412 2	N	-0-		-0-
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	352 1	4077 2	N	-0-		-0-
*05		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	684 1	4960 2	N	-0-		-0-
-----												
VEALE RANCH					WELL #:	19	RRCID ->	228470	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6686 PERF. 6960 - 8302
12		7905 X	5453	-0-	-2452	-0-	413 1	4994 3	Y	42	69 1	4
							46 9					
01		7905 X	5449	-0-	-2456	-0-	403 1	5046 3	Y	-0-		4
02		7140 X	3942	-0-	-3198	-0-	783 1	3159 3	Y	-0-	4 1	-0-
03		6169 X	5591	-0-	-578	-0-	666 1	4925 3	Y	-0-		-0-
04		5520 X	4868	-0-	-652	-0-	741 1	4127 3	Y	-0-		-0-
05		5456 X	5285	-0-	-171	-0-	777 1	4508 3	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, L. B. ESTATE					WELL #:	7	RRCID ->	228471	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7308 PERF. 7631 - 10010
12		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	197 1	5695 2	N	-0-		-0-
01		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	188 1	5528 2	N	-0-		-0-
02		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	158 1	4634 2	N	-0-		-0-
03		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	160 1	4669 2	N	-0-		-0-
04		3960 X	2504	-0-	-1456	-0-	252 1	2252 2	N	-0-		-0-
*05		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	406 1	10909 2	N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, R. S. "C"					WELL #:	6	RRCID ->	228472	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	7273 PERF. 7650 - 10864
12		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	219 1	6343 2	N	-0-		-0-
01		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	201 1	5902 2	N	-0-		-0-
02		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	216 1	6342 2	N	-0-		-0-
03		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	230 1	6721 2	N	-0-		-0-
04		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	224 1	6529 2	N	-0-		-0-
*05		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	250 1	6726 2	N	-0-		-0-
-----												
RAWDON, HAROLD T.					WELL #:	4	RRCID ->	228473	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7879 PERF. 0 - 9772
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, EDMUND					WELL #:	1	RRCID ->	228474	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	7348 PERF. 7658 - 9168
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-	90
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10	100
						11	9					
02	3444 X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106	206
						117	9					
03	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28 177 1	57
						31	9					
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	17	1	3703	3	Y	31	88
						34	9					
05	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	19	1	3767	3	Y	20 93 1	15
						22	9					
-----												
TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289												
12	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	301	1	7515	2	N	-0-	-0-
01	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-	-0-
02	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	2	N	-0-	-0-
03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-	-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	230	1	6808	2	N	-0-	-0-
*05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	218	1	6054	2	N	-0-	-0-
-----												
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160												
12	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	21	1	8	2	N	4 91 1	22
						3809	3	4	9			
01	3937 X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-	22
						3836	3					
02	3500 X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-	22
03	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-	22
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	23	1	3641	3	N	141 1	22
						155	9					
05	3875 X	3565	-0-	-310	-0-	26	1	3539	3	N	-0-	22
-----												
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132												
12	9362 X	6223	-0-	-3139	-0-	494	1	5729	2	N	-0-	-0-
01	9362 X	3963	-0-	-5399	-0-	346	1	3617	2	N	-0-	-0-
02	8456 X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	2	N	-0-	-0-
03	8184 X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-	-0-
04	7920 X	5858	-0-	-2062	-0-	488	1	5370	2	N	-0-	-0-
05	6572 X	6136	-0-	-436	-0-	414	1	5722	2	N	-0-	-0-
-----												
CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917												
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	956	1	4818	2	N	-0-	-0-
01	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-	-0-
02	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	2	N	-0-	-0-
03	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-	-0-
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	558	1	4090	2	N	-0-	-0-
*05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	770	1	5077	2	N	-0-	-0-
-----												
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142												
12	7130 X	6622	-0-	-508	-0-	255	1	6367	2	N	-0-	-0-
01	7130 X	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-	-0-
02	6440 X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-	-0-
03	7130 X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-	-0-
04	6900 X	6324	-0-	-576	-0-	207	1	6117	2	N	-0-	-0-
05	6634 X	6539	-0-	-95	-0-	227	1	6312	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	3
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 1	N	-0-	3
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 1	N	-0-	3
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	923 1	5 3 N	-0-	3
04		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 1	N	-0-	3
*05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 1	N	-0-	3
-----										
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301										
12		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-	-0-
01		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-	-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745										
12		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856 3	N	-0-	-0-
01		12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	12151 3	N	-0-	-0-
02		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	12544 3	N	-0-	-0-
03		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13792 3	N	-0-	-0-
04		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	12497 3	N	-0-	-0-
*05		16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	16467 3	N	-0-	-0-
-----										
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350										
12		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	6 1	1224 3 N	-0-	-0-
01		1240 N	1113	-0-	-127	-0-	6 1	1107 3 N	-0-	-0-
02		1148 N	1138	-0-	-10	-0-	6 1	1132 3 N	-0-	-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	8 1	1527 3 N	-0-	-0-
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	7 1	1584 3 N	-0-	-0-
*05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	8 1	1605 3 N	-0-	-0-
-----										
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230										
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	10 1	1920 3 Y	-0-	-0-
01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	10 1	1933 3 Y	-0-	-0-
02		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	8 1	1687 3 Y	-0-	-0-
03		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	10 1	1977 3 Y	-0-	-0-
04		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	9 1	2014 3 Y	-0-	-0-
*05		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	10 1	1975 3 Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	01	5797 X	5109	-0-	-688	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-
		5797 X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26
							29	9				26
02		5124 X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2
							2	9				2
03		5673 X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-
04		5550 X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-
05		5735 X	5398	-0-	-337	-0-	26	1	5372	3	Y	-0-
-----												
HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714												
12	01	6820 X	6656	-0-	-164	-0-	44	1	6609	3	Y	3
		6789 X	6528	-0-	-261	-0-	3	9	6479	3	Y	5
							6	9				6
02		6132 X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-
03		6696 X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-
04		6450 X	5965	-0-	-485	-0-	37	1	5928	3	Y	-0-
05		6665 X	6137	-0-	-528	-0-	40	1	6095	3	Y	2
							2	9				30
-----												
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592												
12	01	2635 X	2120	-0-	-515	-0-	253	1	4	2	N	24
		2635 X	1722	-0-	-913	-0-	1837	3	26	9	N	95
							163	1	2	2	N	1
							1557	3				32
02		2380 X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-
03		2108 X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-
04		2040 X	505	-0-	-1535	-0-	69	1	394	3	N	38
*05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	42	9	26	1	N	-0-
							26	1	3579	3	N	70
-----												
HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200												
12	01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	N	-0-
		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	2	N	-0-
		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	412	1	3592	2	N	-0-
		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-
		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2889	2	N	-0-
*05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	240	1	2816	2	N	-0-
-----												
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091												
12	01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/19/2017 - P/A 04/19/17



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	5207	PERF. 5765 - 8542
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
12	3340 X	3340 -0-	-0-	-0-	18 1	7 2	Y	1	1 1	9		
01	3774 X	3774 -0-	-0-	-0-	3314 3	1 9	Y	4		13		
02	3910 X	3910 -0-	-0-	-0-	24 1	4 2	Y	7		20		
03	4213 X	4213 -0-	-0-	-0-	3742 3	4 9	Y	10		30		
04	4388 X	4388 -0-	-0-	-0-	23 1	3879 3	Y	2		32		
*05	5186 X	5186 -0-	-0-	-0-	8 9	24 1	Y	-0-		32		
					27 1	4359 3	Y					
					2 9	38 1	Y					
DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	6652	PERF. 7679 - 8147
12	4867 X	2980 -0-	-1887	-0-	477 1	2503 3	Y	-0-		8		
01	4867 X	3468 -0-	-1399	-0-	512 1	2956 3	Y	-0-		8		
02	3864 X	3343 -0-	-521	-0-	483 1	2860 3	Y	-0-		8		
03	4436 X	4436 -0-	-0-	-0-	570 1	3866 3	Y	-0-		8		
04	4566 X	4566 -0-	-0-	-0-	489 1	4077 3	Y	-0-		8		
*05	4508 X	4508 -0-	-0-	-0-	509 1	3757 3	Y	220	188 1	40		
					242 9							
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7488 - 8690
12	7130 X	6792 -0-	-338	-0-	918 1	5874 3	N	-0-		-0-		
01	6882 X	6784 -0-	-98	-0-	928 1	5856 3	N	-0-		-0-		
02	6767 X	6767 -0-	-0-	-0-	841 1	5926 3	N	-0-		-0-		
03	7130 X	6451 -0-	-679	-0-	928 1	5523 3	N	-0-		-0-		
04	6900 X	6653 -0-	-247	-0-	897 1	5756 3	N	-0-		-0-		
05	7130 X	6294 -0-	-836	-0-	925 1	5369 3	N	-0-		-0-		
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7650 - 8504
12	4154 X	4025 -0-	-129	-0-	20 1	4005 3	Y	-0-		35		
01	4154 X	3959 -0-	-195	-0-	20 1	3939 3	Y	-0-		35		
02	3752 X	3647 -0-	-105	-0-	18 1	3629 3	Y	-0-		35		
03	4030 X	3878 -0-	-152	-0-	20 1	3858 3	Y	-0-		35		
04	3900 X	3746 -0-	-154	-0-	18 1	3728 3	Y	-0-		35		
05	4030 X	3916 -0-	-114	-0-	19 1	3897 3	Y	-0-		35		
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8088 - 12303
12	8233 X	8233 -0-	-0-	-0-	318 1	7915 2	N	-0-		-0-		
01	8122 X	8122 -0-	-0-	-0-	276 1	7846 2	N	-0-		-0-		
02	7335 X	7335 -0-	-0-	-0-	236 1	7099 2	N	-0-		-0-		
03	7672 X	7672 -0-	-0-	-0-	250 1	7422 2	N	-0-		-0-		
04	7140 X	7140 -0-	-0-	-0-	233 1	6907 2	N	-0-		-0-		
*05	7316 X	7316 -0-	-0-	-0-	254 1	7062 2	N	-0-		-0-		
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8446 - 10900
12	4835 X	4835 -0-	-0-	-0-	162 1	4673 2	N	-0-		-0-		
01	4764 X	4764 -0-	-0-	-0-	157 1	4607 2	N	-0-		-0-		
02	4283 X	4283 -0-	-0-	-0-	141 1	4142 2	N	-0-		-0-		
03	4595 X	4595 -0-	-0-	-0-	152 1	4443 2	N	-0-		-0-		
04	4175 X	4175 -0-	-0-	-0-	92 1	4083 2	N	-0-		-0-		
*05	4377 X	4377 -0-	-0-	-0-	157 1	4220 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007										TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8446 - 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	27	1	5383	3	N	-0-			-0-
01		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-			-0-
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-
03		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	3	N	-0-			-0-
04		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4911	3	N	-0-			-0-
*05		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	25	1	5092	3	N	-0-			-0-
-----															
JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7556 - 9470		
12		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	242	1	7007	2	N	-0-			-0-
01		6913 X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-			-0-
03		6913 X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-			-0-
04		6690 X	5556	-0-	-1134	-0-	184	1	5372	2	N	-0-			-0-
05		6913 X	5722	-0-	-1191	-0-	205	1	5517	2	N	-0-			-0-
-----															
MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	8173	PERF.	8595 - 10972		
12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	807	1	3825	2	N	-0-			-0-
01		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-			-0-
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-			-0-
03		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-			-0-
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	851	1	3822	2	N	-0-			-0-
*05		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	884	1	3770	2	N	-0-			-0-
-----															
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7030 - 10203		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7580 - 10072		
12		6479 X	6349	-0-	-130	-0-	450	1	5899	2	N	-0-			-0-
01		6169 X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-			-0-
02		6020 X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-			-0-
03		6665 X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	2	N	-0-			-0-
04		6450 X	6000	-0-	-450	-0-	402	1	5598	2	N	-0-			-0-
05		6448 X	6089	-0-	-359	-0-	422	1	5667	2	N	-0-			-0-
-----															
COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8428 - 10620		
12		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-			-0-
01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-			-0-
02		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	3	N	-0-			-0-
03		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	3	N	-0-			-0-
04		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-
*05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	15	1	4488	3	N	-0-			-0-
-----															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007										TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8733 - 11990		
12		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	21	1	6269	3	N	-0-			-0-
01		5735 X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-			-0-
02		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-			-0-
03		5735 X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
04		5550 X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-
05		5735 X	5304	-0-	-431	-0-	17	1	5287	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	694	1	7345	3	N	-0-	-0-
01		7688 X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-	-0-
02		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-	-0-
03		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-	-0-
04		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	678	1	7054	3	N	-0-	-0-
*05		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	717	1	7138	3	N	-0-	-0-
-----													
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180													
12		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	33	1	6610	3	N	-0-	-0-
01		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-	-0-
02		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-	-0-
03		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-	-0-
04		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-	-0-
05		6479 X	6430	-0-	-49	-0-	31	1	6399	3	N	-0-	-0-
-----													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945													
12		8680 X	8271	-0-	-409	-0-	288	1	7983	2	N	-0-	-0-
01		8649 X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-	-0-
02		7728 X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-	-0-
03		8463 X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-	-0-
04		8010 X	7766	-0-	-244	-0-	368	1	7398	2	N	-0-	-0-
05		8277 X	8002	-0-	-275	-0-	360	1	7642	2	N	-0-	-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300													
12		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-	-0-
01		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-	-0-
02		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-	-0-
03		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	-0-	-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-	-0-
05		4495 X	4479	-0-	-16	-0-	22	1	4457	3	N	-0-	-0-
-----													
MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377													
12		9207 X	8063	-0-	-1144	-0-	17	2	8046	3	N	-0-	-0-
01		8959 X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-	-0-
02		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-	-0-
03		8401 X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-	-0-
04		8130 X	7666	-0-	-464	-0-	7666	3			N	-0-	-0-
05		8432 X	7929	-0-	-503	-0-	7929	3			N	-0-	-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300													
12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	9	1	2873	3	N	-0-	-0-
01		2170 N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-	-0-
02		1960 N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-	-0-
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-	-0-
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	-0-	-0-
*05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	N	-0-	-0-
-----													
HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284													
12		11625 X	10897	-0-	-728	-0-	23	2	10874	3	N	-0-	-0-
01		11625 X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-	-0-
02		10500 X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-	-0-
03		11408 X	10896	-0-	-512	-0-	10896	3			N	-0-	-0-
04		10860 X	10333	-0-	-527	-0-	10333	3			N	-0-	-0-
05		11160 X	10700	-0-	-460	-0-	10700	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7920	-	11351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		15407 X	15142	-0-	-265	-0-	583 1	14559 2	N	N	-0-			-0-	
01		15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	525 1	14916 2	N	N	-0-			-0-	
02		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	473 1	14215 2	N	N	-0-			-0-	
03		15128 X	14563	-0-	-565	-0-	475 1	14088 2	N	N	-0-			-0-	
04		14910 X	13988	-0-	-922	-0-	457 1	13531 2	N	N	-0-			-0-	
05		15407 X	14154	-0-	-1253	-0-	491 1	13663 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6905	-	7769
12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	12 2	5305 3	N	N	-0-			-0-	
01		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	7 2	6259 3	N	N	-0-			-0-	
02		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 3		N	N	-0-			-0-	
03		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 3		N	N	-0-			-0-	
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 3		N	N	-0-			-0-	
*05		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	800 1	5932 3	N	N	-0-			-0-	
-----															
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6710	-	8912
12		6572 X	6318	-0-	-254	-0-	6318 3		N	N	-0-			-0-	
01		6572 X	6256	-0-	-316	-0-	6256 3		N	N	-0-			-0-	
02		5936 X	5692	-0-	-244	-0-	5692 3		N	N	-0-			-0-	
03		6572 X	6318	-0-	-254	-0-	6318 3		N	N	-0-			-0-	
04		6360 X	5806	-0-	-554	-0-	5806 3		N	N	-0-			-0-	
05		6324 X	5990	-0-	-334	-0-	5990 3		N	N	-0-			-0-	
-----															
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7936	-	9590
12		4154 X	4043	-0-	-111	-0-	135 1	3908 2	N	N	-0-			-0-	
01		4154 X	3010	-0-	-1144	-0-	99 1	2911 2	N	N	-0-			-0-	
02		3724 X	3529	-0-	-195	-0-	116 1	3413 2	N	N	-0-			-0-	
03		4123 X	3999	-0-	-124	-0-	132 1	3867 2	N	N	-0-			-0-	
04		3960 X	3224	-0-	-736	-0-	107 1	3117 2	N	N	-0-			-0-	
05		4030 X	1866	-0-	-2164	-0-	67 1	1799 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7898	-	11250
12		8773 X	8749	-0-	-24	-0-	293 1	8456 2	N	N	-0-			-0-	
01		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	291 1	8559 2	N	N	-0-			-0-	
02		7952 X	7932	-0-	-20	-0-	261 1	7671 2	N	N	-0-			-0-	
03		8804 X	8699	-0-	-105	-0-	287 1	8412 2	N	N	-0-			-0-	
04		8550 X	8379	-0-	-171	-0-	277 1	8102 2	N	N	-0-			-0-	
05		8835 X	8640	-0-	-195	-0-	310 1	8330 2	N	N	-0-			-0-	
-----															
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016										TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9018	-	10830
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			21	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			21	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			21	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			21	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			21	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			21	
-----															
HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006										TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7701	-	9783
12		7936 X	7705	-0-	-231	-0-	297 1	7408 2	N	N	-0-			-0-	
01		7936 X	6166	-0-	-1770	-0-	210 1	5956 2	N	N	-0-			-0-	
02		7168 X	6044	-0-	-1124	-0-	195 1	5849 2	N	N	-0-			-0-	
03		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	253 1	7494 2	N	N	-0-			-0-	
04		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	288 1	8524 2	N	N	-0-			-0-	
*05		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	358 1	9953 2	N	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	10947 X	10947 -0- -0- -0-	54 1 10826 3 N	61	66 1	17						
01	10880 X	10880 -0- -0- -0-	67 9 10826 3 Y	-0-	14 1	3						
02	10984 X	10984 -0- -0- -0-	54 1 10930 3 Y	1	1 1	3						
03	9959 X	9959 -0- -0- -0-	1 9 9907 3 Y	-0-		3						
04	9668 X	9668 -0- -0- -0-	52 1 9623 3 Y	-0-		3						
05	8897 X	8359 -0- -538 -0-	45 1 8318 3 Y	-0-		3						
05	8897 X	8359 -0- -538 -0-	41 1 8318 3 Y	-0-		3						
P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614												
12	2263 X	1890 -0- -373 -0-	42 1 1848 2 N	-0-		-0-						
01	2384 N	2384 -0- -0- -0-	52 1 2332 2 N	-0-		-0-						
02	2116 N	2116 -0- -0- -0-	46 1 2070 2 N	-0-		-0-						
03	2547 N	2547 -0- -0- -0-	56 1 2491 2 N	-0-		-0-						
04	2433 N	2433 -0- -0- -0-	54 1 2379 2 N	-0-		-0-						
*05	2397 N	2397 -0- -0- -0-	86 1 2311 2 N	-0-		-0-						
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950												
12	13759 X	13759 -0- -0- -0-	67 1 13692 3 N	-0-		-0-						
01	14061 X	14061 -0- -0- -0-	70 1 13991 3 N	-0-		-0-						
02	12714 X	12714 -0- -0- -0-	62 1 12652 3 N	-0-		-0-						
03	13928 X	13928 -0- -0- -0-	73 1 13855 3 N	-0-		-0-						
04	13314 X	13314 -0- -0- -0-	62 1 13252 3 N	-0-		-0-						
*05	13610 X	13610 -0- -0- -0-	67 1 13543 3 N	-0-		-0-						
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295												
12	4102 X	4102 -0- -0- -0-	192 1 3910 2 N	-0-		-0-						
01	4372 X	4372 -0- -0- -0-	345 1 4027 2 N	-0-		-0-						
02	4156 X	4156 -0- -0- -0-	218 1 3938 2 N	-0-		-0-						
03	4490 X	4490 -0- -0- -0-	389 1 4101 2 N	-0-		-0-						
04	4117 X	4117 -0- -0- -0-	474 1 3643 2 N	-0-		-0-						
*05	4659 X	4659 -0- -0- -0-	365 1 4294 2 N	-0-		-0-						
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772												
12	11098 X	10522 -0- -576 -0-	352 1 10170 2 N	-0-		-0-						
01	10881 X	10617 -0- -264 -0-	350 1 10267 2 N	-0-		-0-						
02	9772 X	9222 -0- -550 -0-	303 1 8919 2 N	-0-		-0-						
03	10571 X	10218 -0- -353 -0-	338 1 9880 2 N	-0-		-0-						
04	10260 X	9944 -0- -316 -0-	329 1 9615 2 N	-0-		-0-						
05	10602 X	10262 -0- -340 -0-	368 1 9894 2 N	-0-		-0-						
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964												
12	558 N	476 -0- -82 -0-	2 1 473 3 Y	1		28						
01	527 N	448 -0- -79 -0-	1 9 444 3 Y	2		30						
02	392 N	362 -0- -30 -0-	2 1 360 3 Y	-0-		30						
03	465 N	369 -0- -96 -0-	2 1 365 3 Y	2		32						
04	420 N	340 -0- -80 -0-	2 1 338 3 Y	-0-		32						
05	403 N	326 -0- -77 -0-	2 1 324 3 Y	-0-		32						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223												
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	786	1	5 2	N	-0-		-0-
						2280	3					
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	788	1	3 2	N	-0-		-0-
						2381	3					
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232 3	N	-0-		-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403 3	N	-0-		-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	762	1	1965 3	N	-0-		-0-
*05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	792	1	2279 3	N	-0-		-0-
-----												
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332												
12	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	9	1	1795 3	Y	13		69
						14	9					
01	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	9	1	1829 3	Y	17		86
						19	9					
02	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	8	1	1653 3	Y	7	61 1	32
						8	9					
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1893 3	Y	20	5 1	47
						22	9					
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1872 3	Y	9	29 1	27
						10	9					
*05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1949 3	Y	21	1 1	47
						23	9					
-----												
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600												
12	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	29	1	5820 3	Y	-0-		-0-
01	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	29	1	5860 3	Y	21	21 1	-0-
						23	9					
02	5348 X	5153	-0-	-195	-0-	25	1	5126 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
03	5890 X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751 3	Y	-0-		-0-
04	5730 X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556 3	Y	-0-		-0-
05	5921 X	5713	-0-	-208	-0-	28	1	5685 3	Y	-0-		-0-
-----												
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791												
12	6107 X	5389	-0-	-718	-0-	5389	3		N	-0-		-0-
01	6107 X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3		N	-0-		-0-
02	5516 X	4582	-0-	-934	-0-	4582	3		N	-0-		-0-
03	5580 X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3		N	-0-		-0-
04	5400 X	4702	-0-	-698	-0-	4702	3		N	-0-		-0-
05	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	761 1	21999 2	N	-0-			-0-
01	35641 X	35641	-0-	-0-	-0-	1174 1	34467 2	N	-0-			-0-
02	28818 X	28818	-0-	-0-	-0-	947 1	27871 2	N	-0-			-0-
03	29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	974 1	28498 2	N	-0-			-0-
04	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	895 1	26144 2	N	-0-			-0-
*05	26699 X	26699	-0-	-0-	-0-	958 1	25741 2	N	-0-			-0-
-----												
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870												
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	167 1	4813 2	N	-0-			-0-
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	170 1	5003 2	N	-0-			-0-
02	4396 X	3662	-0-	-734	-0-	120 1	3542 2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	147 1	4311 2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4286	-0-	-514	-0-	142 1	4144 2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4518	-0-	-442	-0-	162 1	4356 2	N	-0-			-0-
-----												
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703												
12	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	12 1	5 2	N	1			39
01	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2234 3	1 9					
02	2072 N	2069	-0-	-3	-0-	14 1	2 2	N	3			42
03	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2203 3	3 9					
04	2160 N	2134	-0-	-26	-0-	12 1	2009 3	N	44			86
05	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	48 9						
						13 1	2207 3	N	-0-			86
						13 1	2121 3	N	-0-			86
						16 1	2213 3	N	-0-			86
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664												
12	19623 X	18111	-0-	-1512	-0-	606 1	17505 2	N	-0-			-0-
01	19623 X	17397	-0-	-2226	-0-	573 1	16824 2	N	-0-			-0-
02	17724 X	14487	-0-	-3237	-0-	476 1	14011 2	N	-0-			-0-
03	18104 X	15893	-0-	-2211	-0-	525 1	15368 2	N	-0-			-0-
04	17520 X	14576	-0-	-2944	-0-	483 1	14093 2	N	-0-			-0-
05	18104 X	15409	-0-	-2695	-0-	553 1	14856 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553												
12	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	472 1	4 2	N	-0-			60
01	2914 X	1104	-0-	-1810	-0-	1820 3						
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	174 1	1 2	N	-0-			60
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	929 3						
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	609 1	2825 3	N	-0-			60
*05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	529 1	2721 3	N	-0-			60
						740 1	3170 3	N	-0-			60
						767 1	3073 3	N	-0-			60
-----												
MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782												
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	9 2	4284 3	N	-0-			-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	5 2	4178 3	N	-0-			-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 3		N	-0-			-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3		N	-0-			-0-
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 3		N	-0-			-0-
*05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	434 1	4669 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	941	1	23473	2	N	-0-		-0-
01		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-		-0-
02		20645 X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	2	N	-0-		-0-
03		22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-		-0-
04		14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	482	1	14270	2	N	-0-		-0-
*05		20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	706	1	19639	2	N	-0-		-0-
-----														
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920														
12		9579 X	8648	-0-	-931	-0-	42	1	8606	3	Y	-0-		3
01		9083 X	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-		3
02		8120 X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-		3
03		8990 X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-		3
04		8520 X	7773	-0-	-747	-0-	36	1	7737	3	Y	-0-		3
05		8649 X	8099	-0-	-550	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-		3
-----														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880														
12		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	202	1	5829	2	N	-0-		-0-
01		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-		-0-
02		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-		-0-
03		5704 X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	2	N	-0-		-0-
04		5520 X	5422	-0-	-98	-0-	180	1	5242	2	N	-0-		-0-
*05		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	206	1	5531	2	N	-0-		-0-
-----														
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815														
12		13733 X	13413	-0-	-320	-0-	66	1	13302	3	N	41		93
01		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4		97
02		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20		117
03		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155 1	17
04		13560 X	12777	-0-	-783	-0-	60	1	12717	3	N	-0-		17
05		14384 X	12479	-0-	-1905	-0-	61	1	12418	3	N	-0-		17
-----														
BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696														
12		3689 X	3015	-0-	-674	-0-	848	1	2167	3	N	-0-		-0-
01		3689 X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-		-0-
02		3332 X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	3	N	-0-		-0-
03		3689 X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	3	N	-0-		-0-
04		3060 X	2388	-0-	-672	-0-	840	1	1548	3	N	-0-		-0-
05		3131 X	1039	-0-	-2092	-0-	868	1	171	3	N	-0-		-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902														
12		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1945	1	5380	3	N	140	149 1	8
01		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13 1	-0-
02		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1 1	-0-
03		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-		-0-
04		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	1744	1	6234	3	Y	-0-		-0-
*05		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	2199	1	6197	3	Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EGELSTON		WELL #:		1	RRCID ->	231134	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7750 - 9252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6386 X	6220	-0-	-166	-0-	6220 2	N	-0-		-0-		
01	6386 X	6239	-0-	-147	-0-	6239 2	N	-0-		-0-		
02	5656 X	5471	-0-	-185	-0-	5471 2	N	-0-		-0-		
03	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	5945 2	N	-0-		-0-		
*04	6030 X	5598	-0-	-432	-0-	5598 2	N	-0-		-0-		
05	6231 X	5504	-0-	-727	-0-	5504 2	N	-0-		-0-		
-----												
MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	231137	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	6990 - 8893
12	10230 X	9953	-0-	-277	-0-	51 1	21 2	N	-0-			
						9881 3						
01	10261 X	9858	-0-	-403	-0-	60 1	10 2	N	-0-			
						9788 3						
02	9268 X	8966	-0-	-302	-0-	50 1	8916 3	N	-0-			
03	10261 X	9836	-0-	-425	-0-	54 1	9782 3	N	-0-			
04	9720 X	9334	-0-	-386	-0-	57 1	9277 3	N	-0-			
05	9951 X	9758	-0-	-193	-0-	71 1	9687 3	N	-0-			
-----												
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231140	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8086 - 10254
12	6975 X	6449	-0-	-526	-0-	32 1	6417 3	N	-0-			
01	6944 X	6700	-0-	-244	-0-	33 1	6667 3	N	-0-			
02	6048 X	5704	-0-	-344	-0-	28 1	5676 3	N	-0-			
03	6696 X	6365	-0-	-331	-0-	33 1	6332 3	N	-0-			
04	6480 X	5992	-0-	-488	-0-	28 1	5964 3	N	-0-			
05	6696 X	6307	-0-	-389	-0-	31 1	6276 3	N	-0-			
-----												
PEGGY SMITH GU "B"		WELL #:		13	RRCID ->	231154	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8016 - 9550
12	4495 X	4224	-0-	-271	-0-	21 1	4203 3	N	-0-			
01	4495 X	4451	-0-	-44	-0-	22 1	4429 3	N	-0-			
02	4060 X	3925	-0-	-135	-0-	19 1	3906 3	N	-0-			
03	4495 X	4314	-0-	-181	-0-	23 1	4291 3	N	-0-			
04	4350 X	4175	-0-	-175	-0-	20 1	4155 3	N	-0-			
05	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	21 1	4256 3	N	-0-			
-----												
JUNE L. GRIFFETH GU "A"		WELL #:		15	RRCID ->	231155	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	0 - 9085
12	7750 X	7656	-0-	-94	-0-	256 1	7400 2	N	-0-			
01	7750 X	7523	-0-	-227	-0-	248 1	7275 2	N	-0-			
02	7000 X	6699	-0-	-301	-0-	220 1	6479 2	N	-0-			
03	7750 X	7353	-0-	-397	-0-	243 1	7110 2	N	-0-			
04	7410 X	7088	-0-	-322	-0-	235 1	6853 2	N	-0-			
05	7657 X	7362	-0-	-295	-0-	264 1	7098 2	N	-0-			
-----												
TCU		WELL #:		23	RRCID ->	231156	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7660 - 10062
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	102 1	2950 2	N	-0-			
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	108 1	3162 2	N	-0-			
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	129 1	3782 2	N	-0-			
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	131 1	3840 2	N	-0-			
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	128 1	3736 2	N	-0-			
*05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	145 1	3883 2	N	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	27
01		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	32
							6	9				
02		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	34
							2	9				
03		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	30
							6	9			9 1	
04		5340 X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	30
05		5518 X	5447	-0-	-71	-0-	27	1	5416	3	Y	34
							4	9				
-----												
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400												
12	01	8277 X	7538	-0-	-739	-0-	37	1	7501	3	Y	13
01		8277 X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	13
02		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	13
03		8277 X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	13
04		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	40	1	8588	3	Y	13
05		8277 X	7242	-0-	-1035	-0-	35	1	7207	3	Y	13
-----												
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795												
12	01	4805 X	3800	-0-	-1005	-0-	132	1	3668	2	N	-0-
01		4805 X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-
02		4340 X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-
03		4495 X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-
04		4020 X	2744	-0-	-1276	-0-	130	1	2614	2	N	-0-
05		3813 X	2119	-0-	-1694	-0-	96	1	2023	2	N	-0-
-----												
DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800												
12	01	9765 X	8921	-0-	-844	-0-	44	1	8877	3	N	-0-
01		9765 X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-
02		8148 X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-
03		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-
04		9180 X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-
05		9486 X	9172	-0-	-314	-0-	45	1	9127	3	N	-0-
-----												
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100												
12	01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3775	3	N	-0-
01		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-
02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-
03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	17	1	3536	3	N	-0-
*05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3677	3	N	-0-
-----												
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833												
12	01	9548 X	8892	-0-	-656	-0-	44	1	8848	3	N	-0-
01		9424 X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-
02		8428 X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	3	N	-0-
03		9083 X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-
04		8730 X	8548	-0-	-182	-0-	40	1	8508	3	N	-0-
05		8959 X	8775	-0-	-184	-0-	43	1	8732	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CHARLES BEDINGER GU "A"		WELL #:	1	RRCID -> 231176		COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6900	-	7903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4991 X	4815	-0-	-176	-0-	25 1	10 2	Y	77	97 1	15	
							4695 3	85 9					
01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	32 1	5 2	Y	-0-		15	
							5144 3						
02		4508 X	4399	-0-	-109	-0-	25 1	4374 3	Y	-0-		15	
03		4991 X	4644	-0-	-347	-0-	26 1	4618 3	Y	-0-		15	
04		4830 X	4443	-0-	-387	-0-	28 1	4415 3	Y	-0-		15	
05		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-		15	
-----													
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID -> 231178		COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7700	-	9804
12		9734 X	9126	-0-	-608	-0-	305 1	8821 2	N	-0-		-0-	
01		9610 X	9210	-0-	-400	-0-	303 1	8907 2	N	-0-		-0-	
02		8680 X	8250	-0-	-430	-0-	271 1	7979 2	N	-0-		-0-	
03		9424 X	9065	-0-	-359	-0-	300 1	8765 2	N	-0-		-0-	
04		8970 X	8906	-0-	-64	-0-	295 1	8611 2	N	-0-		-0-	
05		9207 X	9094	-0-	-113	-0-	326 1	8768 2	N	-0-		-0-	
-----													
MCALISTER, O. H. GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID -> 231181		COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7756	-	9270
12		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	33 1	6690 3	N	-0-		-0-	
01		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	287 1	6905 3	N	-0-		-0-	
02		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	27 1	5513 3	N	-0-		-0-	
03		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	34 1	6507 3	N	-0-		-0-	
04		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	30 1	6437 3	N	-0-		-0-	
*05		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	33 1	6633 3	N	-0-		-0-	
-----													
J. V. HAMPTON GU 2		WELL #:	11	RRCID -> 231182		COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8037	-	9771
12		6386 X	5362	-0-	-1024	-0-	26 1	5301 3	N	32		151	
							35 9						
01		6386 X	6327	-0-	-59	-0-	31 1	6253 3	N	39		190	
							43 9						
02		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	29 1	5949 3	N	39	187 1	42	
							43 9						
03		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	39 1	7356 3	N	30		72	
							33 9						
04		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	34 1	7156 3	N	30		102	
							33 9						
*05		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	33 1	6687 3	Y	21	73 1	50	
							23 9						
-----													
ISBELL, ALTON		WELL #:	1	RRCID -> 231185		COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7402	-	8412
12		3379 X	1558	-0-	-1821	-0-	861 1	697 2	N	-0-		-0-	
01		3379 X	2861	-0-	-518	-0-	775 1	2086 2	N	-0-		-0-	
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	876 1	2768 2	N	-0-		-0-	
03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	963 1	2873 2	N	-0-		-0-	
04		2760 X	1557	-0-	-1203	-0-	859 1	698 2	N	-0-		-0-	
05		3379 X	1863	-0-	-1516	-0-	897 1	966 2	N	-0-		-0-	
-----													
TALLY, E. C.		WELL #:	11	RRCID -> 231186		COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7890	-	10364
12		6386 X	5692	-0-	-694	-0-	190 1	5502 2	N	-0-		-0-	
01		6200 X	5391	-0-	-809	-0-	178 1	5213 2	N	-0-		-0-	
02		5600 X	1521	-0-	-4079	-0-	106 1	1415 2	N	-0-		-0-	
03		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	1134 1	6868 2	N	-0-		-0-	
04		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	1143 1	7971 2	N	-0-		-0-	
05		5704 X	1684	-0-	-4020	-0-	60 1	1624 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8716 - 10850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-	
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-	
02		3444 X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-	
03		3813 X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-	
04		3690 X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-	
05		3813 X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-	
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	7482	PERF.	8196 - 10745
12		8556 X	7738	-0-	-818	-0-	259	1	7479	2	N	-0-	
01		8556 X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-	
02		7196 X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	2	N	-0-	
03		7750 X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-	
04		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-	
05		7750 X	7731	-0-	-19	-0-	277	1	7454	2	N	-0-	
-----													
PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8246 - 10280
12		8463 X	8278	-0-	-185	-0-	41	1	8237	3	Y	-0-	
01		8463 X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-	
02		7588 X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	3	Y	-0-	
03		8401 X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	3	Y	-0-	
04		8100 X	7960	-0-	-140	-0-	37	1	7923	3	Y	-0-	
05		8277 X	8118	-0-	-159	-0-	40	1	8078	3	Y	-0-	
-----													
TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8206 - 9770
12		5332 X	5120	-0-	-212	-0-	171	1	4949	2	N	-0-	
01		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-	
02		4508 X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	2	N	-0-	
03		5115 X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	2	N	-0-	
04		5220 X	4890	-0-	-330	-0-	162	1	4728	2	N	-0-	
05		5394 X	4991	-0-	-403	-0-	179	1	4812	2	N	-0-	
-----													
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7540 - 9692
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	840	1	3078	2	N	-0-	
01		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-	
02		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-	
03		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-	
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	871	1	2892	2	N	-0-	
*05		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	879	1	3093	2	N	-0-	
-----													
GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007										TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7576 - 9635
12		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	344	1	9468	2	N	-0-	
01		9145 X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-	
02		8260 X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-	
03		9827 X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-	
04		9510 X	7396	-0-	-2114	-0-	351	1	7045	2	N	-0-	
05		9827 X	8011	-0-	-1816	-0-	362	1	7649	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	45	1	17	2	Y	-0-			14
01	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	8088	3							14
02	6804 X	4308	-0-	-2496	-0-	46	1	7	2	Y	-0-			14
03	7533 X	7516	-0-	-17	-0-	7176	3							14
04	7290 X	6430	-0-	-860	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-			14
05	7533 X	4110	-0-	-3423	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-			14
						39	1	6391	3	Y	-0-			14
						30	1	4080	3	Y	-0-			14
-----														
MCPAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103														
12	4247 X	3819	-0-	-428	-0-	8	2	3811	3	N	-0-			-0-
01	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-			-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
03	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-			-0-
04	3930 X	3918	-0-	-12	-0-	3918	3			N	-0-			-0-
05	4278 X	3864	-0-	-414	-0-	3864	3			N	-0-			-0-
-----														
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088														
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-			8
01	4805 X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-			8
02	4340 X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-			8
03	4805 X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2			10
*04	4650 X	4058	-0-	-592	-0-	2	9	19	1	4038	3	Y	1	11
05	4805 X	4523	-0-	-282	-0-	1	9	22	1	4501	3	Y	-0-	-0-
											11	1		-0-
-----														
WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545														
12	5859 X	5720	-0-	-139	-0-	28	1	5659	3	N	30	148	1	1
01	5859 X	5621	-0-	-238	-0-	33	9	5593	3	N	-0-			1
02	5236 X	5070	-0-	-166	-0-	28	1	5003	3	N	39			40
03	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	24	1	5478	3	N	53			93
04	5580 X	5291	-0-	-289	-0-	43	9	5256	3	N	9			102
05	5735 X	5154	-0-	-581	-0-	29	1	5129	3	N	-0-			102
						58	9							
						25	1							
						10	9							
						25	1							
-----														
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300														
12	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	27	1	5495	3	N	-0-			-0-
01	5487 X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-			-0-
02	4956 X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	3	N	-0-			-0-
03	5518 X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	4679	-0-	-661	-0-	22	1	4657	3	N	-0-			-0-
05	5518 X	4468	-0-	-1050	-0-	22	1	4446	3	N	-0-			-0-
-----														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050														
12	8773 X	8499	-0-	-274	-0-	28	1	8471	3	N	-0-			-0-
01	8773 X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-			-0-
02	7896 X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-			-0-
03	8649 X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	3	N	-0-			-0-
04	8370 X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-			-0-
*05	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	31	1	9623	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9920 X	9571	-0-	-349	-0-	369 1	9202 2		N	-0-			-0-
01		9920 X	9729	-0-	-191	-0-	331 1	9398 2		N	-0-			-0-
02		8960 X	8830	-0-	-130	-0-	285 1	8545 2		N	-0-			-0-
03		9920 X	9523	-0-	-397	-0-	310 1	9213 2		N	-0-			-0-
04		9600 X	8907	-0-	-693	-0-	291 1	8616 2		N	-0-			-0-
05		9765 X	8974	-0-	-791	-0-	311 1	8663 2		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370														
12		5549 X	3972	-0-	-1577	-0-	133 1	3839 2		N	-0-			-0-
01		5549 X	4600	-0-	-949	-0-	152 1	4448 2		N	-0-			-0-
02		4928 X	3496	-0-	-1432	-0-	115 1	3381 2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3721	-0-	-340	-0-	123 1	3598 2		N	-0-			-0-
04		4440 X	4074	-0-	-366	-0-	135 1	3939 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4183	-0-	-405	-0-	150 1	4033 2		N	-0-			-0-
-----														
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281														
12		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7229 3	45 9	Y		41	54 1		-0-
01		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7097 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
02		6328 X	6225	-0-	-103	-0-	6225 3		Y					-0-
03		7006 X	6988	-0-	-18	-0-	6988 3		Y					-0-
04		6780 X	6679	-0-	-101	-0-	6679 3		Y					-0-
05		7006 X	6825	-0-	-181	-0-	6825 3		Y					-0-
-----														
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520														
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	11 1	2280 3		N	19			118
							21 9							
01		2201 N	2094	-0-	-107	-0-	10 1	2065 3		N	17			135
							19 9							
02		1960 N	1819	-0-	-141	-0-	9 1	1792 3		N	16			151
							18 9							
03		2325 N	1980	-0-	-345	-0-	10 1	1949 3		N	19			170
							21 9							
04		2040 N	1879	-0-	-161	-0-	9 1	1845 3		N	23	171 1		22
							25 9							
05		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	10 1	1929 3		N	24			46
							26 9							
-----														
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326														
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354														
12		3999 X	3712	-0-	-287	-0-	124 1	3588 2		N	-0-			-0-
01		3999 X	3781	-0-	-218	-0-	125 1	3656 2		N	-0-			-0-
02		3612 X	3372	-0-	-240	-0-	111 1	3261 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3675	-0-	-169	-0-	121 1	3554 2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3584	-0-	-76	-0-	119 1	3465 2		N	-0-			-0-
05		3782 X	3731	-0-	-51	-0-	134 1	3597 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2017 - P/A 01/18/17																	
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150																	
12	12803	X	12555	-0-	-248	-0-	62	1	12493	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	12261	-0-	-325	-0-	60	1	12201	3	Y	-0-					-0-
DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530																	
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	33	1	6640	3	N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	31	1	6389	3	N	-0-					-0-
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734																	
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	730	1	3414	3	N	26					143
							29	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									
03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18
04	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	701	1	2422	3	N	16					34
							18	9									
05	4185	X	3050	-0-	-1135	-0-	724	1	2326	3	N	-0-					34
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080																	
12	6820	X	6048	-0-	-772	-0-	202	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	165	1	4807	2	N	-0-					-0-
*05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312																	
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					20
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	3	N	57	48	1			29
							63	9									
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BOLES, VERDIA GU		WELL #:		1	RRCID ->	231268	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8000 - 8562
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
KACHNOVICH, FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	231596	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6820 - 8772
12	3255 X	730	-0-	-2525	-0-	198	1	532	3	N	-0-	-0-
01	3255 X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-	-0-
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-	-0-
03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-	-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-
*05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	24	1	4971	3	N	-0-	-0-
-----												
WESTHOFF, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	231597	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	6360 - 7602
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	-0-	69
						2798	3					
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-	69
						2518	3					
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-	69
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-	69
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	3	N	-0-	69
*05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	19	1	2553	3	N	-0-	69
-----												
CRABTREE, GARY		WELL #:		5	RRCID ->	231600	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7559 - 9581
12	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	292	1	7300	2	N	-0-	-0-
01	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-	-0-
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-	-0-
03	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	2	N	-0-	-0-
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	2	N	-0-	-0-
*05	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	230	1	6395	2	N	-0-	-0-
-----												
MAHAFFEY, SUE		WELL #:		9	RRCID ->	231608	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6660 - 7442
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-	-0-
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-	-0-
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-	-0-
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-	-0-
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-	-0-
*05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-	-0-
-----												
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	231609	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6650 - 8080
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6636 - 9480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5921 X	5493	-0-	-428	-0-	5493 3			N	-0-			-0-
01		5673 X	4369	-0-	-1304	-0-	4369 3			N	-0-			-0-
02		5124 X	3775	-0-	-1349	-0-	3775 3			N	-0-			-0-
03		5673 X	3485	-0-	-2188	-0-	3485 3			N	-0-			-0-
04		5310 X	4338	-0-	-972	-0-	4338 3			N	-0-			-0-
*05		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	1550 1	7069 3		N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8121 - 10470	
12		5921 X	5044	-0-	-877	-0-	169 1	4875 2		N	-0-			-0-
01		5828 X	5045	-0-	-783	-0-	166 1	4879 2		N	-0-			-0-
02		5264 X	4527	-0-	-737	-0-	149 1	4378 2		N	-0-			-0-
03		5363 X	5062	-0-	-301	-0-	167 1	4895 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4571	-0-	-319	-0-	151 1	4420 2		N	-0-			-0-
05		5053 X	4803	-0-	-250	-0-	172 1	4631 2		N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007										TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6570 - 9191	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6684 - 8183	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2017 - P/A 02/10/17														

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6800 - 9341	
12		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005 3			N	-0-			-0-
01		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11576 3			N	-0-			-0-
02		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979 3			N	-0-			-0-
03		10943 X	10933	-0-	-10	-0-	10933 3			N	-0-			-0-
04		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 3			N	-0-			-0-
*05		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168 3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8226 - 10440	
12		6758 X	5671	-0-	-1087	-0-	190 1	5481 2		N	-0-			-0-
01		6758 X	5256	-0-	-1502	-0-	173 1	5083 2		N	-0-			-0-
02		6104 X	4297	-0-	-1807	-0-	141 1	4156 2		N	-0-			-0-
03		5766 X	4929	-0-	-837	-0-	163 1	4766 2		N	-0-			-0-
04		5490 X	4174	-0-	-1316	-0-	138 1	4036 2		N	-0-			-0-
*05		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	251 1	6757 2		N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007										TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6700 - 8176	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2017 - P/A 02/22/17														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3348 X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
01		2883 X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
02		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
05		3131 X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958														
12		2201 X	360	-0-	-1841	-0-	360	1		N	-0-			-0-
01		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-		-0-
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	2	N	-0-		-0-
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	2	N	-0-		-0-
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	418	1	2616	2	N	-0-		-0-
*05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	436	1	2635	2	N	-0-		-0-
-----														
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535														
12		7130 X	6546	-0-	-584	-0-	219	1	6327	2	N	-0-		-0-
01		7068 X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-		-0-
02		6384 X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	2	N	-0-		-0-
03		6727 X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-		-0-
04		6600 X	6364	-0-	-236	-0-	211	1	6153	2	N	-0-		-0-
05		6820 X	6701	-0-	-119	-0-	240	1	6461	2	N	-0-		-0-
-----														
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790														
12		8835 X	8099	-0-	-736	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-		-0-
01		8835 X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-		-0-
02		7980 X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-		-0-
03		8370 X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-		-0-
04		7920 X	7730	-0-	-190	-0-	36	1	7694	3	Y	-0-		-0-
05		8432 X	7951	-0-	-481	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-		-0-
-----														
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380														
12		6758 X	6388	-0-	-370	-0-	31	1	6355	3	Y	2	1 1	3
							2	9						
01		6696 X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2		5
							2	9						
02		5936 X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68 1	9
							79	9						
03		6510 X	6490	-0-	-20	-0-	34	1	6431	3	Y	23	6 1	26
							25	9						
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	Y	10		36
							11	9						
05		6479 X	6403	-0-	-76	-0-	31	1	6360	3	Y	11	45 1	2
							12	9						
-----														
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153														
12		5146 X	3014	-0-	-2132	-0-	703	1	2311	3	N	-0-		-0-
01		4836 X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-		-0-
02		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-		-0-
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	N	-0-		-0-
04		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-		-0-
*05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	855	1	4225	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HES				WELL #:	1	RRCID ->	231830	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7904	PERF.10555 - 10807			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3640 X	3596	-0-	-44	-0-	-0-	116	1	3480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	-0-	123	1	3657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	3666	-0-	-234	-0-	-0-	120	1	3546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	3903	-0-	-127	-0-	-0-	135	1	3768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SHELTON, J. TOM				WELL #:	10	RRCID ->	231831	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7576 - 9785			
12	15996 X	14539	-0-	-1457	-0-	-0-	486	1	14053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15996 X	14443	-0-	-1553	-0-	-0-	476	1	13967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14448 X	12403	-0-	-2045	-0-	-0-	408	1	11995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15035 X	13072	-0-	-1963	-0-	-0-	432	1	12640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14250 X	12632	-0-	-1618	-0-	-0-	418	1	12214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14539 X	12883	-0-	-1656	-0-	-0-	462	1	12421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CLIFTON TANNAHILL				WELL #:	3	RRCID ->	231833	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 7250 - 9182			
12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	5018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	4564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	4506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TANNAHILL, CLIFTON				WELL #:	4	RRCID ->	231834	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF. 7300 - 8692			
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6833	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	5718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BENNETT, DONALD				WELL #:	4	RRCID ->	231835	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6725 - 8652			
12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HARRIS FAMILY LP				WELL #:	1	RRCID ->	231837	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7610 - 9284			
12	9610 X	8668	-0-	-942	-0-	-0-	334	1	8334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9610 X	8609	-0-	-1001	-0-	-0-	293	1	8316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8680 X	7716	-0-	-964	-0-	-0-	248	1	7468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9300 X	7266	-0-	-2034	-0-	-0-	237	1	7029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	10714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	11535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
JOHNSON, LOTTIE BARTON				WELL #:	34	RRCID ->	231838	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7446 - 9620			
12	6200 X	5803	-0-	-397	-0-	-0-	194	1	5609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5320 X	5223	-0-	-97	-0-	-0-	172	1	5051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	5268	-0-	-529	-0-	-0-	174	1	5094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6000 X	4884	-0-	-1116	-0-	-0-	162	1	4722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6200 X	4992	-0-	-1208	-0-	-0-	179	1	4813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	8083	PERF.	7960 - 11515				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007										TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8201 - 11400				
12		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	65	1	13110	3	N	-0-					-0-
01		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-					-0-
02		14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	3	N	-0-					-0-
03		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	N	-0-					-0-
04		14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	69	1	14766	3	N	-0-					-0-
*05		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	72	1	14611	3	N	-0-					-0-
-----																	
WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016										TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7387 - 10240				
12		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	117	1	23704	3	N	-0-					-0-
01		23973 X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-					-0-
02		20860 X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-					-0-
03		23095 X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-					-0-
04		22350 X	21857	-0-	-493	-0-	102	1	21755	3	N	-0-					-0-
05		23095 X	21318	-0-	-1777	-0-	104	1	21214	3	N	-0-					-0-
-----																	
SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8916 - 11000				
12		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	37	1	7595	3	Y	-0-					-0-
01		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-					-0-
02		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	-0-					-0-
03		7533 X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-					-0-
04		7290 X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-					-0-
05		7533 X	7381	-0-	-152	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					-0-
-----																	
BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7586 - 9450				
12		7719 X	5537	-0-	-2182	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
01		7719 X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-					-0-
02		6972 X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	2	N	-0-					-0-
03		7409 X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
04		7170 X	5205	-0-	-1965	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-
05		6851 X	5046	-0-	-1805	-0-	181	1	4865	2	N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7576 - 10270				
12		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	680	1	4931	2	N	-0-					-0-
01		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-					-0-
02		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-					-0-
03		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-					-0-
04		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	1140	1	4802	2	N	-0-					-0-
*05		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1148	1	5626	2	N	-0-					-0-
-----																	
LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7115 - 9240				
12		17887 X	16186	-0-	-1701	-0-	564	1	15622	2	N	-0-					-0-
01		17887 X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-					-0-
02		16156 X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-					-0-
03		17515 X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	2	N	-0-					-0-
04		15990 X	14433	-0-	-1557	-0-	690	1	13743	2	N	-0-					-0-
05		16492 X	14795	-0-	-1697	-0-	665	1	14130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BENNETT, DONALD		WELL #:	3	RRCID ->	231860	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6690 - 8351
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	1085 X	340	-0-	-745	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01	1085 X	59	-0-	-1026	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	980 X	188	-0-	-792	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BOYD, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	231862	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8148 - 10579
12	4030 X	3879	-0-	-151	-0-	189 1	3690 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	313 1	3605 2	N	-0-		-0-
02	3584 X	3549	-0-	-35	-0-	177 1	3372 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3364	-0-	-542	-0-	210 1	3154 2	N	-0-		-0-
04	3780 X	3581	-0-	-199	-0-	234 1	3347 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	283 1	3324 2	N	-0-		-0-
-----											
E. D. HUTSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	231863	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7716 - 10201
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	760 1	3194 2	N	-0-		-0-
01	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	904 1	3656 2	N	-0-		-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	757 1	2313 2	N	-0-		-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	757 1	2452 2	N	-0-		-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	752 1	2740 2	N	-0-		-0-
*05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	784 1	2927 2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, KENNETH		WELL #:	1	RRCID ->	231864	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7470 - 9452
12	4278 X	4125	-0-	-153	-0-	159 1	3966 2	N	-0-		-0-
01	4278 X	4155	-0-	-123	-0-	141 1	4014 2	N	-0-		-0-
02	3808 X	3581	-0-	-227	-0-	115 1	3466 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	2129	-0-	-2087	-0-	70 1	2059 2	N	-0-		-0-
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	678 1	3455 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	2603	-0-	-1551	-0-	90 1	2513 2	N	-0-		-0-
-----											
WILSON, JACK GU		WELL #:	7	RRCID ->	231867	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7770 - 9724
12	11997 X	259	-0-	-11738	-0-	9 1	250 2	N	-0-		-0-
01	11997 X	9225	-0-	-2772	-0-	744 1	8481 2	N	-0-		-0-
02	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	359 1	10561 2	N	-0-		-0-
03	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	393 1	11492 2	N	-0-		-0-
04	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	385 1	11248 2	N	-0-		-0-
*05	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	433 1	11625 2	N	-0-		-0-
-----											
WEST, BOB		WELL #:	5	RRCID ->	231868	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6698 - 9542
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WEST, BOB		WELL #:	2	RRCID ->	231870	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6838 - 10146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
12		9734 X	9273	-0-	-461	-0-		357 1	8916 2	N	-0-
01		9579 X	9232	-0-	-347	-0-		314 1	8918 2	N	-0-
02		8736 X	8461	-0-	-275	-0-		272 1	8189 2	N	-0-
03		9672 X	9397	-0-	-275	-0-		306 1	9091 2	N	-0-
04		9360 X	9054	-0-	-306	-0-		296 1	8758 2	N	-0-
05		9362 X	9234	-0-	-128	-0-		320 1	8914 2	N	-0-
-----											
WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701											
12		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		156 1	3918 2	N	-0-
01		4061 X	3986	-0-	-75	-0-		136 1	3850 2	N	-0-
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		123 1	3709 2	N	-0-
03		4061 X	3748	-0-	-313	-0-		122 1	3626 2	N	-0-
04		3930 X	3714	-0-	-216	-0-		121 1	3593 2	N	-0-
*05		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		156 1	4337 2	N	-0-
-----											
RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264											
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		837 1	6 2	N	-0-
								2947 3			20
01		1550 X	871	-0-	-679	-0-		871 1		N	-0-
02		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		699 1	1608 3	N	-0-
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		792 1	2992 3	N	-0-
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		729 1	2505 3	N	65
								72 9			85
*05		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		807 1	3295 3	N	3
								3 9			85 1 3
-----											
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242											
12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		722 1	4 2	Y	-0-
								1748 3			38
01		2728 X	2414	-0-	-314	-0-		724 1	2 2	Y	-0-
								1688 3			38
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		647 1	1968 3	Y	-0-
03		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		720 1	2072 3	Y	-0-
04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-		692 1	1942 3	Y	-0-
05		2883 X	2584	-0-	-299	-0-		703 1	1881 3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		11	RRCID ->	233046	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7536 -	8940
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	6076 X	5312	-0-	-764	-0-	186	1	5126	2	N	-0-	-0-	
01	5797 X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-	-0-	
02	5236 X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-	-0-	
03	5797 X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-	-0-	
04	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	251	1	4914	2	N	-0-	-0-	
05	5704 X	5266	-0-	-438	-0-	243	1	5023	2	N	-0-	-0-	
-----													
WEST, BOB		WELL #:		9	RRCID ->	233048	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6718 -	9408
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
-----													
HAND, MAIREAD		WELL #:		1	RRCID ->	233051	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7284 -	10893
12	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	437	1	10909	2	N	-0-	-0-	
01	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-	-0-	
02	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-	-0-	
03	11098 X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-	-0-	
04	10740 X	10175	-0-	-565	-0-	333	1	9842	2	N	-0-	-0-	
05	11098 X	10926	-0-	-172	-0-	379	1	10547	2	N	-0-	-0-	
-----													
WEST, BOB		WELL #:		6	RRCID ->	233052	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6770 -	9532
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		33	RRCID ->	233061	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7606 -	9785
12	7285 X	6593	-0-	-692	-0-	220	1	6373	2	N	-0-	-0-	
01	7099 X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-	-0-	
02	6244 X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	N	-0-	-0-	
03	6696 X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-	-0-	
04	6390 X	6082	-0-	-308	-0-	201	1	5881	2	N	-0-	-0-	
05	6603 X	6157	-0-	-446	-0-	221	1	5936	2	N	-0-	-0-	
-----													
ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	233063	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8169 -	11586
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	175	1	4384	2	N	-0-	-0-	
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-	-0-	
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-	-0-	
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-	-0-	
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	148	1	4391	2	N	-0-	-0-	
*05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		29	RRCID ->	233069	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7660 -	9864
12	6293 X	3847	-0-	-2446	-0-	129	1	3718	2	N	-0-	-0-	
01	5673 X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-	-0-	
02	4620 X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-	-0-	
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-	-0-	
04	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	249	1	7271	2	N	-0-	-0-	
*05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	275	1	7390	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007												TOTAL DEPTH	7355	PERF.	8214 - 10711		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-		647 1	2393 2	N	-0-						-0-
01		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		959 1	1707 2	N	-0-						-0-
02		1820 N	1202	-0-	-618	-0-		82 1	1120 2	N	-0-						-0-
03		2542 N	2051	-0-	-491	-0-		67 1	1984 2	N	-0-						-0-
04		2460 N	1918	-0-	-542	-0-		63 1	1855 2	N	-0-						-0-
*05		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-		104 1	2880 2	N	-0-						-0-
-----																	
WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007												TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8360 - 10293		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007												TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7561 - 10415		
12		18569 X	16689	-0-	-1880	-0-		558 1	16131 2	N	-0-						-0-
01		18569 X	16854	-0-	-1715	-0-		555 1	16299 2	N	-0-						-0-
02		16772 X	14909	-0-	-1863	-0-		490 1	14419 2	N	-0-						-0-
03		18259 X	16407	-0-	-1852	-0-		542 1	15865 2	N	-0-						-0-
04		16320 X	16176	-0-	-144	-0-		536 1	15640 2	N	-0-						-0-
05		16864 X	16345	-0-	-519	-0-		586 1	15759 2	N	-0-						-0-
-----																	
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007												TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7946 - 9400		
12		6727 X	6393	-0-	-334	-0-		31 1	6362 3	N	-0-						-0-
01		6727 X	6622	-0-	-105	-0-		33 1	6589 3	N	-0-						-0-
02		6076 X	5761	-0-	-315	-0-		28 1	5733 3	N	-0-						-0-
03		6696 X	6009	-0-	-687	-0-		32 1	5977 3	N	-0-						-0-
04		6420 X	5836	-0-	-584	-0-		27 1	5809 3	N	-0-						-0-
05		6634 X	6053	-0-	-581	-0-		30 1	6023 3	N	-0-						-0-
-----																	
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007												TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8200 - 9054		
12		3565 X	3044	-0-	-521	-0-		15 1	3007 3	Y	20	168	1				39
								22 9									
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-		19 1	3732 3	Y	27						66
								30 9									
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		16 1	3336 3	Y	18						84
								20 9									
03		3565 X	3377	-0-	-188	-0-		18 1	3347 3	Y	11						95
								12 9									
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		17 1	3585 3	Y	10						105
								11 9									
05		3565 X	3346	-0-	-219	-0-		16 1	3305 3	Y	23	98	1				30
								25 9									
-----																	
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7796 - 9820		
12		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		41 1	8318 3	N	-0-						5
01		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-		42 1	8376 3	N	-0-						5
02		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		37 1	7599 3	N	-0-						5
03		8401 X	7984	-0-	-417	-0-		42 1	7942 3	N	-0-						5
04		8160 X	7624	-0-	-536	-0-		36 1	7588 3	N	-0-						5
05		8463 X	7222	-0-	-1241	-0-		35 1	7187 3	N	-0-						5



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7751 - 8255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7595 X	7055	-0-	-540	-0-	236 1	6819 2	N	-0-			-0-
01		7595 X	6996	-0-	-599	-0-	230 1	6766 2	N	-0-			-0-
02		6860 X	5514	-0-	-1346	-0-	181 1	5333 2	N	-0-			-0-
03		7316 X	6347	-0-	-969	-0-	210 1	6137 2	N	-0-			-0-
04		6990 X	6212	-0-	-778	-0-	206 1	6006 2	N	-0-			-0-
05		7068 X	6594	-0-	-474	-0-	237 1	6357 2	N	-0-			-0-
-----													
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8016 - 10127	
12		4650 X	4615	-0-	-35	-0-	178 1	4437 2	N	-0-			-0-
01		4619 X	4575	-0-	-44	-0-	156 1	4419 2	N	-0-			-0-
02		4172 X	4106	-0-	-66	-0-	132 1	3974 2	N	-0-			-0-
03		4619 X	4515	-0-	-104	-0-	147 1	4368 2	N	-0-			-0-
04		4470 X	4292	-0-	-178	-0-	140 1	4152 2	N	-0-			-0-
05		4619 X	4332	-0-	-287	-0-	150 1	4182 2	N	-0-			-0-
-----													
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7326 - 9070	
12		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	206 1	5957 2	N	-0-			-0-
01		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	183 1	5384 2	N	-0-			-0-
02		4984 X	4129	-0-	-855	-0-	136 1	3993 2	N	-0-			-0-
03		5518 X	4428	-0-	-1090	-0-	146 1	4282 2	N	-0-			-0-
04		5340 X	4360	-0-	-980	-0-	144 1	4216 2	N	-0-			-0-
*05		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	202 1	5433 2	N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7556 - 9850	
12		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	36 1	7275 3	Y	-0-			2
01		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	36 1	7243 3	Y	-0-			2
02		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	31 1	6378 3	Y	-0-			2
03		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	40 1	7497 3	Y	-0-			2
04		6840 X	6829	-0-	-11	-0-	32 1	6797 3	Y	-0-			2
05		7068 X	6738	-0-	-330	-0-	33 1	6705 3	Y	-0-			2
-----													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7796 - 10145	
12		14260 X	11672	-0-	-2588	-0-	57 1	11615 3	N	-0-			-0-
01		14260 X	13462	-0-	-798	-0-	67 1	13395 3	N	-0-			-0-
02		12880 X	12340	-0-	-540	-0-	60 1	12280 3	N	-0-			-0-
03		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	70 1	13278 3	N	-0-			-0-
04		13020 X	12674	-0-	-346	-0-	59 1	12615 3	N	-0-			-0-
05		13671 X	12878	-0-	-793	-0-	63 1	12815 3	N	-0-			-0-
-----													
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7294 - 10610	
12		13981 X	13611	-0-	-370	-0-	67 1	13544 3	N	-0-			-0-
01		13981 X	13479	-0-	-502	-0-	67 1	13412 3	N	-0-			-0-
02		12628 X	12108	-0-	-520	-0-	59 1	12049 3	N	-0-			-0-
03		13981 X	13298	-0-	-683	-0-	70 1	13228 3	N	-0-			-0-
04		13530 X	13034	-0-	-496	-0-	61 1	12973 3	N	-0-			-0-
05		13609 X	13165	-0-	-444	-0-	64 1	13101 3	N	-0-			-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007										TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7696 - 9400	
12		5704 X	5037	-0-	-667	-0-	175 1	4862 2	N	-0-			-0-
01		5704 X	5459	-0-	-245	-0-	196 1	5263 2	N	-0-			-0-
02		5012 X	4415	-0-	-597	-0-	153 1	4262 2	N	-0-			-0-
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	176 1	4880 2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4948	-0-	-332	-0-	236 1	4712 2	N	-0-			-0-
05		5456 X	4792	-0-	-664	-0-	216 1	4576 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5425 X	3893	-0-	-1532	-0-	136	1	3757	2	N	-0-					-0-
01		5425 X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-					-0-
02		4900 X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
03		4402 X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	2	N	-0-					-0-
04		3900 X	3389	-0-	-511	-0-	161	1	3228	2	N	-0-					-0-
05		3906 X	3376	-0-	-530	-0-	152	1	3224	2	N	-0-					-0-
-----																	
BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945																	
12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	469	1	1833	2	N	-0-					-0-
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	526	1	2242	2	N	-0-					-0-
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	481	1	2625	2	N	-0-					-0-
03		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-					-0-
04		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	514	1	2144	2	N	-0-					-0-
*05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	567	1	2457	2	N	-0-					-0-
-----																	
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050																	
12		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-					-0-
01		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-					-0-
02		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					-0-
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	135	1	3930	2	N	-0-					-0-
*05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	113	1	3041	2	N	-0-					-0-
-----																	
NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174																	
12		11532 X	11452	-0-	-80	-0-	383	1	11069	2	N	-0-					-0-
01		11532 X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-					-0-
02		10472 X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	2	N	-0-					-0-
03		11594 X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-					-0-
04		11220 X	10187	-0-	-1033	-0-	337	1	9850	2	N	-0-					-0-
05		11439 X	9919	-0-	-1520	-0-	356	1	9563	2	N	-0-					-0-
-----																	
SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240																	
12		7564 X	6874	-0-	-690	-0-	230	1	6644	2	N	-0-					-0-
01		7564 X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-					-0-
02		6832 X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	2	N	-0-					-0-
03		7037 X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-					-0-
04		6810 X	6520	-0-	-290	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
05		7037 X	6678	-0-	-359	-0-	240	1	6438	2	N	-0-					-0-
-----																	
LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350																	
12		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	287	1	8002	2	N	-0-					-0-
01		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-					-0-
02		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-					-0-
03		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-					-0-
04		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	387	1	7825	2	N	-0-					-0-
*05		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	372	1	7989	2	N	-0-					-0-
-----																	
BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772																	
12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	221	1	6394	2	N	-0-					-0-
01		6448 X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02		5908 X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-					-0-
03		6603 X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
04		6390 X	5713	-0-	-677	-0-	189	1	5524	2	N	-0-					-0-
05		6603 X	6089	-0-	-514	-0-	218	1	5871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007											TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8346 - 9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7192 X	6263	-0-	-929	-0-	31 1	6232 3	Y	-0-				-0-
01		7161 X	6911	-0-	-250	-0-	35 1	6876 3	Y	-0-				-0-
02		6412 X	6371	-0-	-41	-0-	31 1	6340 3	Y	-0-				-0-
03		7099 X	7012	-0-	-87	-0-	37 1	6975 3	Y	-0-				-0-
04		6870 X	6782	-0-	-88	-0-	32 1	6750 3	Y	-0-				-0-
05		7068 X	6895	-0-	-173	-0-	34 1	6861 3	Y	-0-				-0-
-----														
TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007											TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7585 - 9809
12		6975 X	6388	-0-	-587	-0-	214 1	6174 2	N	-0-				-0-
01		6944 X	6135	-0-	-809	-0-	202 1	5933 2	N	-0-				-0-
02		5880 X	5508	-0-	-372	-0-	181 1	5327 2	N	-0-				-0-
03		6510 X	6200	-0-	-310	-0-	205 1	5995 2	N	-0-				-0-
04		6300 X	6177	-0-	-123	-0-	205 1	5972 2	N	-0-				-0-
*05		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	236 1	6346 2	N	-0-				-0-
-----														
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007											TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7500 - 9115
12		3038 N	2935	-0-	-103	-0-	114 1	2821 2	N	-0-				-0-
01		3100 X	3040	-0-	-60	-0-	103 1	2937 2	N	-0-				-0-
02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	93 1	2765 2	N	-0-				-0-
03		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	101 1	3005 2	N	-0-				-0-
04		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	99 1	2940 2	N	-0-				-0-
*05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	114 1	3164 2	N	-0-				-0-
-----														
BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007											TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6385 - 8441
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
01		8 K	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				102
02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-				102
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
-----														
NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007											TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7214 - 7269
12		5735 X	5407	-0-	-328	-0-	27 1	5380 3	Y	-0-				-0-
01		5735 X	5260	-0-	-475	-0-	26 1	5234 3	Y	-0-				-0-
02		5180 X	4802	-0-	-378	-0-	23 1	4779 3	Y	-0-				-0-
03		5735 X	5285	-0-	-450	-0-	28 1	5257 3	Y	-0-				-0-
04		5460 X	4970	-0-	-490	-0-	23 1	4947 3	Y	-0-				-0-
05		5394 X	5009	-0-	-385	-0-	25 1	4984 3	Y	-0-				-0-
-----														
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007											TOTAL DEPTH	7448	PERF.	8016 - 9817
12		5859 X	5182	-0-	-677	-0-	173 1	5009 2	N	-0-				-0-
01		5735 X	4885	-0-	-850	-0-	161 1	4724 2	N	-0-				-0-
02		5180 X	4055	-0-	-1125	-0-	133 1	3922 2	N	-0-				-0-
03		5673 X	4252	-0-	-1421	-0-	141 1	4111 2	N	-0-				-0-
04		5190 X	4156	-0-	-1034	-0-	138 1	4018 2	N	-0-				-0-
05		5177 X	4151	-0-	-1026	-0-	149 1	4002 2	N	-0-				-0-
-----														
SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007											TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8446 - 10075
12		5921 X	5829	-0-	-92	-0-	29 1	5800 3	N	-0-				-0-
01		5921 X	5659	-0-	-262	-0-	28 1	5631 3	N	-0-				-0-
02		5348 X	5299	-0-	-49	-0-	26 1	5273 3	N	-0-				-0-
03		5921 X	5560	-0-	-361	-0-	29 1	5531 3	N	-0-				-0-
04		5730 X	5230	-0-	-500	-0-	24 1	5206 3	N	-0-				-0-
05		5859 X	5240	-0-	-619	-0-	26 1	5214 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
TCU				WELL #:	26	RRCID ->	233879	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7865 - 9414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	149	1	4301	2	N	-0-			-0-
01		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-			-0-
02		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-			-0-
03		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-			-0-
04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	2	N	-0-			-0-
*05		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	2	N	-0-			-0-
-----															
SYNERGY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233882	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7785 - 9869		
12		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	873	1	3842	2	N	-0-			-0-
01		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-			-0-
02		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-			-0-
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	2	N	-0-			-0-
04		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	880	1	3203	2	N	-0-			-0-
*05		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	907	1	3316	2	N	-0-			-0-
-----															
HADDOCK, E. L.				WELL #:	6	RRCID ->	233883	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7800 - 10604		
12		14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	478	1	13815	2	N	-0-			-0-
01		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-			-0-
02		12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-			-0-
03		14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	2	N	-0-			-0-
04		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	450	1	13142	2	N	-0-			-0-
05		13981 X	13988	-0-	-83	-0-	499	1	13399	2	N	-0-			-0-
-----															
ELKINS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233884	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7400 - 10482		
12		11842 X	10756	-0-	-1086	-0-	373	1	10383	2	N	-0-			-0-
01		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-			-0-
02		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	2	N	-0-			-0-
03		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	2	N	-0-			-0-
04		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	602	1	12052	2	N	-0-			-0-
05		11873 X	11424	-0-	-449	-0-	513	1	10911	2	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2 - GRAHAM RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	233886	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8220 - 10324		
12		1333 X	12	-0-	-1321	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02		1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			-0-
03		1333 X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	3	N	-0-			-0-
04		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	874	1	7169	3	N	-0-			-0-
*05		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	38	1	7794	3	N	-0-			-0-
-----															
NEIL, AILEEN				WELL #:	6	RRCID ->	233888	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7496 - 8670		
12		4805 X	4548	-0-	-257	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-			-0-
01		4743 X	4537	-0-	-206	-0-	23	1	4479	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
02		4284 X	4060	-0-	-224	-0-	20	1	4038	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		4743 X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-			-0-
04		4500 X	4385	-0-	-115	-0-	21	1	4364	3	Y	-0-			-0-
05		4557 X	4492	-0-	-65	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BARR, DANNY		WELL #:	5	RRCID ->	233890	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8116 - 11287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		7201 X	7201	-0-	-0-	277 1	6924 2	N	-0-		-0-
01		7068 X	6957	-0-	-111	237 1	6720 2	N	-0-		-0-
02		6404 X	6404	-0-	-0-	207 1	6197 2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6672	-0-	-396	218 1	6454 2	N	-0-		-0-
04		7047 X	7047	-0-	-0-	230 1	6817 2	N	-0-		-0-
*05		7158 X	7158	-0-	-0-	248 1	6910 2	N	-0-		-0-
-----											
BARR, DANNY		WELL #:	4	RRCID ->	233891	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7983 - 10364
12		4115 X	4115	-0-	-0-	159 1	3956 2	N	-0-		-0-
01		4226 X	4226	-0-	-0-	144 1	4082 2	N	-0-		-0-
02		3813 X	3813	-0-	-0-	123 1	3690 2	N	-0-		-0-
03		3935 X	3935	-0-	-0-	128 1	3807 2	N	-0-		-0-
04		4071 X	4071	-0-	-0-	133 1	3938 2	N	-0-		-0-
*05		4068 X	4068	-0-	-0-	141 1	3927 2	N	-0-		-0-
-----											
WCCO 1 - STEVENSON, DORIS		WELL #:	10	RRCID ->	233892	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7946 - 9850
12		9424 X	8854	-0-	-570	43 1	8811 3	N	-0-		-0-
01		9424 X	8929	-0-	-495	45 1	8884 3	N	-0-		-0-
02		8428 X	7747	-0-	-681	38 1	7709 3	N	-0-		-0-
03		9176 X	8487	-0-	-689	44 1	8443 3	N	-0-		-0-
04		8640 X	8165	-0-	-475	38 1	8127 3	N	-0-		-0-
*05		9125 X	9125	-0-	-0-	45 1	9080 3	N	-0-		-0-
-----											
BARR, DANNY		WELL #:	2	RRCID ->	233894	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	7984 - 10365
12		4588 X	4334	-0-	-254	167 1	4167 2	N	-0-		-0-
01		4588 X	4374	-0-	-214	149 1	4225 2	N	-0-		-0-
02		4144 X	3894	-0-	-250	125 1	3769 2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4206	-0-	-382	137 1	4069 2	N	-0-		-0-
04		4410 X	4027	-0-	-383	132 1	3895 2	N	-0-		-0-
05		4371 X	4179	-0-	-192	145 1	4034 2	N	-0-		-0-
-----											
BARR, DANNY		WELL #:	3	RRCID ->	233896	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8247 - 9908
12		5299 X	5299	-0-	-0-	204 1	5095 2	N	-0-		-0-
01		5208 X	5186	-0-	-22	176 1	5010 2	N	-0-		-0-
02		4704 X	4605	-0-	-99	148 1	4457 2	N	-0-		-0-
03		5208 X	4977	-0-	-231	162 1	4815 2	N	-0-		-0-
04		5040 X	4767	-0-	-273	156 1	4611 2	N	-0-		-0-
05		5208 X	5121	-0-	-87	178 1	4943 2	N	-0-		-0-
-----											
PORTER-RILEY		WELL #:	1 H	RRCID ->	234446	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8371 - 11616
12		763 N	763	-0-	-0-	310 1	453 3	Y	-0-		51
01		2893 N	2893	-0-	-0-	126 1	2713 3	Y	-0-		100
						54 9					
02		1722 N	1722	-0-	-0-	8 1	1696 3	Y	16		116
						18 9					
03		1880 N	1880	-0-	-0-	10 1	1870 3	Y	-0-	59 1	57
04		1489 N	1489	-0-	-0-	7 1	1482 3	Y	-0-	18 1	39
*05		2223 N	2223	-0-	-0-	11 1	2203 3	Y	8	1 1	46
						9 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6760 - 8742
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8401 X	8188	-0-	-213	-0-	8188	3	N	-0-			-0-	
01	8308 X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3	N	-0-			-0-	
02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3	N	-0-			-0-	
03	8401 X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3	N	-0-			-0-	
04	8130 X	7486	-0-	-644	-0-	7486	3	N	-0-			-0-	
*05	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3	N	-0-			-0-	
-----													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6670 - 8772
12	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	348	1	3886 3	N	-0-		-0-	
01	4247 X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3	N	-0-			-0-	
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	-0-			-0-	
03	4247 X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3	N	-0-			-0-	
04	4110 X	2360	-0-	-1750	-0-	2360	3	N	-0-			-0-	
05	4247 X	2009	-0-	-2238	-0-	2009	3	N	-0-			-0-	
-----													
M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	5771	PERF.	6170 - 7863
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		23	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			23	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2017 - P/A 05/22/17													
-----													
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007										TOTAL DEPTH	5888	PERF.	6240 - 7742
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	6 2	N	65	133 1	10	
						2766	3	72 9					
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3 2	N	-0-		10	
						2777	3						
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706 3	N	-0-		10	
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058 3	N	-0-		10	
04	3000 N	3103	-0-	103	103	19	1	3084 3	N	-0-		10	
*05	3100 N	3164	-0-	64	167	23	1	3141 3	N	-0-		10	
-----													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6745 - 8087
12	5797 X	4108	-0-	-1689	-0-	4108	3		N	-0-		-0-	
01	5797 X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836 3	N	-0-		-0-	
02	5236 X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310 3	N	-0-		-0-	
03	5425 X	899	-0-	-4526	-0-	899	1		N	-0-		-0-	
04	4980 X	3143	-0-	-1837	-0-	870	1	2273 3	N	-0-		-0-	
*05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3		N	-0-		-0-	
-----													
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8146 - 11385
12	7471 X	7432	-0-	-39	-0-	36	1	7396 3	N	-0-		-0-	
01	7471 X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309 3	N	-0-		-0-	
02	6748 X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410 3	N	-0-		-0-	
03	7471 X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178 3	N	-0-		-0-	
04	7200 X	6758	-0-	-442	-0-	32	1	6726 3	N	-0-		-0-	
05	7440 X	6917	-0-	-523	-0-	34	1	6883 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		8	RRCID ->	234632	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6870 -	8552
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6696 X	5342	-0-	-1354	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
01	6696 X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
02	6048 X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3		N	-0-			-0-
03	6696 X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3		N	-0-			-0-
04	6270 X	4517	-0-	-1753	-0-	4517	3		N	-0-			-0-
05	5332 X	5128	-0-	-204	-0-	5128	3		N	-0-			-0-
-----													
GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	234634	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	6900 -	9003
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	675	1	6322	3	N	-0-		-0-
01	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-		-0-
02	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-		-0-
03	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-		-0-
04	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	360	1	8287	3	N	-0-		-0-
*05	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	372	1	8861	3	N	-0-		-0-
-----													
LITTLE PLACE		WELL #:		2	RRCID ->	234635	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6616 -	7806
12	6665 X	5459	-0-	-1206	-0-	5459	3		N	-0-			-0-
01	6665 X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3		N	-0-			-0-
02	5796 X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
03	6107 X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3		N	-0-			-0-
04	5910 X	5710	-0-	-200	-0-	5710	3		N	-0-			-0-
*05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3		N	-0-			-0-
-----													
LITTLE PLACE		WELL #:		5	RRCID ->	234636	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6940 -	8592
12	4309 X	796	-0-	-3513	-0-	692	1	104	3	N	-0-		-0-
01	4309 X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-		-0-
02	3752 X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-		-0-
03	4154 X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-		-0-
04	2940 X	391	-0-	-2549	-0-	391	1			N	-0-		-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KENNON, ALFRED		WELL #:		5	RRCID ->	235094	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6746 -	8578
12	14B2 EXT	504	-0-	504	504	504	1		N	-0-			-0-
01	863 X	359	-0-	-504	-0-	359	1		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PERRYMAN		WELL #:		3	RRCID ->	235095	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7725 -	9354
12	4185 X	4014	-0-	-171	-0-	140	1	3874	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-		-0-
02	3724 X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-		-0-
03	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-		-0-
04	3870 X	2884	-0-	-986	-0-	136	1	2748	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	2501	-0-	-1498	-0-	114	1	2387	2	N	-0-		-0-
-----													
WCCO 1- STEVENSON, N. R.		WELL #:		10	RRCID ->	235096	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7871 -	10505
12	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	44	1	9015	3	N	-0-		-0-
01	8370 X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-		-0-
02	7560 X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-		-0-
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-		-0-
04	8100 X	8060	-0-	-40	-0-	38	1	8022	3	N	-0-		-0-
05	8370 X	8348	-0-	-22	-0-	41	1	8307	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	5888	-0-	-1056	-0-	870	1	5003	3	Y	14	68	1	-0-
01	6944 X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1	-0-
02	6272 X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36			36
03	6479 X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21			57
04	6000 X	5587	-0-	-413	-0-	840	1	4719	3	Y	25	77	1	5
05	5890 X	5260	-0-	-630	-0-	866	1	4390	3	Y	4	4	1	5
-----														
MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901														
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	N	-0-			-0-
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-			-0-
-----														
KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112														
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	669	1	3357	3	N	-0-			1
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-			1
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-			1
03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-			1
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	616	1	3494	3	N	-0-			1
*05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	682	1	3510	3	N	-0-			1
-----														
BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538														
12	8370 X	8043	-0-	-327	-0-	309	1	7734	2	N	-0-			-0-
01	8308 X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-			-0-
02	7392 X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	7652	-0-	-268	-0-	250	1	7402	2	N	-0-			-0-
*05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	283	1	7884	2	N	-0-			-0-
-----														
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354														
12	12400 X	11252	-0-	-1148	-0-	376	1	10876	2	N	-0-			-0-
01	12121 X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-			-0-
02	10696 X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-			-0-
03	11749 X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-			-0-
04	11220 X	10407	-0-	-813	-0-	345	1	10062	2	N	-0-			-0-
05	11594 X	10525	-0-	-1069	-0-	378	1	10147	2	N	-0-			-0-
-----														
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764														
12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	440	1	4594	2	N	-0-			-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	433	1	2763	2	N	-0-			-0-
02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	354	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-			-0-
04	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	1076	1	4606	2	N	-0-			-0-
*05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1282	1	5742	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16337 X	14604	-0-	-1733	-0-	562	1	14042	2	N	-0-			-0-
01		16027 X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-			-0-
02		14112 X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	2	N	-0-			-0-
03		15221 X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-			-0-
04		14460 X	13729	-0-	-731	-0-	449	1	13280	2	N	-0-			-0-
05		14694 X	14160	-0-	-534	-0-	491	1	13669	2	N	-0-			-0-
-----															
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300															
12		8122 X	7846	-0-	-276	-0-	38	1	7808	3	N	-0-			-0-
01		8122 X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-			-0-
02		7252 X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-			-0-
03		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-			-0-
04		7650 X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-			-0-
05		7843 X	7701	-0-	-142	-0-	38	1	7663	3	N	-0-			-0-
-----															
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680															
12		15469 X	14425	-0-	-1044	-0-	71	1	14354	3	N	-0-			-0-
01		15469 X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-			-0-
02		13972 X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-			-0-
03		14911 X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-			-0-
04		14430 X	14186	-0-	-244	-0-	66	1	14120	3	N	-0-			-0-
05		14756 X	13964	-0-	-792	-0-	68	1	13896	3	N	-0-			-0-
-----															
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140															
12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	858	1	2595	3	Y	39	76	1	18
01		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	917	1	2613	3	Y	34	1	1	51
02		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	826	1	2187	3	Y	36			87
03		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	918	1	2754	3	Y	12			99
04		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	886	1	2526	3	Y	40			139
*05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	915	1	2480	3	Y	53	154	1	38
-----															
DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704															
12		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	372	1	10258	2	N	-0-			-0-
01		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-			-0-
02		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-			-0-
03		9982 X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	2	N	-0-			-0-
04		9660 X	9225	-0-	-435	-0-	439	1	8786	2	N	-0-			-0-
05		9982 X	9301	-0-	-681	-0-	419	1	8882	2	N	-0-			-0-
-----															
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164															
12		15606 X	11383	-0-	-4223	-0-	1726	1	9657	2	N	-0-			-0-
01		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-			-0-
02		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-			-0-
03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-			-0-
04		9420 X	8325	-0-	-1095	-0-	1583	1	6742	2	N	-0-			-0-
05		9734 X	8380	-0-	-1354	-0-	1820	1	6560	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007										TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7360 - 8789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	715 1	7460 2		N	-0-			-0-
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	1591 1	10176 2		N	-0-			-0-
02	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	2103 1	11238 2		N	-0-			-0-
03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	1959 1	9914 2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6488	-0-	-202	-0-	1230 1	5258 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	5768	-0-	-1145	-0-	1052 1	4716 2		N	-0-			-0-
-----													
SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8326 - 9930
12	6138 X	5814	-0-	-324	-0-	19 1	5795 3		N	-0-			-0-
01	6138 X	5901	-0-	-237	-0-	20 1	5881 3		N	-0-			-0-
02	5544 X	5237	-0-	-307	-0-	17 1	5220 3		N	-0-			-0-
03	6138 X	5779	-0-	-359	-0-	20 1	5759 3		N	-0-			-0-
04	5940 X	5504	-0-	-436	-0-	26 1	5478 3		N	-0-			-0-
05	5890 X	5510	-0-	-380	-0-	18 1	5492 3		N	-0-			-0-
-----													
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7772 - 10964
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	357 1	10309 2		N	-0-			-0-
01	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	320 1	9406 2		N	-0-			-0-
02	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	295 1	8670 2		N	-0-			-0-
03	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	331 1	9693 2		N	-0-			-0-
04	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	311 1	9071 2		N	-0-			-0-
*05	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	365 1	9798 2		N	-0-			-0-
-----													
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007										TOTAL DEPTH	7373	PERF.	8343 - 11449
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8020 - 10654
12	8091 X	7444	-0-	-647	-0-	249 1	7195 2		N	-0-			-0-
01	8091 X	7285	-0-	-806	-0-	240 1	7045 2		N	-0-			-0-
02	7308 X	6177	-0-	-1131	-0-	203 1	5974 2		N	-0-			-0-
03	7874 X	6632	-0-	-1242	-0-	219 1	6413 2		N	-0-			-0-
04	7620 X	6335	-0-	-1285	-0-	210 1	6125 2		N	-0-			-0-
05	7440 X	6444	-0-	-996	-0-	231 1	6213 2		N	-0-			-0-
-----													
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7118 - 9820
12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	35 1	5369 3	Y		19	59 1		12
						21 9							
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	35 1	5290 3	Y		31	1 1		42
						34 9							
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	31 1	4785 3	Y		3			45
						3 9							
03	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	37 1	5256 3	Y		12			57
						13 9							
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	32 1	5030 3	Y		12			69
						13 9							
*05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	34 1	5188 3	Y		-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6660	-	9652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016										TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7440	-	11092
12		24862 X	20786	-0-	-4076	-0-	695	1	20091	2	Y	-0-			-0-
01		23901 X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-			-0-
02		20972 X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-			-0-
03		22165 X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-			-0-
04		20640 X	18986	-0-	-1654	-0-	629	1	18357	2	Y	-0-			-0-
05		20801 X	18787	-0-	-2014	-0-	674	1	18113	2	Y	-0-			-0-
-----															
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007										TOTAL DEPTH	5109	PERF.	5494	-	7727
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8553	-	9227
12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	148	1	3687	2	N	-0-			-0-
01		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-			-0-
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-			-0-
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-			-0-
04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-			-0-
*05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3646	2	N	-0-			-0-
-----															
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007										TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7249	-	8442
12		4681 X	4591	-0-	-90	-0-	330	1	9	2	N	-0-			3
							4252	3							
01		4681 X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-			3
							3985	3							
02		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-			3
03		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-			3
04		4530 X	3727	-0-	-803	-0-	349	1	3378	3	N	-0-			3
05		4681 X	3357	-0-	-1324	-0-	378	1	2979	3	N	-0-			3
-----															
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8336	-	10485
12		16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-			-0-
01		16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-			-0-
02		14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-			-0-
03		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-			-0-
04		15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-			-0-
*05		16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	79	1	16003	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		11935 X	10547	-0-	-1388	-0-	353 1	10194 2	N	-0-		-0-
01		11656 X	11036	-0-	-620	-0-	363 1	10673 2	N	-0-		-0-
02		10528 X	9620	-0-	-908	-0-	316 1	9304 2	N	-0-		-0-
03		11656 X	11184	-0-	-472	-0-	370 1	10814 2	N	-0-		-0-
04		10680 X	10013	-0-	-667	-0-	332 1	9681 2	N	-0-		-0-
*05		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	404 1	10843 2	N	-0-		-0-
-----												
THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504												
12		15345 X	14488	-0-	-857	-0-	484 1	14004 2	N	-0-		-0-
01		15159 X	15019	-0-	-140	-0-	495 1	14524 2	N	-0-		-0-
02		13048 X	12909	-0-	-139	-0-	424 1	12485 2	N	-0-		-0-
03		14477 X	14020	-0-	-457	-0-	463 1	13557 2	N	-0-		-0-
04		14520 X	14463	-0-	-57	-0-	479 1	13984 2	N	-0-		-0-
05		15004 X	14519	-0-	-485	-0-	521 1	13998 2	N	-0-		-0-
-----												
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100												
12		11625 X	10486	-0-	-1139	-0-	351 1	10135 2	N	-0-		-0-
01		11284 X	10173	-0-	-1111	-0-	335 1	9838 2	N	-0-		-0-
02		10192 X	8868	-0-	-1324	-0-	291 1	8577 2	N	-0-		-0-
03		11284 X	10824	-0-	-460	-0-	358 1	10466 2	N	-0-		-0-
04		10380 X	10357	-0-	-23	-0-	343 1	10014 2	N	-0-		-0-
*05		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	399 1	10728 2	N	-0-		-0-
-----												
HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231												
12		9858 X	9358	-0-	-500	-0-	46 1	9312 3	N	-0-		5
01		9858 X	9210	-0-	-648	-0-	46 1	9164 3	N	-0-		5
02		8904 X	8541	-0-	-363	-0-	41 1	8500 3	N	-0-		5
03		9517 X	9509	-0-	-8	-0-	50 1	9459 3	N	-0-		5
04		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	43 1	9157 3	N	-0-		5
05		9455 X	9353	-0-	-102	-0-	46 1	9307 3	N	-0-		5
-----												
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655												
12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	381 1	12 2	N	-0-		-0-
							5589 3					
01		5983 X	5458	-0-	-525	-0-	301 1	5 2	N	-0-		-0-
							5152 3					
02		5404 X	3222	-0-	-2182	-0-	429 1	2793 3	N	-0-		-0-
03		5983 X	4836	-0-	-1147	-0-	383 1	4453 3	N	-0-		-0-
04		5790 X	2227	-0-	-3563	-0-	376 1	1851 3	N	-0-		-0-
05		5983 X	5454	-0-	-529	-0-	844 1	4610 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
ROBERTSON, RENNO K. GU		WELL #:	9		RRCID ->	235177		COMPL. DATE	10/08/2007		TOTAL DEPTH	7271 PERF. 7660 - 9774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13020 X	12115	-0-	-905	-0-	405 1	11710 2	N	-0-			-0-
01		13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	395 1	11590 2	N	-0-			-0-
02		11760 X	11207	-0-	-553	-0-	368 1	10839 2	N	-0-			-0-
03		12679 X	11247	-0-	-1432	-0-	372 1	10875 2	N	-0-			-0-
04		12150 X	10278	-0-	-1872	-0-	340 1	9938 2	N	-0-			-0-
05		12400 X	11690	-0-	-710	-0-	419 1	11271 2	N	-0-			-0-
-----													
JURASCHEK, GAYLE		WELL #:	1		RRCID ->	235178		COMPL. DATE	10/13/2007		TOTAL DEPTH	7237 PERF. 7403 - 8515	
12		4712 X	4466	-0-	-246	-0-	172 1	4294 2	N	-0-			-0-
01		4712 X	4378	-0-	-334	-0-	149 1	4229 2	N	-0-			-0-
02		4228 X	3967	-0-	-261	-0-	128 1	3839 2	N	-0-			-0-
03		4681 X	4143	-0-	-538	-0-	135 1	4008 2	N	-0-			-0-
04		4500 X	3942	-0-	-558	-0-	129 1	3813 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	4248	-0-	-216	-0-	147 1	4101 2	N	-0-			-0-
-----													
BOYD, BILLY		WELL #:	9		RRCID ->	235179		COMPL. DATE	10/11/2007		TOTAL DEPTH	7888 PERF. 8114 - 11083	
12		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	432 1	10787 2	N	-0-			-0-
01		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	374 1	10624 2	N	-0-			-0-
02		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	315 1	9455 2	N	-0-			-0-
03		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	346 1	10281 2	N	-0-			-0-
04		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	336 1	9928 2	N	-0-			-0-
*05		10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	368 1	10252 2	N	-0-			-0-
-----													
WEST DAIRIES		WELL #:	3		RRCID ->	235180		COMPL. DATE	10/05/2007		TOTAL DEPTH	6488 PERF. 6645 - 8832	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17													
-----													
KENNON, ALFRED		WELL #:	3		RRCID ->	235181		COMPL. DATE	10/06/2007		TOTAL DEPTH	6534 PERF. 6750 - 8823	
12		3100 N	6962	-0-	3862	7202	6962 3		N	-0-			-0-
01		14488 X	7286	-0-	-7202	-0-	7286 3		N	-0-			-0-
02		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 3		N	-0-			-0-
03		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 3		N	-0-			-0-
04		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 3		N	-0-			-0-
*05		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3		N	-0-			-0-
-----													
DERTING, B. G.		WELL #:	11		RRCID ->	235182		COMPL. DATE	10/05/2007		TOTAL DEPTH	7181 PERF. 7246 - 9820	
12		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	55 1	11082 3	N	-0-			-0-
01		11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	57 1	11307 3	N	-0-			-0-
02		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	49 1	9986 3	N	-0-			-0-
03		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	58 1	11070 3	N	-0-			-0-
04		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	50 1	10643 3	N	-0-			-0-
*05		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	53 1	10858 3	N	-0-			-0-
-----													
WEST, BILL		WELL #:	2		RRCID ->	235183		COMPL. DATE	10/17/2007		TOTAL DEPTH	7940 PERF. 8399 - 9390	
12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	954 1	2143 2	N	-0-			-0-
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	899 1	2108 2	N	-0-			-0-
02		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	850 1	1987 2	N	-0-			-0-
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	939 1	2108 2	N	-0-			-0-
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	876 1	1895 2	N	-0-			-0-
*05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	935 1	1864 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007											TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7676 -	9960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	338 1	9767 2	N	-0-			-0-		
01		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	334 1	9804 2	N	-0-			-0-		
02		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	291 1	8569 2	N	-0-			-0-		
03		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	318 1	9314 2	N	-0-			-0-		
04		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	302 1	8826 2	N	-0-			-0-		
*05		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	342 1	9195 2	N	-0-			-0-		

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007											TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7103 -	9805
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007											TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7861 -	9689
12		14787 X	14147	-0-	-640	-0-	69 1	13982 3	N	87			180		
							96 9								
01		14539 X	14173	-0-	-366	-0-	70 1	14047 3	N	51	186 1		45		
							56 9								
02		13048 X	12690	-0-	-358	-0-	61 1	12576 3	N	48			93		
							53 9								
03		14446 X	13983	-0-	-463	-0-	73 1	13846 3	N	58			151		
							64 9								
04		13950 X	13412	-0-	-538	-0-	62 1	13281 3	N	63			214		
							69 9								
05		14167 X	12757	-0-	-1410	-0-	62 1	12693 3	N	2	191 1		25		
							2 9								

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007											TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6843 -	9245
12		T. A.	2140	-0-	2140	2140	479 1	1661 3	Y	-0-			18		
01		6611 X	4471	-0-	-2140	-0-	830 1	3641 3	Y	-0-			18		
02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	743 1	2262 3	Y	-0-			18		
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	819 1	1772 3	Y	-0-			18		
04		4320 X	2409	-0-	-1911	-0-	790 1	1591 3	Y	25			43		
							28 9								
05		4464 X	2336	-0-	-2128	-0-	816 1	1518 3	Y	2			45		
							2 9								

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007											TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7740 -	9754
12		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	172 1	4970 2	N	-0-			-0-		
01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	178 1	5229 2	N	-0-			-0-		
02		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	174 1	5118 2	N	-0-			-0-		
03		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	168 1	4913 2	N	-0-			-0-		
04		2910 X	2097	-0-	-813	-0-	69 1	2028 2	N	-0-			-0-		
05		3007 X	2163	-0-	-844	-0-	78 1	2085 2	N	-0-			-0-		

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007											TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6906 -	8072
12		8091 X	6174	-0-	-1917	-0-	343 1	5831 3	N	-0-			-0-		
01		8091 X	5860	-0-	-2231	-0-	84 1	5776 3	N	-0-			-0-		
02		7280 X	4831	-0-	-2449	-0-	336 1	4495 3	N	-0-			-0-		
03		6851 X	5863	-0-	-988	-0-	372 1	5491 3	N	-0-			-0-		
04		6480 X	5113	-0-	-1367	-0-	360 1	4753 3	N	-0-			-0-		
05		6169 X	6060	-0-	-109	-0-	372 1	5688 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		9	RRCID ->	235190	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6750 - 10220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10292 X	9109	-0-	-1183	-0-		9109	3		N	-0-				-0-
01	10292 X	8124	-0-	-2168	-0-		8124	3		N	-0-				-0-
02	8456 X	7713	-0-	-743	-0-		7713	3		N	-0-				-0-
03	9362 X	7009	-0-	-2353	-0-		7009	3		N	-0-				-0-
04	8820 X	6964	-0-	-1856	-0-		6964	3		N	-0-				-0-
05	9114 X	7975	-0-	-1139	-0-		7975	3		N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	235191	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8298 - 11270			
12	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-		302	1	8715	2	N	-0-			-0-
01	8928 X	8631	-0-	-297	-0-		284	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	8064 X	7917	-0-	-147	-0-		260	1	7657	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	8657	-0-	-271	-0-		286	1	8371	2	N	-0-			-0-
04	8640 X	8267	-0-	-373	-0-		274	1	7993	2	N	-0-			-0-
05	8928 X	8378	-0-	-550	-0-		301	1	8077	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED		WELL #:		4	RRCID ->	235192	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6801 - 8456			
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-				-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	235193	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6668 - 9318			
12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-		372	1	8119	3	N	-0-			-0-
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		4873	3		N	-0-				-0-
02	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-		6811	3		N	-0-				-0-
03	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-		8857	3		N	-0-				-0-
04	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-		7274	3		N	-0-				-0-
*05	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-		8477	3		N	-0-				-0-

CLARK, L. W. (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	235240	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7071 - 7950			
12	3131 X	2934	-0-	-197	-0-		165	1	2743	3	N	24			85
							26	9							
01	3131 X	2941	-0-	-190	-0-		157	1	2732	3	N	47			132
							52	9							
02	2828 X	2775	-0-	-53	-0-		142	1	2482	3	N	137	183	1	86
							151	9							
03	3131 X	3083	-0-	-48	-0-		169	1	2823	3	Y	83	68	1	101
							91	9							
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		166	1	2704	3	Y	48	3	1	146
							53	9							
05	3069 X	2986	-0-	-83	-0-		158	1	2763	3	Y	59			205
							65	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	7	162	1	20
						8	9							
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-			20
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-			20
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-			20
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	N	-0-			20
*05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	23	1	4618	3	N	-0-			20
-----														
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450														
12	3100 N	3200	-0-	100	100	17	1	7	2	Y	2	2	1	-0-
						3174	3	2	9					
01	1736 N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-			-0-
03	4859 X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-			-0-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	709	1	3146	3	Y	-0-			-0-
*05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	169	1	2963	3	Y	-0-			-0-
-----														
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216														
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	899	1	2923	3	N	52			155
						57	9							
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38			193
						42	9							
02	2016 X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1	47
						30	9							
03	2232 X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20			67
						22	9							
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44			111
						48	9							
05	2232 X	1829	-0-	-403	-0-	899	1	905	3	N	23			134
						25	9							
-----														
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062														
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	171	1	4	2	Y	-0-			57
						1736	3							
01	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	382	1	4	2	Y	-0-			57
						3829	3							
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-			57
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-			57
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			57
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			57
-----														
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100														
12	7192 X	6982	-0-	-210	-0-	34	1	6948	3	N	-0-			-0-
01	7192 X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-			-0-
02	6496 X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-			-0-
04	6930 X	6353	-0-	-577	-0-	30	1	6323	3	N	-0-			-0-
05	6975 X	6392	-0-	-583	-0-	31	1	6361	3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CRAIG				WELL #:	2	RRCID ->	236205	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7596 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	4898 X	4498	-0-	-400	-0-	29 1	4469 3	Y	-0-				10
		4898 X	1958	-0-	-2940	-0-	12 1	1829 3	Y	106		116 1		-0-
							117 9							
02		4396 X	2531	-0-	-1865	-0-	16 1	2505 3	Y	9		9 1		-0-
							10 9							
03		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	36 1	5097 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
04		4560 X	4410	-0-	-150	-0-	27 1	4383 3	Y	-0-				-0-
*05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	30 1	4492 3	Y	-0-				-0-
-----														
ACOLA, SAM				WELL #:	5	RRCID ->	236211	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7296 - 9025	
12		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	32 1	6410 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
01		6107 X	5960	-0-	-147	-0-	30 1	5930 3	Y	-0-				-0-
02		5684 X	2975	-0-	-2709	-0-	14 1	2959 3	Y	2				2
							2 9							
03		6293 X	3986	-0-	-2307	-0-	21 1	3959 3	Y	5				7
							6 9							
04		6090 X	4001	-0-	-2089	-0-	19 1	3976 3	Y	5				12
							6 9							
05		6293 X	3981	-0-	-2312	-0-	19 1	3961 3	Y	1				13
							1 9							
-----														
WCCO 4 - MORRIS, ADA				WELL #:	24	RRCID ->	236371	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7575 - 9104	
12		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	37 1	7585 3	N	-0-				-0-
01		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	39 1	7836 3	N	-0-				-0-
02		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	36 1	7372 3	N	-0-				-0-
03		7161 X	6819	-0-	-342	-0-	36 1	6783 3	N	-0-				-0-
04		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	34 1	7327 3	N	-0-				-0-
*05		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	39 1	7851 3	N	-0-				-0-
-----														
G.A.D. PARTNERS				WELL #:	8	RRCID ->	236559	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7102 - 7270	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17														
-----														
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2				WELL #:	19	RRCID ->	236560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7396 - 8930	
12		7502 X	7274	-0-	-228	-0-	36 1	7238 3	Y	-0-				-0-
01		7502 X	7000	-0-	-502	-0-	35 1	6965 3	Y	-0-				-0-
02		6720 X	5714	-0-	-1006	-0-	28 1	5686 3	Y	-0-				-0-
03		7440 X	7210	-0-	-230	-0-	38 1	7172 3	Y	-0-				-0-
04		7200 X	6762	-0-	-438	-0-	32 1	6730 3	Y	-0-				-0-
05		7285 X	7013	-0-	-272	-0-	34 1	6979 3	Y	-0-				-0-
-----														
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	236561	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7160 - 10585	
12		15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	77 1	15662 3	N	-0-				-0-
01		15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	78 1	15601 3	N	-0-				-0-
02		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	68 1	14051 3	N	-0-				-0-
03		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	81 1	15334 3	N	-0-				-0-
04		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	69 1	14629 3	N	-0-				-0-
*05		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	73 1	14943 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		8742 X	8450	-0-	-292	-0-	41 1	8409 3	Y	-0-				-0-
01		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	44 1	8732 3	Y	-0-				-0-
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	38 1	7898 3	Y	-0-				-0-
03		8742 X	8391	-0-	-351	-0-	44 1	8347 3	Y	-0-				-0-
04		8460 X	7915	-0-	-545	-0-	37 1	7878 3	Y	-0-				-0-
05		8742 X	8206	-0-	-536	-0-	40 1	8166 3	Y	-0-				-0-
-----														
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600														
12		13237 X	12054	-0-	-1183	-0-	59 1	11995 3	N	-0-				-0-
01		13237 X	10263	-0-	-2974	-0-	51 1	10212 3	N	-0-				-0-
02		11956 X	7790	-0-	-4166	-0-	38 1	7752 3	N	-0-				-0-
03		13051 X	9290	-0-	-3761	-0-	49 1	9241 3	N	-0-				-0-
04		12630 X	8643	-0-	-3987	-0-	40 1	8603 3	N	-0-				-0-
05		12059 X	7817	-0-	-4242	-0-	38 1	7779 3	N	-0-				-0-
-----														
BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953														
12		5859 X	4696	-0-	-1163	-0-	23 1	4673 3	N	-0-				-0-
01		5735 X	5333	-0-	-402	-0-	27 1	5306 3	N	-0-				-0-
02		5180 X	4073	-0-	-1107	-0-	20 1	4053 3	N	-0-				-0-
03		5053 X	4119	-0-	-934	-0-	22 1	4097 3	N	-0-				-0-
04		5160 X	4230	-0-	-930	-0-	20 1	4210 3	N	-0-				-0-
05		5332 X	4234	-0-	-1098	-0-	21 1	4213 3	N	-0-				-0-
-----														
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074														
12		8525 X	8218	-0-	-307	-0-	275 1	7943 2	N	-0-				-0-
01		8308 X	8200	-0-	-108	-0-	270 1	7930 2	N	-0-				-0-
02		7588 X	6732	-0-	-856	-0-	221 1	6511 2	N	-0-				-0-
03		8401 X	8001	-0-	-400	-0-	264 1	7737 2	N	-0-				-0-
04		8130 X	7293	-0-	-837	-0-	241 1	7052 2	N	-0-				-0-
05		8215 X	7251	-0-	-964	-0-	260 1	6991 2	N	-0-				-0-
-----														
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100														
12		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	33 1	9967 3	N	-0-				-0-
01		9455 X	9341	-0-	-114	-0-	31 1	9310 3	N	-0-				-0-
02		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	44 1	9061 3	N	-0-				-0-
03		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	52 1	9953 3	N	-0-				-0-
04		9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	46 1	9838 3	N	-0-				-0-
*05		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	32 1	9707 3	N	-0-				-0-
-----														
G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004														
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-				-0-
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				-0-
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	897	1	7664	2	N	-0-
01		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-
02		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-
03		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-
04		7110 X	7095	-0-	-15	-0-	665	1	6430	2	N	-0-
05		7347 X	6246	-0-	-1101	-0-	735	1	5511	2	N	-0-
-----												
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224												
12		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	604	1	17473	2	N	-0-
01		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-
02		17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-
03		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-
04		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	600	1	17511	2	N	-0-
*05		17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	622	1	16718	2	N	-0-
-----												
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670												
12		7347 X	7077	-0-	-270	-0-	23	1	7054	3	N	-0-
01		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-
02		6636 X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-
03		7347 X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-
04		7110 X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-
05		7347 X	6660	-0-	-687	-0-	22	1	6638	3	N	-0-
-----												
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535												
12		14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	73	1	14822	3	N	-0-
01		14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-
02		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-
03		14880 X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-
04		14400 X	13633	-0-	-767	-0-	64	1	13569	3	N	-0-
05		15066 X	13553	-0-	-1513	-0-	66	1	13487	3	N	-0-
-----												
SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514												
12		10788 X	7818	-0-	-2970	-0-	261	1	7557	2	N	-0-
01		10788 X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-
02		9492 X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-
03		7843 X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-
04		8040 X	7368	-0-	-672	-0-	244	1	7124	2	N	-0-
05		8308 X	6896	-0-	-1412	-0-	247	1	6649	2	N	-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222												
12		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-
01		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-
02		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-
03		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-
04		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-
*05		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		6572 X	5979	-0-	-593	-0-	-0-	208	1	5771	2	N	-0-		-0-	
01		6417 X	6304	-0-	-113	-0-	-0-	226	1	6078	2	N	-0-		-0-	
02		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-		-0-	
03		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	2	N	-0-		-0-	
04		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6031	2	N	-0-		-0-	
*05		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	6561	2	N	-0-		-0-	
-----																
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114																
12		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	6733	3	Y	12		165	
								13	9							
01		6200 X	6094	-0-	-106	-0-	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1	20
02		5600 X	5508	-0-	-92	-0-	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1	39
								33	9							
03		6200 X	6028	-0-	-172	-0-	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1	42
								4	9							
04		6000 X	1093	-0-	-4907	-0-	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-			42
*05		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	7017	3	Y	25			67
								28	9							
-----																
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150																
12		9982 X	9589	-0-	-393	-0-	-0-	47	1	9542	3	N	-0-			-0-
01		9982 X	9278	-0-	-704	-0-	-0-	46	1	9232	3	N	-0-			-0-
02		8932 X	7147	-0-	-1785	-0-	-0-	35	1	7112	3	N	-0-			-0-
03		9734 X	8301	-0-	-1433	-0-	-0-	44	1	8257	3	N	-0-			-0-
04		9390 X	9126	-0-	-264	-0-	-0-	43	1	9083	3	N	-0-			-0-
05		9579 X	9234	-0-	-345	-0-	-0-	45	1	9189	3	N	-0-			-0-
-----																
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204																
12		9951 X	9710	-0-	-241	-0-	-0-	48	1	9662	3	N	-0-			-0-
01		9951 X	9901	-0-	-50	-0-	-0-	49	1	9787	3	Y	59	59	1	-0-
								65	9							
02		8988 X	8931	-0-	-57	-0-	-0-	43	1	8884	3	Y	4	4	1	-0-
								4	9							
03		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-			-0-
04		9570 X	9490	-0-	-80	-0-	-0-	44	1	9446	3	Y	-0-			-0-
05		9889 X	9598	-0-	-291	-0-	-0-	47	1	9551	3	Y	-0-			-0-
-----																
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134																
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4155	2	N	-0-			-0-
01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-			-0-
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-			-0-
03		4247 X	4178	-0-	-69	-0-	-0-	146	1	4032	2	N	-0-			-0-
04		4110 X	3787	-0-	-323	-0-	-0-	180	1	3607	2	N	-0-			-0-
05		4247 X	3355	-0-	-892	-0-	-0-	152	1	3203	2	N	-0-			-0-
-----																
KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KENNON, ALFRED		WELL #:	7	RRCID ->	236613	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6618 - 8972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		11873 X	9698	-0-	-2175	-0-	9698 3	N	-0-		-0-
01		11873 X	6955	-0-	-4918	-0-	6955 3	N	-0-		-0-
02		10360 X	2482	-0-	-7878	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
03		11470 X	3614	-0-	-7856	-0-	3614 3	N	-0-		-0-
04		9510 X	4227	-0-	-5283	-0-	4227 3	N	-0-		-0-
05		9703 X	4273	-0-	-5430	-0-	4273 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	236614	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8246 - 10770
12		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	324 1	9364 2	N	-0-	-0-
01		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	322 1	9467 2	N	-0-	-0-
02		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	281 1	8274 2	N	-0-	-0-
03		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	300 1	8765 2	N	-0-	-0-
04		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	297 1	8687 2	N	-0-	-0-
*05		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	343 1	9213 2	N	-0-	-0-
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	13	RRCID ->	236618	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6640 - 10002
12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	856 1	5729 3	N	-0-	-0-
01		5022 X	4452	-0-	-570	-0-	224 1	4228 3	N	-0-	-0-
02		4536 X	1057	-0-	-3479	-0-	420 1	637 3	N	-0-	-0-
03		5022 X	2784	-0-	-2238	-0-	849 1	1935 3	N	-0-	-0-
04		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	568 1	5892 3	N	-0-	-0-
*05		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	372 1	7270 3	N	-0-	-0-
-----											
OLIVER "A" UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	236619	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7400 - 8679
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	810	-0-	810	-0-	716 1	94 2	N	-0-	-0-
02		5538 X	4728	-0-	-810	-0-	1041 1	3687 2	N	-0-	-0-
03		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	950 1	4812 2	N	-0-	-0-
04		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1679 1	6313 2	N	-0-	-0-
*05		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1682 1	6092 2	N	-0-	-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #:	D 5	RRCID ->	236621	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7365 - 10404
12		12958 X	12187	-0-	-771	-0-	424 1	11763 2	N	-0-	-0-
01		13051 X	10808	-0-	-2243	-0-	388 1	10420 2	N	-0-	-0-
02		11788 X	11104	-0-	-684	-0-	382 1	10722 2	N	-0-	-0-
03		13051 X	12123	-0-	-928	-0-	419 1	11704 2	N	-0-	-0-
04		12450 X	10348	-0-	-2102	-0-	492 1	9856 2	N	-0-	-0-
05		12307 X	11657	-0-	-650	-0-	524 1	11133 2	N	-0-	-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #:	F 3	RRCID ->	236623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7390 - 9074
12		8897 X	8005	-0-	-892	-0-	391 1	7614 2	N	-0-	-0-
01		8897 X	7924	-0-	-973	-0-	398 1	7526 2	N	-0-	-0-
02		8036 X	7171	-0-	-865	-0-	356 1	6815 2	N	-0-	-0-
03		8897 X	7139	-0-	-1758	-0-	373 1	6766 2	N	-0-	-0-
04		8610 X	7314	-0-	-1296	-0-	517 1	6797 2	N	-0-	-0-
*05		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	569 1	8355 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16												
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152												
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-	-0-
01	6076 X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-	-0-
02	5628 X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-	-0-
03	6231 X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-	-0-
04	6030 X	5741	-0-	-289	-0-	27	1	5714	3	N	-0-	-0-
05	6231 X	5754	-0-	-477	-0-	28	1	5726	3	N	-0-	-0-
GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222												
12	5611 X	5065	-0-	-546	-0-	27	1	11	2	N	-0-	6
						5027	3					
01	5611 X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-	6
						4763	3					
02	4872 X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-	6
03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-	6
04	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	6570	3	N	-0-	6
05	5177 X	4783	-0-	-394	-0-	35	1	4748	3	N	-0-	6
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005												
12	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	245	1	6112	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-	-0-
02	6076 X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-	-0-
03	6727 X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-	-0-
04	6210 X	6165	-0-	-45	-0-	202	1	5963	2	N	-0-	-0-
05	6417 X	6334	-0-	-83	-0-	220	1	6114	2	N	-0-	-0-
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278												
12	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	444	1	22	2	N	-0-	-0-
						10097	3					
01	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-	-0-
						12052	3					
02	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-	-0-
03	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	3	N	-0-	-0-
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	421	1	6614	3	N	-0-	-0-
05	3782 X	2837	-0-	-945	-0-	545	1	2292	3	N	-0-	-0-
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330												
12	11284 X	8881	-0-	-2403	-0-	297	1	8584	2	N	-0-	-0-
01	11005 X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-	-0-
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-	-0-
03	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	2	N	-0-	-0-
04	9540 X	8561	-0-	-979	-0-	283	1	8278	2	N	-0-	-0-
05	10788 X	8361	-0-	-2427	-0-	300	1	8061	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10602 X	8921	-0-	-1681	-0-	330	1	8591	2	N	-0-			-0-
01		10261 X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-			-0-
02		9072 X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-			-0-
03		9920 X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-			-0-
04		9600 X	8333	-0-	-1267	-0-	418	1	7915	2	N	-0-			-0-
05		8928 X	8119	-0-	-809	-0-	383	1	7736	2	N	-0-			-0-
-----															
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202															
12		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	N	-0-			25
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1	19
							41	9							
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1	19
							3	9							
03		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-			19
04		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	15	1	3198	3	N	-0-			19
*05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-			19
-----															
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465															
12		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3			N	-0-			-0-
01		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-			-0-
02		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-			-0-
03		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-			-0-
04		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-			-0-
*05		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			N	-0-			-0-
-----															
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874															
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	5	2	2458	3	Y	44	124	1	-0-
							48	9							
01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-			-0-
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-			-0-
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-			-0-
*05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2457	3	39	9	Y	35	33	1	2
-----															
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407															
12		6355 X	309	-0-	-6046	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			32
							306	3							
01		6138 X	4952	-0-	-1186	-0-	32	1	5	2	Y	-0-			32
							4915	3							
02		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	86	1	13965	3	Y	-0-			32
03		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-			32
04		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	129	1	11019	3	Y	-0-			32
*05		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	107	1	6765	3	Y	-0-			32
-----															
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315															
12		10943 X	7340	-0-	-3603	-0-	245	1	7095	2	N	-0-			-0-
01		10943 X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-			-0-
02		9884 X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-			-0-
03		10943 X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-			-0-
04		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	349	1	10197	2	N	-0-			-0-
*05		11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	399	1	10734	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2263 N	1497	-0-	-766	-0-	840	1	657	3	N	-0-					-0-
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-					-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	3	N	-0-					-0-
03		1488 N	868	-0-	-620	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04		2010 N	448	-0-	-1562	-0-	448	1			N	-0-					-0-
05		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344																	
12		23188 X	21089	-0-	-2099	-0-	705	1	20384	2	N	-0-					-0-
01		22847 X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-					-0-
02		20636 X	19246	-0-	-1390	-0-	633	1	18613	2	N	-0-					-0-
03		22196 X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-					-0-
04		21120 X	20281	-0-	-839	-0-	671	1	19610	2	N	-0-					-0-
05		21297 X	7085	-0-	-14212	-0-	254	1	6831	2	N	-0-					-0-
-----																	
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578																	
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	169	1	4224	2	N	-0-					-0-
01		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-					-0-
02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-					-0-
03		4185 X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-					-0-
04		4050 X	4043	-0-	-7	-0-	130	1	3913	2	N	-0-					-0-
05		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
-----																	
SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812																	
12		9269 X	8955	-0-	-314	-0-	1052	1	7903	2	N	-0-					-0-
01		9269 X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-					-0-
02		8372 X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	2	N	-0-					-0-
03		9269 X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-					-0-
04		8970 X	7284	-0-	-1686	-0-	933	1	6351	2	N	-0-					-0-
05		9269 X	6550	-0-	-2719	-0-	903	1	5647	2	N	-0-					-0-
-----																	
BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017																	
12		11284 X	10659	-0-	-625	-0-	410	1	10249	2	N	-0-					-0-
01		11253 X	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-					-0-
02		10080 X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	2	N	-0-					-0-
03		11129 X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-					-0-
04		10560 X	9684	-0-	-876	-0-	317	1	9367	2	N	-0-					-0-
05		10664 X	9805	-0-	-859	-0-	340	1	9465	2	N	-0-					-0-
-----																	
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021																	
12		6479 X	6413	-0-	-66	-0-	247	1	6166	2	N	-0-					-0-
01		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-					-0-
02		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-					-0-
03		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-0-					-0-
04		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	226	1	6685	2	N	-0-					-0-
*05		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	288	1	8004	2	N	-0-					-0-
-----																	
OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874																	
12		7843 X	3753	-0-	-4090	-0-	963	1	2790	2	N	-0-					-0-
01		7843 X	1088	-0-	-6755	-0-	277	1	811	2	N	-0-					-0-
02		7084 X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		5704 X	2363	-0-	-3341	-0-	687	1	1676	2	N	-0-					-0-
04		4140 X	1130	-0-	-3010	-0-	885	1	245	2	N	-0-					-0-
05		3751 X	1071	-0-	-2680	-0-	868	1	203	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FRANKS, DAVID RAY		WELL #:	4	RRCID ->	237394	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7878 - 9533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5025 X	5025	-0-	-0-	194 1	4831 2	N	-0-		-0-
01		4793 X	4793	-0-	-0-	163 1	4630 2	N	-0-		-0-
02		4577 X	4577	-0-	-0-	148 1	4429 2	N	-0-		-0-
03		4774 X	4712	-0-	-62	154 1	4558 2	N	-0-		-0-
04		4620 X	4351	-0-	-269	142 1	4209 2	N	-0-		-0-
05		4774 X	3600	-0-	-1174	125 1	3475 2	N	-0-		-0-
MYERS FAMILY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	237396	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8941 - 11745
12		2759 N	2759	-0-	-0-	13 1	2690 3	Y	51	114 1	5
						56 9					
01		2938 N	2938	-0-	-0-	14 1	2866 3	Y	53	1 1	57
						58 9					
02		2524 N	2524	-0-	-0-	12 1	2461 3	Y	46		103
						51 9					
03		2847 N	2847	-0-	-0-	15 1	2790 3	Y	38	68 1	73
						42 9					
04		2795 N	2795	-0-	-0-	13 1	2730 3	Y	47	80 1	40
						52 9					
*05		2852 N	2852	-0-	-0-	14 1	2783 3	Y	50	77 1	13
						55 9					
HOLLINGSWORTH, GARY		WELL #:	4	RRCID ->	237399	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8199 - 12262
12		15903 X	15290	-0-	-613	589 1	14701 2	N	-0-		-0-
01		15903 X	15822	-0-	-81	538 1	15284 2	N	-0-		-0-
02		13972 X	13029	-0-	-943	419 1	12610 2	N	-0-		-0-
03		15469 X	12433	-0-	-3036	405 1	12028 2	N	-0-		-0-
04		15300 X	13679	-0-	-1621	447 1	13232 2	N	-0-		-0-
*05		16532 X	16532	-0-	-0-	573 1	15959 2	N	-0-		-0-
ELKINS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	237414	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7220 - 9464
12		10695 X	10145	-0-	-550	354 1	9791 2	N	-0-		-0-
01		10695 X	10386	-0-	-309	373 1	10013 2	N	-0-		-0-
02		9912 X	9033	-0-	-879	310 1	8723 2	N	-0-		-0-
03		10974 X	10526	-0-	-448	361 1	10165 2	N	-0-		-0-
04		10620 X	9138	-0-	-1482	435 1	8703 2	N	-0-		-0-
05		10385 X	9401	-0-	-984	424 1	8977 2	N	-0-		-0-
HOWELL, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	237422	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6485 - 8745
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	24	RRCID ->	237426	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8316 - 10160
12		8959 X	8716	-0-	-243	43 1	8673 3	N	-0-		-0-
01		8999 X	8999	-0-	-0-	45 1	8954 3	N	-0-		-0-
02		8392 X	8392	-0-	-0-	41 1	8351 3	N	-0-		-0-
03		8959 X	8090	-0-	-869	42 1	8048 3	N	-0-		-0-
04		8670 X	7634	-0-	-1036	36 1	7598 3	N	-0-		-0-
05		8959 X	7380	-0-	-1579	36 1	7344 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7167	3	N	-0-			-0-
01	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-			-0-
02	6440 X	6391	-0-	-49	-0-	-0-	31	1	6360	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	6850	-0-	-342	-0-	-0-	36	1	6814	3	N	-0-			-0-
*04	6960 X	6692	-0-	-268	-0-	-0-	31	1	6661	3	N	-0-			-0-
05	7192 X	6561	-0-	-631	-0-	-0-	32	1	6529	3	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	1880	-0-	-569	-0-	-0-	65	1	1815	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2156	-0-	-214	-0-	-0-	102	1	2054	2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2314	-0-	-135	-0-	-0-	104	1	2210	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	1	5196	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	6133	-0-	-501	-0-	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-			-0-
02	6020 X	5238	-0-	-782	-0-	-0-	1063	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6049	-0-	-616	-0-	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	5099	-0-	-1351	-0-	-0-	1198	1	3901	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5231	-0-	-1186	-0-	-0-	1221	1	4010	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

12	713 X	1	-0-	-712	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	4001	-0-	1201	-0-	-0-	19	1	3982	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4146	-0-	1046	-0-	-0-	22	1	4124	3	Y	-0-			-0-
04	6103 X	3856	-0-	-2247	-0-	-0-	18	1	3838	3	Y	-0-			-0-
*05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

12	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	6720	3	Y	-0-			19
01	6727 X	5650	-0-	-1077	-0-	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1	16
							39	9							
02	6076 X	5055	-0-	-1021	-0-	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-			16
03	6727 X	5553	-0-	-1174	-0-	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-			16
04	6510 X	5307	-0-	-1203	-0-	-0-	25	1	5282	3	Y	-0-			16
05	6727 X	5530	-0-	-1197	-0-	-0-	27	1	5503	3	Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
12		6510 X	5276	-0-	-1234	-0-		176 1	5100 2	N	-0-	-0-
01		6262 X	5684	-0-	-578	-0-		187 1	5497 2	N	-0-	-0-
02		5208 X	4835	-0-	-373	-0-		159 1	4676 2	N	-0-	-0-
03		5394 X	5139	-0-	-255	-0-		170 1	4969 2	N	-0-	-0-
04		5490 X	5148	-0-	-342	-0-		170 1	4978 2	N	-0-	-0-
05		5673 X	5140	-0-	-533	-0-		184 1	4956 2	N	-0-	-0-
-----												
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734												
12		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-		484 1	8900 2	N	-0-	-0-
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-		555 1	10112 2	N	-0-	-0-
02		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-		471 1	8602 2	N	-0-	-0-
03		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-		530 1	9666 2	N	-0-	-0-
04		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-		572 1	7369 2	N	-0-	-0-
*05		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-		612 1	8303 2	N	-0-	-0-
-----												
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424												
12		17422 X	16432	-0-	-990	-0-		574 1	15858 2	N	-0-	-0-
01		17236 X	17124	-0-	-112	-0-		616 1	16508 2	N	-0-	-0-
02		15736 X	14798	-0-	-938	-0-		508 1	14290 2	N	-0-	-0-
03		17422 X	17348	-0-	-74	-0-		596 1	16752 2	N	-0-	-0-
04		16860 X	15545	-0-	-1315	-0-		740 1	14805 2	N	-0-	-0-
05		17112 X	16002	-0-	-1110	-0-		721 1	15281 2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354												
12		5270 X	5078	-0-	-192	-0-		25 1	5053 3	N	-0-	-0-
01		5270 X	5151	-0-	-119	-0-		26 1	5125 3	N	-0-	-0-
02		4732 X	4711	-0-	-21	-0-		23 1	4688 3	N	-0-	-0-
03		5239 X	5024	-0-	-215	-0-		26 1	4998 3	N	-0-	-0-
04		4980 X	4875	-0-	-105	-0-		23 1	4852 3	N	-0-	-0-
05		5208 X	4830	-0-	-378	-0-		24 1	4806 3	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725												
12		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-		38 1	7652 3	N	-0-	-0-
01		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-		40 1	7957 3	N	-0-	-0-
02		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-		37 1	7555 3	N	-0-	-0-
03		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-		43 1	8113 3	N	-0-	-0-
04		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-		34 1	7183 3	N	-0-	-0-
*05		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-		38 1	7809 3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		12472 X	12472	-0-	-0-	480	1	11992	2	N	-0-	-0-	
01		12400 X	12279	-0-	-121	418	1	11861	2	N	-0-	-0-	
02		11200 X	10703	-0-	-497	345	1	10358	2	N	-0-	-0-	
03		12400 X	11589	-0-	-811	378	1	11211	2	N	-0-	-0-	
04		12000 X	10854	-0-	-1146	355	1	10499	2	N	-0-	-0-	
05		12400 X	11279	-0-	-1121	391	1	10888	2	N	-0-	-0-	
-----													
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255													
12		4092 X	3942	-0-	-150	13	1	3929	3	N	-0-	-0-	
01		4092 X	3987	-0-	-105	20	1	3967	3	N	-0-	-0-	
02		3696 X	3647	-0-	-49	18	1	3629	3	N	-0-	-0-	
03		4286 X	4286	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-	-0-	
04		4352 X	4352	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-	-0-	
*05		4352 X	4352	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340													
12		8029 X	7589	-0-	-440	37	1	7552	3	Y	-0-	-0-	
01		7967 X	7558	-0-	-409	38	1	7520	3	Y	-0-	-0-	
02		7196 X	6747	-0-	-449	33	1	6714	3	Y	-0-	-0-	
03		7905 X	7541	-0-	-364	40	1	7501	3	Y	-0-	-0-	
04		7530 X	7392	-0-	-138	35	1	7357	3	Y	-0-	-0-	
05		7595 X	7487	-0-	-108	37	1	7450	3	Y	-0-	-0-	
-----													
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920													
12		3600 X	3600	-0-	-0-	12	1	3588	3	N	-0-	-0-	
01		3514 X	3514	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-	-0-	
02		3109 X	3109	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-	-0-	
03		3499 X	3499	-0-	-0-	18	1	3481	3	N	-0-	-0-	
04		3438 X	3438	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-	-0-	
*05		3552 X	3552	-0-	-0-	17	1	3535	3	N	-0-	-0-	
-----													
DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604													
12		30504 X	26594	-0-	-3910	889	1	25705	2	N	-0-	-0-	
01		29326 X	27375	-0-	-1951	902	1	26473	2	N	-0-	-0-	
02		25228 X	22282	-0-	-2946	732	1	21550	2	N	-0-	-0-	
03		27714 X	22843	-0-	-4871	755	1	22088	2	N	-0-	-0-	
04		26490 X	25409	-0-	-1081	841	1	24568	2	N	-0-	-0-	
05		27373 X	24994	-0-	-2379	897	1	24097	2	N	-0-	-0-	
-----													
DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409													
12		17986 X	17986	-0-	-0-	601	1	17385	2	N	-0-	-0-	
01		17794 X	13959	-0-	-3835	460	1	13499	2	N	-0-	-0-	
02		16072 X	15273	-0-	-799	502	1	14771	2	N	-0-	-0-	
03		17794 X	17441	-0-	-353	576	1	16865	2	N	-0-	-0-	
04		17220 X	15390	-0-	-1830	510	1	14880	2	N	-0-	-0-	
05		17794 X	17065	-0-	-729	612	1	16453	2	N	-0-	-0-	
-----													
SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814													
12		16244 X	15574	-0-	-670	521	1	15053	2	N	-0-	-0-	
01		16291 X	16291	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-	-0-	
02		14392 X	12549	-0-	-1843	412	1	12137	2	N	-0-	-0-	
03		15562 X	14638	-0-	-924	484	1	14154	2	N	-0-	-0-	
*04		15780 X	6404	-0-	-9376	212	1	6192	2	N	-0-	-0-	
05		16306 X	1554	-0-	-14752	56	1	1498	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PIRKLE, LORENE		WELL #:		20	RRCID -> 237798		COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8311 - 10520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	46	1	9328	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	44	1	9033	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
PIRKLE, LORENE		WELL #:		18	RRCID -> 237799		COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8421 - 11225	
12	10819 X	10430	-0-	-389	-0-	51	1	10379	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10695 X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9520 X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10080 X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10416 X	10222	-0-	-194	-0-	50	1	10172	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:		25	RRCID -> 237800		COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8301 - 10930	
12	12028 X	9148	-0-	-2880	-0-	45	1	9103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12028 X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10864 X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-	-0-	-0-
03	12028 X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10950 X	8871	-0-	-2079	-0-	41	1	8830	3	N	-0-	-0-	-0-
05	9145 X	9067	-0-	-78	-0-	44	1	9023	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
ELKINS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 237801		COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7480 - 9184	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		4	RRCID -> 237802		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6595 - 10167	
12	12214 X	8138	-0-	-4076	-0-	8138	3			N	-0-	-0-	-0-
01	12214 X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-	-0-	-0-
02	7140 X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-	-0-	-0-
03	8153 X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-	-0-	-0-
04	7890 X	4297	-0-	-3593	-0-	4297	3			N	-0-	-0-	-0-
05	8153 X	4506	-0-	-3647	-0-	4506	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		12	RRCID -> 237803		COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6845 - 10077	
12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-	-0-	-0-
01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-	-0-	-0-
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-	-0-	-0-
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-	-0-	-0-
04	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-	-0-	-0-
*05	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-	-0-	-0-
-----													
DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:		18	RRCID -> 237804		COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8246 - 10500	
12	8463 X	8148	-0-	-315	-0-	40	1	8108	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8463 X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7476 X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8277 X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7980 X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8153 X	7905	-0-	-248	-0-	39	1	7866	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12059 X	10255	-0-	-1804	-0-	343	1	9912	2	N	-0-			-0-
01		12059 X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-			-0-
02		10556 X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-			-0-
03		11563 X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-			-0-
04		9930 X	9817	-0-	-113	-0-	325	1	9492	2	N	-0-			-0-
05		10261 X	9615	-0-	-646	-0-	345	1	9270	2	N	-0-			-0-
-----															
WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200															
12		8153 X	7899	-0-	-254	-0-	39	1	7860	3	N	-0-			-0-
01		8153 X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-			-0-
02		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-			-0-
03		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-			-0-
04		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	37	1	7794	3	N	-0-			-0-
05		8153 X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7835	3	N	-0-			-0-
-----															
PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960															
12		4247 X	4167	-0-	-80	-0-	20	1	4147	3	N	-0-			-0-
01		4216 X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-			-0-
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
03		4154 X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04		4020 X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-			-0-
05		4185 X	4021	-0-	-164	-0-	20	1	4001	3	N	-0-			-0-
-----															
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903															
12		14260 X	13156	-0-	-1104	-0-	13156	3			N	-0-			-0-
01		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-			-0-
02		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-			-0-
03		13268 X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-			-0-
04		14550 X	11829	-0-	-2721	-0-	11829	3			N	-0-			-0-
05		15035 X	12453	-0-	-2582	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
-----															
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768															
12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	713	1	6252	3	N	-0-			-0-
01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-			-0-
02		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03		186 X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
HALL, IMA RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	237812	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7200 - 7903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-
01		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		N	-0-
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-
*05		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-
-----										
WEST, BOB		WELL #:	4	RRCID ->	237813	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6735 - 9637
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	5	RRCID ->	237814	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6654 - 8564
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 3		N	-0-
01		3596 X	2794	-0-	-802	-0-	2794 3		N	-0-
02		3248 X	2074	-0-	-1174	-0-	2074 3		N	-0-
03		3596 X	1843	-0-	-1753	-0-	1843 3		N	-0-
04		3300 X	2758	-0-	-542	-0-	2758 3		N	-0-
05		3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493 3		N	-0-
-----										
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	15	RRCID ->	237815	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 7150 - 9752
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
WEST, BOB		WELL #:	11	RRCID ->	237816	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6720 - 9314
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	8	RRCID ->	237817	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6775 - 8737
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-
01		1302 X	744	-0-	-558	-0-	744 1		N	-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	726 1	516 3	N	-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	720 1	103 3	N	-0-
05		744 N	377	-0-	-367	-0-	377 1		N	-0-
-----										
TAYLOR, LAWRENCE		WELL #:	3	RRCID ->	237818	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7096 - 9609
12		13826 X	11024	-0-	-2802	-0-	54 1	10970 3	N	-0-
01		13733 X	11587	-0-	-2146	-0-	58 1	11529 3	N	-0-
02		12376 X	1427	-0-	-10949	-0-	7 1	1420 3	N	-0-
03		13671 X	11570	-0-	-2101	-0-	61 1	11509 3	N	-0-
04		13110 X	12049	-0-	-1061	-0-	56 1	11993 3	N	-0-
*05		12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	59 1	12008 3	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WOMACK, L. C.		WELL #:		5	RRCID ->	237819	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7090 - 8804
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14322 X	13022	-0-	-1300	-0-	64 1	12958 3	Y	-0-			5
01	14322 X	12860	-0-	-1462	-0-	64 1	12713 3	Y	75			80
						83 9						
02	12768 X	11628	-0-	-1140	-0-	56 1	11495 3	Y	70			150
						77 9						
03	13981 X	12666	-0-	-1315	-0-	66 1	12560 3	Y	36	158	1	28
						40 9						
04	12840 X	12316	-0-	-524	-0-	57 1	12226 3	Y	30			58
						33 9						
05	13020 X	12574	-0-	-446	-0-	61 1	12503 3	Y	9			67
						10 9						
-----												
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	237820	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7881 - 11130
12	7440 X	6747	-0-	-693	-0-	33 1	6714 3	N	-0-			-0-
01	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	33 1	6652 3	N	-0-			-0-
02	6636 X	6097	-0-	-539	-0-	30 1	6067 3	N	-0-			-0-
03	7099 X	6518	-0-	-581	-0-	34 1	6484 3	N	-0-			-0-
04	6780 X	6398	-0-	-382	-0-	30 1	6368 3	N	-0-			-0-
*05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	34 1	6827 3	N	-0-			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		E 5	RRCID ->	237821	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7300 - 8834
12	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	927 1	6451 2	N	-0-			-0-
01	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	1044 1	7605 2	N	-0-			-0-
02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	968 1	6898 2	N	-0-			-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	986 1	6961 2	N	-0-			-0-
04	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	1023 1	5857 2	N	-0-			-0-
*05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	988 1	5774 2	N	-0-			-0-
-----												
BAYLOR-WEST		WELL #:		1	RRCID ->	237822	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6615 - 10400
12	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	1105 1	6444 3	N	-0-			-0-
01	5239 X	4247	-0-	-992	-0-	1041 1	3206 3	N	-0-			-0-
02	4592 X	3626	-0-	-966	-0-	1038 1	2588 3	N	-0-			-0-
03	7130 X	3805	-0-	-3325	-0-	1106 1	2699 3	N	-0-			-0-
04	6900 X	3458	-0-	-3442	-0-	1063 1	2395 3	N	-0-			-0-
05	7130 X	4808	-0-	-2322	-0-	1044 1	3764 3	N	-0-			-0-
-----												
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		17	RRCID ->	237823	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	8686 - 11112
12	899 X	27	-0-	-872	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	899 X	33	-0-	-866	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
-----												
HEDRICK-STOKER GU		WELL #:		1	RRCID ->	237824	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6874 - 9206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

12	9951 X	9582	-0-	-369	-0-	320	1	9262	2	N	-0-		-0-
01	9951 X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-		-0-
02	8988 X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-		-0-
03	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-		-0-
04	9480 X	9474	-0-	-6	-0-	314	1	9160	2	N	-0-		-0-
05	9796 X	9761	-0-	-35	-0-	350	1	9411	2	N	-0-		-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	2	N	-0-		-0-
01	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-		-0-
02	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-		-0-
03	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-		-0-
04	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	203	1	5938	2	N	-0-		-0-
*05	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	305	1	8200	2	N	-0-		-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

12	15996 X	7410	-0-	-8586	-0-	248	1	7162	2	N	-0-		-0-
01	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-		-0-
02	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-		-0-
03	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-		-0-
04	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	544	1	15897	2	N	-0-		-0-
05	16120 X	15600	-0-	-520	-0-	560	1	15040	2	N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

12	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	845	1	7585	3	N	-0-		-0-
01	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-		-0-
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	3	N	-0-		-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-		-0-
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	978	1	2586	3	N	-0-		-0-
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1028	1	2539	3	N	-0-		-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

12	3255 X	727	-0-	-2528	-0-	590	1	137	3	N	-0-		12
01	3038 X	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-		12
						1274	3						
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-		12
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-		12
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	423	1	2639	3	Y	-0-		12
05	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	496	1	2250	3	Y	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008												TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6800 - 8450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	15 1	3010 3	N	-0-			38		
01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	15 1	3035 3	N	-0-			38		
02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	13 1	2736 3	N	94	109 1		23		
							103 9								
03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	15 1	2849 3	N	102			125		
							112 9								
04		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	12 1	2639 3	N	27	140 1		12		
							30 9								
*05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	13 1	2675 3	N	-0-			12		
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008												TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6625 - 10410
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008												TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7916 - 10074
12		13144 X	11532	-0-	-1612	-0-	1381 1	10151 2	N	-0-			-0-		
01		13144 X	10795	-0-	-2349	-0-	1404 1	9391 2	N	-0-			-0-		
02		11872 X	11062	-0-	-810	-0-	1319 1	9743 2	N	-0-			-0-		
03		13144 X	12142	-0-	-1002	-0-	1492 1	10650 2	N	-0-			-0-		
04		11910 X	11726	-0-	-184	-0-	1800 1	9926 2	N	-0-			-0-		
05		12245 X	10848	-0-	-1397	-0-	1653 1	9195 2	N	-0-			-0-		
BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008												TOTAL DEPTH	7978	PERF.	8519 - 11121
12		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	291 1	7263 2	N	-0-			-0-		
01		7471 X	7255	-0-	-216	-0-	247 1	7008 2	N	-0-			-0-		
02		6748 X	6416	-0-	-332	-0-	207 1	6209 2	N	-0-			-0-		
03		7471 X	7388	-0-	-83	-0-	241 1	7147 2	N	-0-			-0-		
04		7230 X	6940	-0-	-290	-0-	227 1	6713 2	N	-0-			-0-		
05		7471 X	7378	-0-	-93	-0-	256 1	7122 2	N	-0-			-0-		
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008												TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8160 - 11468
12		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	314 1	7826 2	N	-0-			-0-		
01		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	274 1	7784 2	N	-0-			-0-		
02		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	234 1	7042 2	N	-0-			-0-		
03		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	258 1	7657 2	N	-0-			-0-		
04		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	250 1	7389 2	N	-0-			-0-		
*05		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	274 1	7635 2	N	-0-			-0-		
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008												TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7915 - 9762
12		5239 X	4832	-0-	-407	-0-	186 1	4646 2	N	-0-			-0-		
01		5239 X	5122	-0-	-117	-0-	174 1	4948 2	N	-0-			-0-		
02		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	153 1	4601 2	N	-0-			-0-		
03		5239 X	5221	-0-	-18	-0-	170 1	5051 2	N	-0-			-0-		
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	167 1	4928 2	N	-0-			-0-		
05		5239 X	5190	-0-	-49	-0-	180 1	5010 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2914 X	2708	-0-	-206	-0-	13 1	2695 3	N	-0-				-0-
01		2914 X	1990	-0-	-924	-0-	10 1	1980 3	N	-0-				-0-
02		2632 X	2226	-0-	-406	-0-	11 1	2215 3	N	-0-				-0-
03		2914 X	2498	-0-	-416	-0-	13 1	2485 3	N	-0-				-0-
04		2730 X	1694	-0-	-1036	-0-	8 1	1686 3	N	-0-				-0-
05		2697 X	2453	-0-	-244	-0-	12 1	2441 3	N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354														
12		5797 X	4827	-0-	-970	-0-	24 1	4803 3	N	-0-				49
01		5549 X	5303	-0-	-246	-0-	26 1	5233 3	N	40				89
							44 9							
02		5012 X	4705	-0-	-307	-0-	22 1	4595 3	N	80				169
							88 9							
03		5456 X	4984	-0-	-472	-0-	26 1	4923 3	N	32	168 1			33
							35 9							
04		5280 X	4994	-0-	-286	-0-	23 1	4950 3	N	19				52
							21 9							
05		5301 X	5167	-0-	-134	-0-	25 1	5110 3	Y	29	66 1			15
							32 9							
-----														
RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677														
12		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	96 1	2402 2	N	-0-				-0-
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	88 1	2491 2	N	-0-				-0-
02		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	72 1	2172 2	N	-0-				-0-
03		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	83 1	2469 2	N	-0-				-0-
04		3000 N	4557	-0-	1557	1557	149 1	4408 2	N	-0-				-0-
*05		3100 N	4440	-0-	1340	2897	154 1	4286 2	N	-0-				-0-
-----														
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710														
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	919 1	2684 2	N	-0-				-0-
01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	901 1	2517 2	N	-0-				-0-
02		3080 X	2884	-0-	-196	-0-	817 1	2067 2	N	-0-				-0-
03		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	999 1	4058 2	N	-0-				-0-
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	977 1	4157 2	N	-0-				-0-
*05		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	1019 1	4204 2	N	-0-				-0-
-----														
BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463														
12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	237 1	5935 2	N	-0-				-0-
01		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	205 1	5831 2	N	-0-				-0-
02		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	173 1	5213 2	N	-0-				-0-
03		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	189 1	5616 2	N	-0-				-0-
04		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	176 1	5202 2	N	-0-				-0-
05		5456 X	5428	-0-	-28	-0-	188 1	5240 2	N	-0-				-0-
-----														
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142														
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	48 1	1179 2	N	-0-				-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	42 1	1181 2	N	-0-				-0-
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	39 1	1176 2	N	-0-				-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	46 1	1364 2	N	-0-				-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	47 1	1386 2	N	-0-				-0-
*05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	51 1	1406 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489																	
12		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	1098	1	7836	2	N	-0-					-0-
01		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-
02		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-
03		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	N	-0-					-0-
04		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	696	1	6672	2	N	-0-					-0-
*05		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	692	1	6436	2	N	-0-					-0-
-----																	
HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979																	
12		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	201	1	5028	2	N	-0-					-0-
01		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-
03		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	2	N	-0-					-0-
04		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	157	1	4645	2	N	-0-					-0-
*05		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	178	1	4954	2	N	-0-					-0-
-----																	
CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474																	
12		6882 X	6181	-0-	-701	-0-	219	1	5962	2	N	-0-					-0-
01		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-					-0-
02		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-					-0-
03		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	2	N	-0-					-0-
04		6780 X	6611	-0-	-169	-0-	315	1	6296	2	N	-0-					-0-
05		7006 X	6481	-0-	-525	-0-	289	1	6192	2	N	-0-					-0-
-----																	
HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313																	
12		5115 X	4897	-0-	-218	-0-	189	1	4708	2	N	-0-					-0-
01		5115 X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-					-0-
02		4620 X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-					-0-
03		5115 X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
04		4950 X	4061	-0-	-889	-0-	133	1	3928	2	N	-0-					-0-
05		4898 X	4626	-0-	-272	-0-	160	1	4466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4216 X	3342	-0-	-874	-0-	120 1	7 2	N	-0-			-0-
							3215 3						
01		4216 X	2770	-0-	-1446	-0-	105 1	3 2	N	-0-			-0-
							2662 3						
02		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	93 1	2463 3	N	-0-			-0-
03		3348 X	2794	-0-	-554	-0-	100 1	2694 3	N	-0-			-0-
04		3240 X	2383	-0-	-857	-0-	84 1	2299 3	N	-0-			-0-
05		3348 X	3123	-0-	-225	-0-	806 1	2317 3	N	-0-			-0-
-----													
MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325													
12		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	379 1	9459 2	N	-0-			-0-
01		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	327 1	9286 2	N	-0-			-0-
02		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	273 1	8196 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8822	-0-	-44	-0-	288 1	8534 2	N	-0-			-0-
04		8580 X	8138	-0-	-442	-0-	266 1	7872 2	N	-0-			-0-
05		8866 X	7998	-0-	-868	-0-	277 1	7721 2	N	-0-			-0-
-----													
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760													
12		9765 X	9333	-0-	-432	-0-	755 1	8577 3	Y	1			109
							1 9						
01		9765 X	6632	-0-	-3133	-0-	743 1	5880 3	Y	8			117
							9 9						
02		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	685 1	8366 3	Y	11			128
							12 9						
03		9765 X	9268	-0-	-497	-0-	758 1	8510 3	Y	-0-			128
04		9330 X	8637	-0-	-693	-0-	727 1	7910 3	Y	-0-			128
05		9765 X	9372	-0-	-393	-0-	755 1	8468 3	Y	135	135	1	128
							149 9						
-----													
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304													
12		12927 X	10735	-0-	-2192	-0-	376 1	10359 2	N	-0-			-0-
01		11811 X	10658	-0-	-1153	-0-	384 1	10274 2	N	-0-			-0-
02		10668 X	9634	-0-	-1034	-0-	332 1	9302 2	N	-0-			-0-
03		11687 X	11279	-0-	-408	-0-	389 1	10890 2	N	-0-			-0-
04		11070 X	10856	-0-	-214	-0-	515 1	10341 2	N	-0-			-0-
*05		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	514 1	10906 2	N	-0-			-0-
-----													
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840													
12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	230 1	6355 2	N	-0-			-0-
01		6417 X	5845	-0-	-572	-0-	210 1	5635 2	N	-0-			-0-
02		5796 X	5467	-0-	-329	-0-	187 1	5280 2	N	-0-			-0-
03		6417 X	6373	-0-	-44	-0-	220 1	6153 2	N	-0-			-0-
04		6210 X	6087	-0-	-123	-0-	290 1	5797 2	N	-0-			-0-
05		6417 X	5851	-0-	-566	-0-	263 1	5588 2	N	-0-			-0-
-----													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899													
12		8122 X	7094	-0-	-1028	-0-	35 1	7059 3	N	-0-			-0-
01		8184 X	7304	-0-	-880	-0-	36 1	7268 3	N	-0-			-0-
02		7392 X	6581	-0-	-811	-0-	32 1	6549 3	N	-0-			-0-
03		8184 X	7501	-0-	-683	-0-	39 1	7462 3	N	-0-			-0-
04		7920 X	6749	-0-	-1171	-0-	32 1	6717 3	N	-0-			-0-
*05		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	48 1	9866 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	958 1	7086 2		N	-0-			-0-
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	880 1	6586 2		N	-0-			-0-
02	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	905 1	7685 2		N	-0-			-0-
03	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	990 1	8103 2		N	-0-			-0-
04	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	944 1	7427 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6891	-0-	-270	-0-	247 1	6644 2		N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	51 1	1461 2		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	48 1	1399 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	40 1	1186 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	44 1	1286 2		N	-0-			-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	47 1	1385 2		N	-0-			-0-
*05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	58 1	1569 2		N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	24 1	10 2		N	-0-			33
						4372 3							
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	29 1	5 2		N	-0-			33
						4534 3							
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	23 1	3874 3		N	-0-			33
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	22 1	3803 3		N	-0-			33
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	21 1	3346 3		N	-0-			33
*05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	743 1	4113 3		Y	155			188
						171 9							

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

12	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	48 1	9708 3		N	23	183 1		39
						25 9							
01	9548 X	9527	-0-	-21	-0-	48 1	9470 3		N	8			47
						9 9							
02	8624 X	8114	-0-	-510	-0-	39 1	8057 3		N	16			63
						18 9							
03	9579 X	9348	-0-	-231	-0-	49 1	9297 3		N	2			65
						2 9							
04	9270 X	9198	-0-	-72	-0-	43 1	9110 3		N	41			106
						45 9							
05	9579 X	9261	-0-	-318	-0-	45 1	9209 3		N	6			112
						7 9							

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

12	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	979 1	7058 2		N	-0-			-0-
01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	988 1	6899 2		N	-0-			-0-
02	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	897 1	7056 2		N	-0-			-0-
03	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	967 1	6933 2		N	-0-			-0-
04	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	1072 1	7342 2		N	-0-			-0-
*05	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	1090 1	7701 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
CASHION, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	239002	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7810 - 9242					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	348	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	9021 X	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	8148 X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9021 X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8730 X	7874	-0-	-856	-0-	257	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	9021 X	8100	-0-	-921	-0-	281	1	7819	2	N	-0-					-0-
GATLIN, WINSTON		WELL #:	2	RRCID ->	239005	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8083 - 11768					
12	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	320	1	8011	2	N	-0-					-0-
01	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-
03	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-
04	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	261	1	7730	2	N	-0-					-0-
*05	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	297	1	8253	2	N	-0-					-0-
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	239013	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7605 - 9709					
12	8742 X	7284	-0-	-1458	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	8742 X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7896 X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	7626 X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-					-0-
04	7320 X	7000	-0-	-320	-0-	232	1	6768	2	N	-0-					-0-
05	7564 X	6829	-0-	-735	-0-	245	1	6584	2	N	-0-					-0-
KEE, BOBBIE B.		WELL #:	2H	RRCID ->	239014	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7402 - 9744					
12	5673 X	4775	-0-	-898	-0-	1103	1	3672	3	Y	-0-	86	1			24
01	5673 X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					24
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-					24
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-					24
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	1072	1	4768	3	Y	23					47
05	5952 X	5398	-0-	-554	-0-	1106	1	4281	3	Y	10					57
						11	9									
GAGE, COKE L. "D"		WELL #:	4	RRCID ->	239016	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7650 - 9120					
12	5704 X	5463	-0-	-241	-0-	27	1	5414	3	N	20					214
						22	9									
01	5704 X	5545	-0-	-159	-0-	28	1	5491	3	N	24	188	1			50
						26	9									
02	5152 X	4989	-0-	-163	-0-	24	1	4956	3	N	8					58
						9	9									
03	5642 X	5422	-0-	-220	-0-	28	1	5351	3	N	39					97
						43	9									
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	26	1	5487	3	N	4					101
						4	9									
05	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	26	1	5243	3	N	7					108
						8	9									
BONDS RANCH		WELL #:	H 1	RRCID ->	239020	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7395 - 9384					
12	10602 X	9858	-0-	-744	-0-	343	1	9515	2	N	-0-					-0-
01	10478 X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	9464 X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	10323 X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9990 X	7702	-0-	-2288	-0-	374	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	9858 X	7734	-0-	-2124	-0-	349	1	7385	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BENNETT, DONALD		WELL #:	7	RRCID ->	239022	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6634 - 8414
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4433 X	3310	-0-	-1123	-0-	3310	3	N	-0-	-0-	
01	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3	N	-0-	-0-	
02	3332 X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3	N	-0-	-0-	
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-	-0-	
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3	N	-0-	-0-	
*05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3	N	-0-	-0-	
-----											
BONDS RANCH		WELL #:	F 5	RRCID ->	239023	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7600 - 8764
12	5890 X	5225	-0-	-665	-0-	255	1	4970 2	N	-0-	-0-
01	5890 X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318 2	N	-0-	-0-
02	5320 X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334 2	N	-0-	-0-
03	5890 X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414 2	N	-0-	-0-
04	5610 X	2046	-0-	-3564	-0-	199	1	1847 2	N	-0-	-0-
05	5239 X	430	-0-	-4809	-0-	430	1	N	-0-	-0-	
-----											
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	25	RRCID ->	239032	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8496 - 10600
12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	20	1	4135 3	N	-0-	-0-
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751 3	N	-0-	-0-
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851 3	N	-0-	-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458 3	N	-0-	-0-
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	19	1	4122 3	N	-0-	-0-
*05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880 3	N	-0-	-0-
-----											
GARRETT, RUFUS		WELL #:	23	RRCID ->	239037	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7550 - 11192
12	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	65	1	1864 2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392 2	N	-0-	-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092 2	N	-0-	-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260 2	N	-0-	-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531 2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	82	1	2215 2	N	-0-	-0-
-----											
LYNNE WEIL		WELL #:	10	RRCID ->	239039	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	7880 - 9789
12	10261 X	6222	-0-	-4039	-0-	806	1	5416 2	N	-0-	-0-
01	10261 X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332 2	N	-0-	-0-
02	7644 X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134 2	N	-0-	-0-
03	8370 X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658 2	N	-0-	-0-
04	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	817	1	6946 2	N	-0-	-0-
05	7161 X	6255	-0-	-906	-0-	815	1	5440 2	N	-0-	-0-
-----											
SEALS, G. T.		WELL #:	26	RRCID ->	239042	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8436 - 10215
12	6355 X	6253	-0-	-102	-0-	31	1	6222 3	N	-0-	-0-
01	6355 X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741 3	N	-0-	-0-
02	5684 X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235 3	N	-0-	-0-
03	6262 X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824 3	N	-0-	-0-
04	6060 X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851 3	N	-0-	-0-
05	6262 X	5455	-0-	-807	-0-	27	1	5428 3	N	-0-	-0-
-----											
DAVID, WILLIAM		WELL #:	8	RRCID ->	239043	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8004 - 10491
12	5611 X	5185	-0-	-426	-0-	199	1	4986 2	N	-0-	-0-
01	5611 X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026 2	N	-0-	-0-
02	5068 X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095 2	N	-0-	-0-
03	5611 X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167 2	N	-0-	-0-
04	5430 X	5251	-0-	-179	-0-	172	1	5079 2	N	-0-	-0-
*05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5282 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		4898 X	4798	-0-	-100	-0-	24 1	4763 3	N	10			134
							11 9						
*09		4740 X	4554	-0-	-186	-0-	23 1	4531 3	N	-0-			134
*10		4774 X	4623	-0-	-151	-0-	23 1	4600 3	N	-0-			134
*11		4650 X	3929	-0-	-721	-0-	19 1	3910 3	N	-0-			134
*12		4805 X	4037	-0-	-768	-0-	20 1	4017 3	N	-0-			134
*01		4805 X	4152	-0-	-653	-0-	21 1	4131 3	N	-0-			134
*02		4284 X	3293	-0-	-991	-0-	16 1	3277 3	N	-0-			134
*03		4619 X	3713	-0-	-906	-0-	19 1	3694 3	N	-0-			134
*04		4020 X	3566	-0-	-454	-0-	17 1	3549 3	N	-0-			134
05		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	18 1	3634 3	N	-0-	107 1		27
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755													
12		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	372 1	7543 3	N	-0-			-0-
01		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	372 1	8703 3	N	-0-			-0-
02		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	336 1	8480 3	N	-0-			-0-
03		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	372 1	9353 3	N	-0-			-0-
04		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986 3		N	-0-			-0-
*05		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957 3		N	-0-			-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217													
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	684 1	3802 3	N	-0-			-0-
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	514 1	4058 3	N	-0-			-0-
02		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	334 1	4537 3	N	-0-			-0-
03		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	372 1	5257 3	N	-0-			-0-
04		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	360 1	5403 3	N	-0-			-0-
*05		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	372 1	5483 3	N	-0-			-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142													
12		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 3		N	-0-			-0-
01		5177 X	3725	-0-	-1452	-0-	3725 3		N	-0-			-0-
02		5348 X	2537	-0-	-2811	-0-	2537 3		N	-0-			-0-
03		5921 X	421	-0-	-5500	-0-	421 3		N	-0-			-0-
04		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			N	-0-			-0-
05		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			-0-
BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685													
12		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	306 1	7656 2	N	-0-			-0-
01		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	262 1	7453 2	N	-0-			-0-
02		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	223 1	6701 2	N	-0-			-0-
03		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	246 1	7289 2	N	-0-			-0-
04		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	234 1	6911 2	N	-0-			-0-
*05		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	255 1	7104 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BONDS RANCH		WELL #: D 6		RRCID -> 239060	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 7530	-		9034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	9486 X	9352	-0-	-134	-0-	326 1	9026 2	N	-0-	-0-		
01	9517 X	9239	-0-	-278	-0-	332 1	8907 2	N	-0-	-0-		
02	8680 X	8212	-0-	-468	-0-	282 1	7930 2	N	-0-	-0-		
03	9610 X	9012	-0-	-598	-0-	312 1	8700 2	N	-0-	-0-		
04	9300 X	7975	-0-	-1325	-0-	379 1	7596 2	N	-0-	-0-		
05	9362 X	8398	-0-	-964	-0-	378 1	8020 2	N	-0-	-0-		
-----												
DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA)		WELL #: 1		RRCID -> 239063	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8426	-		10530		
12	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	24 1	7277 3	N	-0-	-0-		
01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	24 1	7065 3	N	-0-	-0-		
02	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	31 1	6404 3	N	-0-	-0-		
03	7006 X	6920	-0-	-86	-0-	36 1	6884 3	N	-0-	-0-		
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	33 1	7070 3	N	-0-	-0-		
*05	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	34 1	7013 3	N	-0-	-0-		
-----												
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA)		WELL #: 2		RRCID -> 239065	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7800	-		10140		
12	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	41 1	8314 3	Y	-0-	-0-		
01	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	42 1	8273 3	Y	-0-	-0-		
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	36 1	7407 3	Y	-0-	-0-		
03	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	42 1	8037 3	Y	-0-	-0-		
04	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	37 1	7901 3	Y	-0-	-0-		
*05	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	41 1	8276 3	Y	-0-	-0-		
-----												
BOYD, BILLY		WELL #: 8		RRCID -> 239070	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 8294	-		10288		
12	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	148 1	3698 2	N	-0-	-0-		
01	3968 X	3878	-0-	-90	-0-	132 1	3746 2	N	-0-	-0-		
02	3584 X	3442	-0-	-142	-0-	111 1	3331 2	N	-0-	-0-		
03	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	124 1	3691 2	N	-0-	-0-		
04	3750 X	3549	-0-	-201	-0-	116 1	3433 2	N	-0-	-0-		
05	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	127 1	3521 2	N	-0-	-0-		
-----												
BONDS RANCH		WELL #: D 7		RRCID -> 239072	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 7124	PERF. 7305	-		9794		
12	9393 X	9306	-0-	-87	-0-	324 1	8982 2	N	-0-	-0-		
01	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	358 1	9625 2	N	-0-	-0-		
02	8932 X	8361	-0-	-571	-0-	288 1	8073 2	N	-0-	-0-		
03	9889 X	8813	-0-	-1076	-0-	305 1	8508 2	N	-0-	-0-		
04	9570 X	8841	-0-	-729	-0-	421 1	8420 2	N	-0-	-0-		
05	9889 X	8363	-0-	-1526	-0-	376 1	7987 2	N	-0-	-0-		
-----												
FRAZIER, RICKY		WELL #: 8		RRCID -> 239073	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 6487	PERF. 6827	-		11037		
12	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	775 1	6098 3	N	-0-	-0-		
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	775 1	3728 3	N	-0-	-0-		
02	4788 X	1848	-0-	-2940	-0-	700 1	1148 3	N	-0-	-0-		
03	5301 X	2438	-0-	-2863	-0-	767 1	1671 3	N	-0-	-0-		
04	5130 X	1728	-0-	-3402	-0-	750 1	978 3	N	-0-	-0-		
05	5301 X	3195	-0-	-2106	-0-	775 1	2420 3	N	-0-	-0-		
-----												
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A" (SA)		WELL #: 1		RRCID -> 239074	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 7863	-		10630		
12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	63 1	12876 3	Y	-0-	-0-		
01	12896 X	12770	-0-	-126	-0-	64 1	12706 3	Y	-0-	-0-		
02	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	57 1	11761 3	Y	-0-	-0-		
03	12896 X	12870	-0-	-26	-0-	67 1	12803 3	Y	-0-	-0-		
04	12480 X	12385	-0-	-95	-0-	58 1	12327 3	Y	-0-	-0-		
05	12896 X	12438	-0-	-458	-0-	61 1	12377 3	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-		39	1	7815	3	-0-
01		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-		39	1	7804	3	-0-
02		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		34	1	7072	3	-0-
03		7409 X	7024	-0-	-385	-0-		37	1	6987	3	-0-
04		7170 X	6384	-0-	-786	-0-		30	1	6354	3	-0-
*05		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-		36	1	7401	3	-0-
-----												
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470												
12		6417 X	6210	-0-	-207	-0-		240	1	5970	2	-0-
01		6417 X	6207	-0-	-210	-0-		211	1	5996	2	-0-
02		5740 X	5537	-0-	-203	-0-		179	1	5358	2	-0-
03		6200 X	6025	-0-	-175	-0-		196	1	5829	2	-0-
04		6000 X	5814	-0-	-186	-0-		190	1	5624	2	-0-
05		6200 X	6044	-0-	-156	-0-		210	1	5834	2	-0-
-----												
PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919												
12		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-		354	1	10238	2	-0-
01		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-		345	1	10124	2	-0-
02		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-		300	1	8812	2	-0-
03		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-		324	1	9482	2	-0-
04		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-		315	1	9186	2	-0-
*05		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-		339	1	9107	2	-0-
-----												
PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454												
12		4309 X	3792	-0-	-517	-0-		1253	1	2539	3	-0-
01		3968 X	1819	-0-	-2149	-0-		1243	1	576	3	-0-
02		3584 X	2257	-0-	-1327	-0-		1125	1	1119	3	-0-
								13	9			71
03		3968 X	2475	-0-	-1493	-0-		1247	1	1227	3	25
								1	9			16
04		3840 X	2956	-0-	-884	-0-		1208	1	1748	3	25
*05		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		1257	1	3381	3	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		11036 X	10616	-0-	-420	-0-	52	1	10564	3	N	-0-
01		11036 X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-
02		9968 X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	3	N	-0-
03		11036 X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-
04		10680 X	10234	-0-	-446	-0-	48	1	10186	3	N	-0-
05		10943 X	10119	-0-	-824	-0-	49	1	10070	3	N	-0-
-----												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300												
12		7657 X	6765	-0-	-892	-0-	33	1	6732	3	N	-0-
01		7285 X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-
02		6496 X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	3	N	-0-
03		7099 X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	N	-0-
04		6720 X	6172	-0-	-548	-0-	29	1	6143	3	N	-0-
*05		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	35	1	7187	3	N	-0-
-----												
BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996												
12		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	226	1	5648	2	N	-0-
01		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-
02		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	2	N	-0-
03		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-
04		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-
*05		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	N	-0-
-----												
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230												
12		3100 N	4201	-0-	1101	3871	308	1	3893	2	N	-0-
01		7963 X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-
03		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	2	N	-0-
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	-0-
*05		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-
-----												
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672												
12		9052 X	8331	-0-	-721	-0-	321	1	8010	2	N	-0-
01		9052 X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-
02		8176 X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	2	N	-0-
03		8959 X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-
04		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	278	1	8211	2	N	-0-
*05		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	311	1	8663	2	N	-0-
-----												
GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961												
12		4898 X	4849	-0-	-49	-0-	187	1	4662	2	N	-0-
01		4898 X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-
02		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-
03		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-
04		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	155	1	4592	2	N	-0-
05		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	168	1	4667	2	N	-0-
-----												
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040												
12		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	-0-
01		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-
02		7280 X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-
03		8060 X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-
04		7800 X	7302	-0-	-498	-0-	34	1	7268	3	Y	-0-
*05		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	40	1	8133	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	854 1	3884 2	N	-0-				-0-
01		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	678 1	2670 2	N	-0-				-0-
02		2940 X	1780	-0-	-1160	-0-	300 1	1480 2	N	-0-				-0-
03		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	1374 1	7186 2	N	-0-				-0-
04		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	1276 1	5680 2	N	-0-				-0-
*05		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	683 1	4469 2	N	-0-				-0-
-----														
MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071														
12		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	711 1	1582 2	N	-0-				-0-
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	777 1	2589 2	N	-0-				-0-
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	653 1	3734 2	N	-0-				-0-
03		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	727 1	3903 2	N	-0-				-0-
04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	657 1	3698 2	N	-0-				-0-
*05		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	616 1	5310 2	N	-0-				-0-
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388														
12		2750 X	2715	-0-	-35	-0-	105 1	2610 2	N	-0-				-0-
01		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	95 1	2696 2	N	-0-				-0-
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	86 1	2584 2	N	-0-				-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	207 1	3154 2	N	-0-				-0-
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	378 1	3321 2	N	-0-				-0-
*05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	224 1	6227 2	N	-0-				-0-
-----														
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154														
12		18166 X	17864	-0-	-302	-0-	621 1	17243 2	N	-0-				-0-
01		18166 X	17481	-0-	-685	-0-	629 1	16852 2	N	-0-				-0-
02		16408 X	15414	-0-	-994	-0-	526 1	14888 2	N	-0-				-0-
03		18166 X	17101	-0-	-1065	-0-	588 1	16513 2	N	-0-				-0-
04		17580 X	15692	-0-	-1888	-0-	747 1	14945 2	N	-0-				-0-
05		17856 X	17265	-0-	-591	-0-	774 1	16491 2	N	-0-				-0-
-----														
BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992														
12		16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	568 1	16422 2	N	-0-				-0-
01		16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	550 1	16139 2	N	-0-				-0-
02		15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	496 1	14582 2	N	-0-				-0-
03		16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	558 1	16328 2	N	-0-				-0-
04		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	571 1	16683 2	N	-0-				-0-
*05		17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	632 1	16971 2	N	-0-				-0-
-----														
TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633														
12		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	338 1	8441 2	N	-0-				-0-
01		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	296 1	8415 2	N	-0-				-0-
02		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	252 1	7563 2	N	-0-				-0-
03		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	284 1	8419 2	N	-0-				-0-
04		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	274 1	8095 2	N	-0-				-0-
*05		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	306 1	8509 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	36	1	7234	3	N	-0-	
01	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-	
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-	
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-	
04	6120 X	5662	-0-	-458	-0-	26	1	5636	3	N	-0-	
05	6324 X	4595	-0-	-1729	-0-	22	1	4573	3	N	-0-	
-----												
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834												
12	7285 X	7064	-0-	-221	-0-	35	1	7029	3	N	89	
01	7099 X	7001	-0-	-98	-0-	35	1	6966	3	N	89	
02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	90	
03	7192 X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	90	
04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	90	
*05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	41	1	8251	3	N	94	
						4	9					
-----												
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640												
12	7130 X	6998	-0-	-132	-0-	34	1	6964	3	Y	-0-	
01	7099 X	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-	
02	6412 X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4	
03	7099 X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	
04	6870 X	6470	-0-	-400	-0-	30	1	6439	3	Y	1	
05	7006 X	6638	-0-	-368	-0-	32	1	6606	3	Y	-0-	
						14	9			1	1	
						1	9					
-----												
PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653												
12	11408 X	7341	-0-	-4067	-0-	520	1	6821	3	N	-0-	
01	11408 X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-	
02	10220 X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-	
03	9300 X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-	
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	528	1	7941	3	N	-0-	
*05	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	469	1	7412	3	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	13 1	5 2	N	-0-		8
01	2604 N	2250	-0-	-354	-0-	2389 3			-0-		8
02	2800 N	2942	-0-	142	142	14 1	2 2	N	-0-		8
03	3100 N	3042	-0-	-58	84	2234 3			-0-		8
04	3000 N	3026	-0-	26	110	644 1	2298 3	N	-0-		8
05	2790 X	2540	-0-	-250	-0-	704 1	2338 3	N	-0-		8
						681 1	2345 3	N	-0-		8
						19 1	2521 3	Y	-0-		8
-----											
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103											
12	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	1167 1	5625 3	N	-0-		-0-
01	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1204 1	7588 3	N	-0-		-0-
02	5600 X	3985	-0-	-1615	-0-	958 1	3027 3	N	-0-		-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-		-0-
04	6000 X	2402	-0-	-3598	-0-	60 1	2342 3	N	-0-		-0-
*05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	392 1	6718 3	N	-0-		-0-
-----											
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150											
12	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	24 1	4869 3	N	-0-		-0-
01	5084 X	4823	-0-	-261	-0-	24 1	4799 3	N	-0-		-0-
02	4536 X	4372	-0-	-164	-0-	21 1	4351 3	N	-0-		-0-
03	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	25 1	4829 3	N	-0-		-0-
04	4860 X	4614	-0-	-246	-0-	22 1	4592 3	N	-0-		-0-
05	4898 X	4714	-0-	-184	-0-	23 1	4691 3	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200											
12	4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415 3		N	-0-		-0-
01	4588 X	4197	-0-	-391	-0-	4197 3		N	-0-		-0-
02	4144 X	3715	-0-	-429	-0-	3715 3		N	-0-		-0-
03	4433 X	4031	-0-	-402	-0-	4031 3		N	-0-		-0-
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-		-0-
*05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3		N	-0-		-0-
-----											
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804											
12	8525 X	6670	-0-	-1855	-0-	233 1	6437 2	N	-0-		-0-
01	8525 X	6676	-0-	-1849	-0-	239 1	6437 2	N	-0-		-0-
02	7196 X	6258	-0-	-938	-0-	215 1	6043 2	N	-0-		-0-
03	7967 X	6865	-0-	-1102	-0-	238 1	6627 2	N	-0-		-0-
04	7710 X	6958	-0-	-752	-0-	330 1	6628 2	N	-0-		-0-
*05	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	326 1	6916 2	N	-0-		-0-
-----											
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004											
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	943 1	2223 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	805 1	2071 2	N	-0-		-0-
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	809 1	2278 2	N	-0-		-0-
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	900 1	2310 2	N	-0-		-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	947 1	2186 2	N	-0-		-0-
*05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	970 1	2350 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		7905 X	7756	-0-	-149	-0-	39 1	16 2	N	-0-		-0-
							7701 3					
01		7905 X	7824	-0-	-81	-0-	46 1	8 2	N	-0-		-0-
							7770 3					
02		7140 X	6968	-0-	-172	-0-	38 1	6930 3	N	-0-		-0-
03		7905 X	7448	-0-	-457	-0-	40 1	7408 3	N	-0-		-0-
04		7650 X	7323	-0-	-327	-0-	45 1	7278 3	N	-0-		-0-
05		7812 X	7314	-0-	-498	-0-	54 1	7260 3	N	-0-		-0-
PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004												
12		4588 X	3829	-0-	-759	-0-	19 1	3799 3	N	10	95 1	51
							11 9					
01		4588 X	3984	-0-	-604	-0-	20 1	3891 3	N	66		117
							73 9					
02		4144 X	3121	-0-	-1023	-0-	15 1	3102 3	N	4	37 1	84
							4 9					
03		4247 X	3874	-0-	-373	-0-	20 1	3854 3	N	-0-		84
04		3960 X	3748	-0-	-212	-0-	18 1	3730 3	N	-0-		84
05		3999 X	3853	-0-	-146	-0-	19 1	3834 3	N	-0-		84
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155												
12		10416 X	9352	-0-	-1064	-0-	46 1	9256 3	Y	45		254
							50 9					
01		10013 X	9358	-0-	-655	-0-	46 1	9257 3	Y	50		304
							55 9					
02		8960 X	8392	-0-	-568	-0-	41 1	8333 3	Y	16	188 1	132
							18 9					
03		9703 X	8903	-0-	-800	-0-	47 1	8854 3	Y	2		134
							2 9					
04		9300 X	8696	-0-	-604	-0-	41 1	8655 3	Y	-0-		134
05		9362 X	8747	-0-	-615	-0-	43 1	8704 3	Y	-0-		134
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522												
12		7285 X	6208	-0-	-1077	-0-	858 1	5350 2	N	-0-		-0-
01		5549 X	5295	-0-	-254	-0-	843 1	4452 2	N	-0-		-0-
02		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	712 1	5500 2	N	-0-		-0-
03		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	942 1	6475 2	N	-0-		-0-
04		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	883 1	6438 2	N	-0-		-0-
*05		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	960 1	8060 2	N	-0-		-0-
PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015										TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7590 - 10794
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12		19375 X	16872	-0-	-2503	-0-	564	1	16308	2	N	-0-	-0-
01		18693 X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-	-0-
02		16884 X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	2	N	-0-	-0-
03		18073 X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-	-0-
04		16980 X	16075	-0-	-905	-0-	532	1	15543	2	N	-0-	-0-
05		16895 X	16140	-0-	-755	-0-	579	1	15561	2	N	-0-	-0-
-----													
BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8285 - 10604
12		11191 X	10138	-0-	-1053	-0-	339	1	9799	2	N	-0-	-0-
01		11191 X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-	-0-
02		9800 X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	2	N	-0-	-0-
03		10664 X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-	-0-
04		9810 X	8997	-0-	-813	-0-	298	1	8699	2	N	-0-	-0-
05		10137 X	9236	-0-	-901	-0-	331	1	8905	2	N	-0-	-0-
-----													
PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6724 - 9222
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7900 - 8483
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-	-0-
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-	-0-
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	N	-0-	-0-
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-	-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-	-0-
*05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-	-0-
-----													
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007										TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6698 - 9032
12		3100 N	3222	-0-	122	122	18	1	7	2	N	-0-	27
							3197	3					
01		3100 N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-	27
							2995	3					
02		2685 N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-	27
03		3038 X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-	27
04		2940 X	2802	-0-	-138	-0-	17	1	2696	3	N	81	108
							89	9					
05		3038 X	2625	-0-	-413	-0-	19	1	2606	3	N	-0-	108
-----													
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7724 - 9604
12		6386 X	5646	-0-	-740	-0-	189	1	5457	2	N	-0-	-0-
01		6107 X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-	-0-
02		5488 X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-	-0-
03		5921 X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-	-0-
04		5610 X	5315	-0-	-295	-0-	176	1	5139	2	N	-0-	-0-
05		5735 X	5474	-0-	-261	-0-	196	1	5278	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MUZYKA, MARTHA		WELL #:	2	RRCID ->	240104	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7905 - 9132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		2940 X	2940	-0-	-0-	685 1	2255 2	N			-0-
02		639 X	639	-0-	-0-	533 1	106 2	N			-0-
03		797 X	797	-0-	-0-	679 1	118 2	N			-0-
04		2850 X	881	-0-	-1969	671 1	210 2	N			-0-
05		2945 X	907	-0-	-2038	683 1	224 2	N			-0-
-----											
MITCHELL		WELL #:	5	RRCID ->	240111	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7710 - 8949
12		5332 X	4895	-0-	-437	164 1	4731 2	N			-0-
01		5022 X	4748	-0-	-274	156 1	4592 2	N			-0-
02		4536 X	4115	-0-	-421	135 1	3980 2	N			-0-
03		4991 X	4534	-0-	-457	150 1	4384 2	N			-0-
04		4830 X	4277	-0-	-553	142 1	4135 2	N			-0-
05		4898 X	3986	-0-	-912	143 1	3843 2	N			-0-
-----											
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240121	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7650 - 9087
12		4708 X	4708	-0-	-0-	23 1	4685 3	Y			-0-
01		4878 X	4878	-0-	-0-	24 1	4854 3	Y			-0-
02		4492 X	4492	-0-	-0-	22 1	4470 3	Y			-0-
03		4777 X	4777	-0-	-0-	25 1	4752 3	Y			-0-
04		4710 X	4559	-0-	-151	21 1	4538 3	Y			-0-
05		4960 X	4930	-0-	-30	24 1	4906 3	Y			-0-
-----											
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	28	RRCID ->	240123	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8246 - 10350
12		6871 X	6871	-0-	-0-	34 1	6837 3	N			-0-
01		6572 X	6572	-0-	-0-	33 1	6539 3	N			-0-
02		6904 X	6904	-0-	-0-	33 1	6871 3	N			-0-
03		7638 X	7638	-0-	-0-	40 1	7598 3	N			-0-
04		12493 X	12493	-0-	-0-	58 1	12435 3	N			-0-
*05		11344 X	11344	-0-	-0-	55 1	11289 3	N			-0-
-----											
DCCO 4 - GRAHAM SHOOB		WELL #:	11	RRCID ->	240124	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8396 - 10825
12		4495 X	4104	-0-	-391	20 1	4084 3	N			-0-
01		4309 X	4185	-0-	-124	21 1	4164 3	N			-0-
02		4004 X	3713	-0-	-291	18 1	3695 3	N			-0-
03		4433 X	3842	-0-	-591	20 1	3822 3	N			-0-
04		4290 X	3241	-0-	-1049	15 1	3226 3	N			-0-
05		4185 X	3357	-0-	-828	16 1	3341 3	N			-0-
-----											
DCCO 4 - ANNA MCCURDY		WELL #:	7	RRCID ->	240126	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8006 - 10530
12		5766 X	5267	-0-	-499	26 1	5241 3	N			-0-
01		5828 X	5382	-0-	-446	27 1	5355 3	N			-0-
02		5264 X	4822	-0-	-442	23 1	4799 3	N			-0-
03		5828 X	5049	-0-	-779	26 1	5023 3	N			-0-
04		5342 X	5342	-0-	-0-	25 1	5317 3	N			-0-
*05		5520 X	5520	-0-	-0-	27 1	5493 3	N			-0-
-----											
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	11	RRCID ->	240131	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8336 - 11396
12		12586 X	11542	-0-	-1044	386 1	11156 2	N			-0-
01		12369 X	9443	-0-	-2926	311 1	9132 2	N			-0-
02		11368 X	8693	-0-	-2675	286 1	8407 2	N			-0-
03		12586 X	9366	-0-	-3220	310 1	9056 2	N			-0-
04		12180 X	8796	-0-	-3384	291 1	8505 2	N			-0-
05		11532 X	11266	-0-	-266	404 1	10862 2	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	310 1	8970 2	N	-0-			-0-
01		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	313 1	9190 2	N	-0-			-0-
02		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	281 1	8278 2	N	-0-			-0-
03		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	310 1	9079 2	N	-0-			-0-
04		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	303 1	8836 2	N	-0-			-0-
05		9145 X	9134	-0-	-11	-0-	328 1	8806 2	N	-0-			-0-
-----													
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009													
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	84 1	2327 2	N	-0-			-0-
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	85 1	2291 2	N	-0-			-0-
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	72 1	2059 2	N	-0-			-0-
03		2418 N	2368	-0-	-50	-0-	81 1	2287 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2198	-0-	-112	-0-	105 1	2093 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2161	-0-	-195	-0-	99 1	2062 2	N	-0-			-0-
-----													
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582													
12		6510 X	5652	-0-	-858	-0-	218 1	5434 2	N	-0-			-0-
01		6479 X	5531	-0-	-948	-0-	188 1	5343 2	N	-0-			-0-
02		5852 X	4115	-0-	-1737	-0-	132 1	3983 2	N	-0-			-0-
03		6479 X	4533	-0-	-1946	-0-	148 1	4385 2	N	-0-			-0-
04		5670 X	4171	-0-	-1499	-0-	136 1	4035 2	N	-0-			-0-
05		5642 X	4364	-0-	-1278	-0-	151 1	4213 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964													
12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	23 1	4676 3	N	-0-			-0-
01		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	15 1	4525 3	N	-0-			-0-
02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	21 1	4344 3	N	-0-			-0-
03		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	25 1	4771 3	N	-0-			-0-
04		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	11 1	2262 3	N	-0-			-0-
*05		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	28 1	5663 3	N	-0-			-0-
-----													
LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849													
12		10912 X	7895	-0-	-3017	-0-	382 1	7513 2	N	-0-			-0-
01		10912 X	7872	-0-	-3040	-0-	625 1	7247 2	N	-0-			-0-
02		8876 X	7764	-0-	-1112	-0-	403 1	7361 2	N	-0-			-0-
03		9052 X	7759	-0-	-1293	-0-	483 1	7276 2	N	-0-			-0-
04		7650 X	6626	-0-	-1024	-0-	454 1	6172 2	N	-0-			-0-
05		8587 X	6149	-0-	-2438	-0-	483 1	5666 2	N	-0-			-0-
-----													
MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386													
12		11036 X	9530	-0-	-1506	-0-	367 1	9163 2	N	-0-			-0-
01		11036 X	9435	-0-	-1601	-0-	321 1	9114 2	N	-0-			-0-
02		9576 X	8512	-0-	-1064	-0-	275 1	8237 2	N	-0-			-0-
03		10230 X	9159	-0-	-1071	-0-	299 1	8860 2	N	-0-			-0-
04		9540 X	8292	-0-	-1248	-0-	271 1	8021 2	N	-0-			-0-
05		9517 X	6855	-0-	-2662	-0-	238 1	6617 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	46	1	9255	3	N	-0-
01		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-
02		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	3	N	-0-
03		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	3	N	-0-
04		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	30	1	6410	3	N	-0-
*05		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	30	1	6003	3	N	-0-
-----												
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540												
12		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	-0-
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-
02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-
03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	N	-0-
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	18	1	3764	3	N	-0-
*05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	N	-0-
-----												
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995												
12		6510 X	5947	-0-	-563	-0-	5947	3			N	-0-
01		6510 X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-
02		5880 X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-
03		6448 X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-
04		6210 X	5973	-0-	-237	-0-	5973	3			N	-0-
05		6417 X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-
-----												
LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142												
12		14632 X	13242	-0-	-1390	-0-	443	1	12799	2	N	-0-
01		14632 X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-
02		13216 X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-
03		13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	N	-0-
04		13470 X	12897	-0-	-573	-0-	427	1	12470	2	N	-0-
05		13485 X	13430	-0-	-55	-0-	482	1	12948	2	N	-0-
-----												
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618												
12		11501 X	9224	-0-	-2277	-0-	356	1	8868	2	N	-0-
01		11501 X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-
02		10164 X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-
03		10602 X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-
04		10110 X	9152	-0-	-958	-0-	299	1	8853	2	N	-0-
05		10261 X	9438	-0-	-823	-0-	327	1	9111	2	N	-0-
-----												
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317												
12		4371 X	2904	-0-	-1467	-0-	112	1	2792	2	N	-0-
01		4030 X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-
02		3136 X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-
03		3410 X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-
04		3300 X	2832	-0-	-468	-0-	93	1	2739	2	N	-0-
05		3007 X	2928	-0-	-79	-0-	102	1	2826	2	N	-0-
-----												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246												
12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	630	1	3150	3	N	-0-
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-
02		168 X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-
03		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-
04		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	615	1	7370	3	N	-0-
*05		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	665	1	9162	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11067 X	10256	-0-	-811	-0-	343	1	9913	2	N	-0-			-0-
01		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-			-0-
02		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-			-0-
03		10478 X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-			-0-
04		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	341	1	9952	2	N	-0-			-0-
*05		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	417	1	11201	2	N	-0-			-0-
-----															
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253															
12		5518 X	5306	-0-	-212	-0-	26	1	5280	3	Y	-0-			-0-
01		5518 X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02		4928 X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-			-0-
03		5301 X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-			-0-
04		5130 X	4765	-0-	-365	-0-	22	1	4743	3	Y	-0-			-0-
05		5301 X	4897	-0-	-404	-0-	24	1	4873	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300															
12		12152 X	11815	-0-	-337	-0-	58	1	11757	3	N	-0-			-0-
01		12152 X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-			-0-
02		10780 X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-			-0-
03		11935 X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	3	N	-0-			-0-
04		11520 X	10861	-0-	-659	-0-	51	1	10810	3	N	-0-			-0-
05		11811 X	10768	-0-	-1043	-0-	53	1	10715	3	N	-0-			-0-
-----															
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010															
12		3751 X	1846	-0-	-1905	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-			11
01		3720 X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-			11
02		3080 X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-			11
03		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-			11
04		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	3	Y	-0-			11
*05		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	24	1	4877	3	Y	-0-			11
-----															
REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457															
12		3255 X	2658	-0-	-597	-0-	15	1	6	2	N	-0-			13
							2637	3							
01		3255 X	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-			13
							2006	3							
02		2632 X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-			13
03		2914 X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67			80
							74	9							
04		2580 X	2520	-0-	-60	-0-	16	1	2504	3	N	-0-			80
*05		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	20	1	2729	3	Y	-0-			80
-----															
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934															
12		14446 X	13995	-0-	-451	-0-	468	1	13527	2	N	-0-			-0-
01		14446 X	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-			-0-
02		13048 X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-
03		14322 X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	2	N	-0-			-0-
04		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	476	1	13888	2	N	-0-			-0-
05		13981 X	8356	-0-	-5625	-0-	300	1	8056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23695 X	23695	-0-	-0-	-0-	792 1	22903 2		N	-0-			-0-
01		22730 X	22730	-0-	-0-	-0-	749 1	21981 2		N	-0-			-0-
02		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	637 1	18750 2		N	-0-			-0-
03		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	698 1	20412 2		N	-0-			-0-
04		20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	676 1	19751 2		N	-0-			-0-
*05		21069 X	21069	-0-	-0-	-0-	756 1	20313 2		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405														
12		16926 X	15123	-0-	-1803	-0-	506 1	14617 2		N	-0-			-0-
01		16926 X	15571	-0-	-1355	-0-	513 1	15058 2		N	-0-			-0-
02		15036 X	14107	-0-	-929	-0-	464 1	13643 2		N	-0-			-0-
03		16523 X	15947	-0-	-576	-0-	527 1	15420 2		N	-0-			-0-
04		15180 X	15021	-0-	-159	-0-	497 1	14524 2		N	-0-			-0-
05		15624 X	15379	-0-	-245	-0-	552 1	14827 2		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494														
12		14508 X	14058	-0-	-450	-0-	470 1	13588 2		N	-0-			-0-
01		14446 X	14145	-0-	-301	-0-	466 1	13679 2		N	-0-			-0-
02		13048 X	12319	-0-	-729	-0-	405 1	11914 2		N	-0-			-0-
03		14043 X	12773	-0-	-1270	-0-	422 1	12351 2		N	-0-			-0-
04		13680 X	12599	-0-	-1081	-0-	417 1	12182 2		N	-0-			-0-
05		14136 X	13038	-0-	-1098	-0-	468 1	12570 2		N	-0-			-0-
-----														
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978														
12		16461 X	11764	-0-	-4697	-0-	393 1	11371 2		N	-0-			-0-
01		16461 X	11872	-0-	-4589	-0-	391 1	11481 2		N	-0-			-0-
02		14840 X	10723	-0-	-4117	-0-	352 1	10371 2		N	-0-			-0-
03		15531 X	13141	-0-	-2390	-0-	434 1	12707 2		N	-0-			-0-
04		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	404 1	11801 2		N	-0-			-0-
*05		14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	522 1	14031 2		N	-0-			-0-
-----														
CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312														
12		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	108 1	12903 3		N	-0-			-0-
01		12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	240 1	12449 3		N	-0-			-0-
02		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	218 1	11008 3		N	-0-			-0-
03		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	369 1	11130 3		N	-0-			-0-
04		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	341 1	11012 3		N	-0-			-0-
*05		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	371 1	10369 3		N	-0-			-0-
-----														
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580														
12		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12557 3			N	-0-			-0-
01		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427 3			N	-0-			-0-
02		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718 3			N	-0-			-0-
03		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	12020 3			N	-0-			-0-
04		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11538 3			N	-0-			-0-
*05		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	6864	-0-	-1320	-0-	1146	1	5718	2	N	-0-			-0-
01	7750 X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-			-0-
02	6860 X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-			-0-
04	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	1303	1	6175	2	N	-0-			-0-
*05	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	1348	1	8019	2	N	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481														
12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-			-0-
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-			-0-
*05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-			-0-
-----														
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542														
12	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	386	1	9631	2	N	-0-			-0-
01	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-			-0-
02	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-			-0-
03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-			-0-
04	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	373	1	11030	2	N	-0-			-0-
*05	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	382	1	10619	2	N	-0-			-0-
-----														
RAY GAS UNIT --B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054														
12	5115 X	4850	-0-	-265	-0-	26	1	10	2	Y	-0-			21
						4814	3							
01	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-			21
						5316	3							
02	4508 X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-			21
03	4991 X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-			21
04	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	28	1	4542	3	Y	14			35
						15	9							
05	5115 X	4679	-0-	-436	-0-	34	1	4645	3	Y	-0-			35
-----														
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861														
12	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	538	1	13426	2	N	-0-			-0-
01	13950 X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-			-0-
02	12600 X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-			-0-
03	13950 X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	13500 X	11323	-0-	-2177	-0-	370	1	10953	2	N	-0-			-0-
05	13950 X	10376	-0-	-3574	-0-	360	1	10016	2	N	-0-			-0-
-----														
WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8742 X	8623	-0-	-119	-0-	42	1	8523	3	Y	53	56	1	9
01	8711 X	8443	-0-	-268	-0-	58	9	8343	3	Y	53	1	1	61
02	7840 X	7836	-0-	-4	-0-	38	1	7736	3	Y	56			117
03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	62	9	8545	3	Y	89	177	1	29
04	8340 X	5031	-0-	-3309	-0-	45	1	4994	3	Y	13	9	1	33
05	8680 X	8442	-0-	-238	-0-	98	9	8391	3	Y	9			42
						23	1							
						14	9							
						41	1							
						10	9							
MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	3			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2017 - P/A 06/01/17														
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093														
12	6820 X	6612	-0-	-208	-0-	255	1	6357	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-			-0-
02	6160 X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	6234	-0-	-366	-0-	204	1	6030	2	N	-0-			-0-
*05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	257	1	7150	2	N	-0-			-0-
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091														
12	7068 X	6766	-0-	-302	-0-	261	1	6505	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-			-0-
03	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-			-0-
04	6690 X	6670	-0-	-20	-0-	218	1	6452	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	222	1	6185	2	N	-0-			-0-
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445														
12	11718 X	11493	-0-	-225	-0-	443	1	11050	2	N	-0-			-0-
01	11718 X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-			-0-
02	10584 X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-			-0-
04	11130 X	10743	-0-	-387	-0-	351	1	10392	2	N	-0-			-0-
05	11501 X	11203	-0-	-298	-0-	389	1	10814	2	N	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160														
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	26	1	5238	3	N	-0-			-0-
01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-			-0-
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-			-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-			-0-
04	4650 X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-			-0-
*05	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	305	1	7614	2	N	-0-			-0-
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-			-0-
02	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-			-0-
03	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	6656	-0-	-214	-0-	218	1	6438	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6728	-0-	-371	-0-	233	1	6495	2	N	-0-			-0-
-----														
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453														
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	682	1	9	2	Y	-0-			38
						4239	3							
01	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	785	1	4	2	Y	-0-			38
						3872	3							
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-			38
03	4929 X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-			38
04	4770 X	944	-0-	-3826	-0-	30	1	914	3	Y	-0-			38
05	5735 X	1377	-0-	-4358	-0-	10	1	1367	3	Y	-0-			38
-----														
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152														
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	713	1	4233	3	N	-0-			-0-
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
*05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	713	1	4136	3	N	-0-			-0-
-----														
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439														
12	7409 X	7177	-0-	-232	-0-	252	1	6925	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	2	N	-0-			-0-
04	6960 X	6314	-0-	-646	-0-	299	1	6015	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	6617	-0-	-575	-0-	298	1	6319	2	N	-0-			-0-
-----														
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114														
12	12524 X	11694	-0-	-830	-0-	391	1	11303	2	N	-0-			-0-
01	12059 X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-			-0-
02	10976 X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-			-0-
03	12152 X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	2	N	-0-			-0-
04	11760 X	11238	-0-	-522	-0-	372	1	10866	2	N	-0-			-0-
05	11811 X	11634	-0-	-177	-0-	417	1	11217	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	182	1	5254	2	N	-0-	-0-
01		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-	-0-
02		4872 X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-	-0-
03		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-	-0-
04		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	333	1	9734	2	N	-0-	-0-
*05		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	424	1	11401	2	N	-0-	-0-
-----													
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600													
12		5239 X	3388	-0-	-1851	-0-	3388	3			N	-0-	-0-
01		5239 X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-	-0-
02		4732 X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-	-0-
03		4216 X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	3			N	-0-	-0-
04		4650 X	2397	-0-	-2253	-0-	2397	3			N	-0-	-0-
05		5115 X	2786	-0-	-2329	-0-	2786	3			N	-0-	-0-
-----													
GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908													
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1012	2	N	-0-	-0-
01		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-	-0-
02		980 N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-	-0-
03		1054 N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	2	N	-0-	-0-
04		990 N	933	-0-	-57	-0-	31	1	902	2	N	-0-	-0-
*05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-	-0-
-----													
AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123													
12		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	227	1	6557	2	N	-0-	-0-
01		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-	-0-
02		5936 X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-	-0-
03		6696 X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	2	N	-0-	-0-
04		6480 X	5892	-0-	-588	-0-	195	1	5697	2	N	-0-	-0-
05		6696 X	6110	-0-	-586	-0-	219	1	5891	2	N	-0-	-0-
-----													
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780													
12		6479 X	5837	-0-	-642	-0-	195	1	5642	2	N	-0-	-0-
01		6479 X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-	-0-
02		5852 X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-	-0-
03		6076 X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	2	N	-0-	-0-
04		5880 X	5718	-0-	-162	-0-	189	1	5529	2	N	-0-	-0-
05		6045 X	5464	-0-	-581	-0-	196	1	5268	2	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755													
12		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	390	1	11273	2	N	-0-	-0-
01		11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-	-0-
02		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-	-0-
03		11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	2	N	-0-	-0-
04		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	375	1	10940	2	N	-0-	-0-
*05		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	414	1	11118	2	N	-0-	-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125													
12		11904 X	11625	-0-	-279	-0-	389	1	11236	2	N	-0-	-0-
01		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-	-0-
02		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-	-0-
03		11718 X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	2	N	-0-	-0-
04		11520 X	11314	-0-	-206	-0-	375	1	10939	2	N	-0-	-0-
05		11904 X	11788	-0-	-116	-0-	423	1	11365	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	27	RRCID ->	240689	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8211 - 11050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	13113 X	12657	-0-	-456	-0-	62 1	12595 3	N	-0-				-0-
01	13082 X	12719	-0-	-363	-0-	64 1	12655 3	N	-0-				-0-
02	11704 X	11568	-0-	-136	-0-	56 1	11512 3	N	-0-				-0-
03	12927 X	12609	-0-	-318	-0-	66 1	12543 3	N	-0-				-0-
04	12450 X	12117	-0-	-333	-0-	57 1	12060 3	N	-0-				-0-
05	12803 X	12301	-0-	-502	-0-	60 1	12241 3	N	-0-				-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	13	RRCID ->	240690	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8296 - 10975		
12	16275 X	14014	-0-	-2261	-0-	469 1	13545 2	N	-0-				-0-
01	14911 X	13986	-0-	-925	-0-	461 1	13525 2	N	-0-				-0-
02	13244 X	12822	-0-	-422	-0-	421 1	12401 2	N	-0-				-0-
03	14322 X	13348	-0-	-974	-0-	441 1	12907 2	N	-0-				-0-
04	13560 X	12369	-0-	-1191	-0-	410 1	11959 2	N	-0-				-0-
05	14198 X	14115	-0-	-83	-0-	506 1	13609 2	N	-0-				-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	15	RRCID ->	240691	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8141 - 10140		
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	3 1	80 2	N	-0-				-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 2	N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 2	N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6 1	176 2	N	-0-				-0-
*05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 2	N	-0-				-0-
-----													
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240692	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8151 - 10534		
12	7254 X	7248	-0-	-6	-0-	36 1	7212 3	N	-0-				-0-
01	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	37 1	7354 3	N	-0-				-0-
02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	36 1	7392 3	N	-0-				-0-
03	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	41 1	7755 3	N	-0-				-0-
04	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	34 1	7327 3	N	-0-				-0-
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	37 1	7497 3	N	-0-				-0-
-----													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	14	RRCID ->	240693	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8146 - 10040		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BECK, FRED		WELL #:	14	RRCID ->	240694	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7976 - 9505		
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	212 1	6125 2	N	-0-				-0-
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	210 1	6163 2	N	-0-				-0-
02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	183 1	5372 2	N	-0-				-0-
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	195 1	5699 2	N	-0-				-0-
04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	211 1	6158 2	N	-0-				-0-
*05	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	289 1	7773 2	N	-0-				-0-
-----													
MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID ->	240696	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7655 - 9199		
12	31899 X	26063	-0-	-5836	-0-	871 1	25192 2	N	-0-				-0-
01	30535 X	24782	-0-	-5753	-0-	816 1	23966 2	N	-0-				-0-
02	26404 X	23057	-0-	-3347	-0-	758 1	22299 2	N	-0-				-0-
03	27869 X	24653	-0-	-3216	-0-	815 1	23838 2	N	-0-				-0-
04	25890 X	23968	-0-	-1922	-0-	794 1	23174 2	N	-0-				-0-
05	26071 X	25200	-0-	-871	-0-	904 1	24296 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209																
12	14446	X	11675	-0-	-2771	-0-	-0-	1169	1	10506	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	-0-	1178	1	10885	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12284	-0-	-826	-0-	-0-	1161	1	11123	2	N	-0-			-0-
*05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	1	11437	2	N	-0-			-0-
-----																
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509																
12	9641	X	9277	-0-	-364	-0-	-0-	310	1	8967	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	-0-	305	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	-0-	275	1	8081	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	-0-	294	1	8608	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8474	-0-	-496	-0-	-0-	281	1	8193	2	N	-0-			-0-
*05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	9749	2	N	-0-			-0-
-----																
CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940																
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-			-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	2	N	-0-			-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	5814	2	N	-0-			-0-
*05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	5648	2	N	-0-			-0-
-----																
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664																
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	9977	2	N	-0-			-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-			-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-			-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-			-0-
04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-
*05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	9363	2	N	-0-			-0-
-----																
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964																
12	11997	X	11762	-0-	-235	-0-	-0-	393	1	11369	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	-0-	343	1	10092	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	-0-	375	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10968	-0-	-582	-0-	-0-	363	1	10605	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11146	-0-	-696	-0-	-0-	400	1	10746	2	N	-0-			-0-
-----																
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312																
12	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	-0-	19	2	8819	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	-0-	9	2	8427	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	-0-	7774	3			N	-0-			-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
04	8550	X	8321	-0-	-229	-0-	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
05	8835	X	8626	-0-	-209	-0-	-0-	8626	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	1231	1	9474	2	N	-0-				-0-
01		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1232	1	9362	2	N	-0-				-0-
02		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-				-0-
03		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	2	N	-0-				-0-
04		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	930	1	5930	2	N	-0-				-0-
*05		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	787	1	5634	2	N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153																
12		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-				-0-
01		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-				-0-
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-				-0-
03		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-				-0-
04		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	223	1	6506	2	N	-0-				-0-
*05		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	250	1	6720	2	N	-0-				-0-
-----																
BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234																
12		11656 X	11230	-0-	-426	-0-	376	1	10854	2	N	-0-				-0-
01		11532 X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-				-0-
02		10416 X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-				-0-
03		11532 X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	2	N	-0-				-0-
04		10980 X	10524	-0-	-456	-0-	348	1	10176	2	N	-0-				-0-
05		11222 X	10868	-0-	-354	-0-	390	1	10478	2	N	-0-				-0-
-----																
CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244																
12		5177 X	5115	-0-	-62	-0-	179	1	4936	2	N	-0-				-0-
01		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-				-0-
02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-				-0-
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	N	-0-				-0-
04		5010 X	4949	-0-	-61	-0-	235	1	4714	2	N	-0-				-0-
05		5177 X	4898	-0-	-279	-0-	219	1	4679	2	N	-0-				-0-
-----																
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954																
12		12555 X	9917	-0-	-2638	-0-	332	1	9585	2	N	-0-				-0-
01		11873 X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-				-0-
02		10528 X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-				-0-
03		11656 X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-				-0-
04		11280 X	10191	-0-	-1089	-0-	337	1	9854	2	N	-0-				-0-
05		11315 X	10654	-0-	-661	-0-	382	1	10272	2	N	-0-				-0-
-----																
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284																
12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	-0-				30
01		2914 X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1		24
							52	9								
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	3	N	4	4	1		24
							4	9								
03		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-				24
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	N	-0-				24
*05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-				24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	925 1	5244 3	N	-0-			-0-
01		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	273 1	8110 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	9645	-0-	6845	6845	47 1	9598 3	N	-0-			-0-
03		17415 X	10570	-0-	-6845	-0-	55 1	10515 3	N	-0-			-0-
04		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	47 1	9913 3	N	-0-			-0-
*05		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	49 1	9996 3	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653													
12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	628 1	2413 3	Y	-0-			-0-
01		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	467 1	1431 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
02		1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-			-0-
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962													
12		10726 X	10149	-0-	-577	-0-	339 1	9810 2	N	-0-			-0-
01		10385 X	10153	-0-	-232	-0-	334 1	9819 2	N	-0-			-0-
02		9380 X	8912	-0-	-468	-0-	293 1	8619 2	N	-0-			-0-
03		10385 X	9857	-0-	-528	-0-	326 1	9531 2	N	-0-			-0-
04		9840 X	9578	-0-	-262	-0-	317 1	9261 2	N	-0-			-0-
05		10168 X	9937	-0-	-231	-0-	357 1	9580 2	N	-0-			-0-
-----													
PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739													
12		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-
01		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-
02		4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-			N	-0-			-0-
03		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-			-0-
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	1067 1	1491 2	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130													
12		10199 X	9492	-0-	-707	-0-	47 1	9445 3	N	-0-			-0-
01		10199 X	10027	-0-	-172	-0-	50 1	9977 3	N	-0-			-0-
02		9128 X	8744	-0-	-384	-0-	42 1	8702 3	N	-0-			-0-
03		9982 X	9207	-0-	-775	-0-	48 1	9159 3	N	-0-			-0-
04		9690 X	7997	-0-	-1693	-0-	37 1	7960 3	N	-0-			-0-
05		10013 X	8132	-0-	-1881	-0-	40 1	8092 3	N	-0-			-0-
-----													
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324													
12		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	727 1	2083 2	N	-0-			-0-
01		2573 X	910	-0-	-1663	-0-	689 1	221 2	N	-0-			-0-
02		2324 X	1244	-0-	-1080	-0-	637 1	607 2	N	-0-			-0-
03		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	896 1	6309 2	N	-0-			-0-
04		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	864 1	5963 2	N	-0-			-0-
*05		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	915 1	6317 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008												TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7790 - 11292
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	15168	2	N	-0-			-0-
01	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-			-0-
02	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	2	N	-0-			-0-
03	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-			-0-
04	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	15140	2	N	-0-			-0-
*05	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	14809	2	N	-0-			-0-
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8161 - 10650
12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	11662	2	N	-0-			-0-
01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-			-0-
02	10780 X	10701	-0-	-79	-0-	-0-	352	1	10349	2	N	-0-			-0-
03	12059 X	11258	-0-	-801	-0-	-0-	372	1	10886	2	N	-0-			-0-
04	11730 X	9449	-0-	-2281	-0-	-0-	313	1	9136	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	8812	-0-	-3309	-0-	-0-	316	1	8496	2	N	-0-			-0-
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8336 - 10960
12	7471 X	7411	-0-	-60	-0-	-0-	248	1	7163	2	N	-0-			-0-
01	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	5762	-0-	-678	-0-	-0-	189	1	5573	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	6347	-0-	-1062	-0-	-0-	210	1	6137	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	6075	-0-	-1245	-0-	-0-	201	1	5874	2	N	-0-			-0-
05	7564 X	6539	-0-	-1025	-0-	-0-	235	1	6304	2	N	-0-			-0-
PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7690 - 9214
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008												TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7946 - 10870
12	10943 X	9265	-0-	-1678	-0-	-0-	346	1	8919	3	N	-0-			-0-
01	11377 X	10718	-0-	-659	-0-	-0-	372	1	10346	3	N	-0-			-0-
02	10276 X	8529	-0-	-1747	-0-	-0-	294	1	8235	3	N	-0-			-0-
03	11377 X	9163	-0-	-2214	-0-	-0-	333	1	8830	3	N	-0-			-0-
04	11010 X	8836	-0-	-2174	-0-	-0-	310	1	8526	3	N	-0-			-0-
05	10726 X	10617	-0-	-109	-0-	-0-	354	1	10263	3	N	-0-			-0-
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008												TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7150 - 8750
12	7285 X	6994	-0-	-291	-0-	-0-	34	1	6925	3	N	32			58
							35	9							
01	7223 X	5196	-0-	-2027	-0-	-0-	26	1	5141	3	N	26			84
							29	9							
02	6552 X	6268	-0-	-284	-0-	-0-	30	1	6218	3	N	18			102
							20	9							
03	7254 X	6684	-0-	-570	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	19			121
							21	9							
04	7020 X	5419	-0-	-1601	-0-	-0-	25	1	5388	3	N	5			126
							6	9							
05	7006 X	6573	-0-	-433	-0-	-0-	32	1	6491	3	N	45			171
							50	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	30	RRCID ->	240796	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8216 - 10920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	26 1	5239 3	N	-0-				-0-
01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	19 1	3843 3	N	-0-				-0-
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	16 1	3256 3	N	-0-				-0-
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	18 1	3459 3	N	-0-				-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	15 1	3140 3	N	-0-				-0-
*05		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	16 1	3275 3	N	-0-				-0-
-----														
JARVIS-COHEN		WELL #:	6	RRCID ->	240797	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7430 - 9374			
12		8215 X	5086	-0-	-3129	-0-	188 1	4898 2	N	-0-				-0-
01		8215 X	5602	-0-	-2613	-0-	210 1	5392 2	N	-0-				-0-
02		7420 X	4883	-0-	-2537	-0-	176 1	4707 2	N	-0-				-0-
03		8215 X	6390	-0-	-1825	-0-	255 1	6135 2	N	-0-				-0-
04		7950 X	5579	-0-	-2371	-0-	333 1	5246 2	N	-0-				-0-
*05		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	526 1	8458 2	N	-0-				-0-
-----														
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240896	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8061 - 11200			
12		13268 X	12543	-0-	-725	-0-	62 1	12481 3	N	-0-				-0-
01		13237 X	12516	-0-	-721	-0-	62 1	12454 3	N	-0-				-0-
02		11816 X	11360	-0-	-456	-0-	55 1	11305 3	N	-0-				-0-
03		12896 X	12246	-0-	-650	-0-	64 1	12182 3	N	-0-				-0-
04		12150 X	11555	-0-	-595	-0-	54 1	11501 3	N	-0-				-0-
05		12586 X	12084	-0-	-502	-0-	59 1	12025 3	N	-0-				-0-
-----														
DICKENSON, T.L. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	240898	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7200 - 10050			
12		13950 X	11900	-0-	-2050	-0-	58 1	11818 3	N	22				97
01		13857 X	13374	-0-	-483	-0-	67 1	13259 3	N	44				141
02		12432 X	11542	-0-	-890	-0-	56 1	11473 3	N	12				153
03		13423 X	12553	-0-	-870	-0-	66 1	12487 3	N	-0-				153
04		12930 X	12018	-0-	-912	-0-	56 1	11962 3	N	-0-				153
05		13361 X	12415	-0-	-946	-0-	61 1	12354 3	N	-0-				153
-----														
AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	240899	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7490 - 9474			
12		7099 X	5148	-0-	-1951	-0-	234 1	4914 2	N	-0-				-0-
01		7099 X	6621	-0-	-478	-0-	305 1	6316 2	N	-0-				-0-
02		6412 X	5434	-0-	-978	-0-	231 1	5203 2	N	-0-				-0-
03		6696 X	4740	-0-	-1956	-0-	221 1	4519 2	N	-0-				-0-
04		6420 X	5226	-0-	-1194	-0-	331 1	4895 2	N	-0-				-0-
05		6634 X	5794	-0-	-840	-0-	340 1	5454 2	N	-0-				-0-
-----														
RIVE ENTERPRISES		WELL #:	8	RRCID ->	240902	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7075 - 9053			
12		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13244 3		N	-0-				-0-
01		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402 3		N	-0-				-0-
02		15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451 3		N	-0-				-0-
03		13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	13364 3		N	-0-				-0-
04		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	11311 3		N	-0-				-0-
*05		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050 3		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
AAT-UP-VIC		WELL #:		10	RRCID -> 240907		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7690 - 9672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	443 1	12795 2	N	-0-	-0-	
01		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	406 1	11935 2	N	-0-	-0-	
02		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	380 1	11177 2	N	-0-	-0-	
03		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	427 1	12498 2	N	-0-	-0-	
04		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	418 1	12205 2	N	-0-	-0-	
*05		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	477 1	12810 2	N	-0-	-0-	
-----												
DICKENSON T. L. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 240909		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7230 - 10604
12		186 X	88	-0-	-98	-0-	88 3		Y	-0-	149	
01		355 X	355	-0-	-0-	-0-	351 1	4 9	Y	4	153	
02		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	788 1	6620 3	Y	-0-	153	
03		3100 N	8194	-0-	5094	5094	875 1	7277 3	Y	38	174 1	
							42 9				17	
04		3000 N	6591	-0-	3591	8685	837 1	5754 3	Y	-0-	17	
*05		14579 X	5894	-0-	-8685	-0-	862 1	5032 3	Y	-0-	17	
-----												
DICKENSON, T. L. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 240914		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7390 - 10104
12		3100 N	3089	-0-	-11	1756	851 1	2188 3	Y	45	89	
							50 9					
01		2976 X	785	-0-	-2191	-0-	784 1	1 9	Y	1	90	
02		2688 X	1935	-0-	-753	-0-	790 1	1145 3	Y	-0-	90	
03		2976 X	1994	-0-	-982	-0-	874 1	1109 3	Y	10	20 1	
							11 9				80	
04		2880 X	955	-0-	-1925	-0-	841 1	114 3	Y	-0-	80	
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	10	90	
-----												
PIRKLE, LORENE		WELL #:		16	RRCID -> 240917		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8331 - 10320
12		6758 X	6537	-0-	-221	-0-	32 1	6505 3	N	-0-	-0-	
01		6789 X	6544	-0-	-245	-0-	33 1	6511 3	N	-0-	-0-	
02		6132 X	5895	-0-	-237	-0-	29 1	5866 3	N	-0-	-0-	
03		6789 X	6365	-0-	-424	-0-	33 1	6332 3	N	-0-	-0-	
04		6480 X	6107	-0-	-373	-0-	29 1	6078 3	N	-0-	-0-	
05		6541 X	6203	-0-	-338	-0-	30 1	6173 3	N	-0-	-0-	
-----												
PETERSON-KELLEY (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 240919		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7910 - 10920
12		13082 X	8668	-0-	-4414	-0-	43 1	8625 3	N	-0-	-0-	
01		13082 X	11849	-0-	-1233	-0-	59 1	11790 3	N	-0-	-0-	
02		11816 X	10680	-0-	-1136	-0-	52 1	10628 3	N	-0-	-0-	
03		12958 X	11538	-0-	-1420	-0-	60 1	11478 3	N	-0-	-0-	
04		11790 X	11059	-0-	-731	-0-	52 1	11007 3	N	-0-	-0-	
05		11842 X	10785	-0-	-1057	-0-	53 1	10732 3	N	-0-	-0-	
-----												
RIVE ENTERPRISES		WELL #:		4	RRCID -> 240922		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH	6463	PERF. 7396 - 8674
12		16554 X	9670	-0-	-6884	-0-	9670 3		N	-0-	-0-	
01		16554 X	10823	-0-	-5731	-0-	10823 3		N	-0-	-0-	
02		13188 X	4851	-0-	-8337	-0-	4851 3		N	-0-	-0-	
03		11563 X	8735	-0-	-2828	-0-	8735 3		N	-0-	-0-	
04		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995 3		N	-0-	-0-	
05		10819 X	10635	-0-	-184	-0-	10635 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	287	1	5640	2	N	-0-			-0-
01		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	1979	2	N	-0-			-0-
02		1848 X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
03		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-			-0-
04		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	438	1	5967	2	N	-0-			-0-
*05		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	559	1	6554	2	N	-0-			-0-
-----															
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920															
12		7936 X	7338	-0-	-598	-0-	764	1	14	2	N	101			111
							6449	3	111	9					
01		7936 X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1	22
							4982	3	30	9					
02		7168 X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-			22
03		7843 X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-			22
04		7590 X	6819	-0-	-771	-0-	755	1	6064	3	N	-0-			22
05		7502 X	5464	-0-	-2038	-0-	778	1	4686	3	N	-0-			22
-----															
NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253															
12		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	15	1	2348	3	Y	-0-			22
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-			22
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-			22
03		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-			22
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-			22
05		2449 N	2398	-0-	-51	-0-	16	1	2362	3	Y	18			40
							20	9							
-----															
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175															
12		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	295	1	8533	2	N	-0-			-0-
01		9052 X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-			-0-
02		8176 X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-			-0-
03		9052 X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-			-0-
04		8580 X	7970	-0-	-610	-0-	264	1	7706	2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8274	-0-	-561	-0-	297	1	7977	2	N	-0-			-0-
-----															
BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762															
12		10509 X	9945	-0-	-564	-0-	52	1	21	2	N	-0-			-0-
							9872	3							
01		10447 X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-			-0-
							9680	3							
02		9324 X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-			-0-
03		10323 X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-			-0-
04		9810 X	9086	-0-	-724	-0-	56	1	9030	3	N	-0-			-0-
05		9951 X	9214	-0-	-737	-0-	67	1	9147	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715												
12	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	401	1	11605	2	N	-0-	-0-
01	10974 X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-	-0-
02	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-	-0-
03	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	2	N	-0-	-0-
04	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	354	1	10331	2	N	-0-	-0-
*05	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	423	1	11363	2	N	-0-	-0-

  

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342												
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	28	1	5599	3	Y	148	87 1 74
						163	9					
01	5642 X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74 1 -0-
02	5096 X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6 1 -0-
						7	9					
03	5642 X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-	-0-
04	5460 X	3872	-0-	-1588	-0-	18	1	3854	3	Y	-0-	-0-
05	5642 X	4069	-0-	-1573	-0-	19	1	3899	3	Y	137	115 1 22
						151	9					

  

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402												
12	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	768	1	8203	3	Y	58	95 1 15
						64	9					
*01	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10 1 15
						11	9					
02	5880 X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1 1 15
						1	9					
03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-	15
04	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	691	1	7122	3	Y	-0-	15
*05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	738	1	6708	3	Y	-0-	15

  

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906												
12	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	555	1	16036	2	N	-0-	-0-
01	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-	-0-
02	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	2	N	-0-	-0-
03	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	2	N	-0-	-0-
04	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	518	1	15130	2	N	-0-	-0-
*05	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	566	1	15217	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
READ	WELL #:	3	RRCID ->	241110	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8300	-	10353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	849	1	4826	2	N	-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	2	N	-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	831	1	4990	2	N	-0-
*05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	871	1	5076	2	N	-0-
-----												
CHIEF PENT				WELL #:	10	RRCID ->	241111	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 727 - 8856
12	6324	X	5629	-0-	-695	-0-	197	1	5432	2	N	-0-
01	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-
02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-
03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-
04	5790	X	3965	-0-	-1825	-0-	189	1	3776	2	N	-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	211	1	4499	2	N	-0-
-----												
BANNER				WELL #:	13	RRCID ->	241114	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7990 - 10462
12	11594	X	9612	-0-	-1982	-0-	321	1	9291	2	N	-0-
01	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-
03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-
04	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	308	1	8984	2	N	-0-
05	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	342	1	9177	2	N	-0-
-----												
KENNON, ALFRED				WELL #:	8	RRCID ->	241116	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 6706 - 8278
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	499	1	2585	3	N	-0-
01	3100	N	8051	-0-	4951	-0-	667	1	7384	3	N	-0-
02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-
03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-
04	20116	X	6154	-0-	-13962	-0-	6154	3			N	-0-
*05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-
-----												
ELKINS				WELL #:	17	RRCID ->	241117	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6983	PERF. 7230 - 9459
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	243	1	6706	2	N	-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-
03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-
04	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	307	1	6162	2	N	-0-
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	293	1	6251	2	N	-0-
-----												
FRAZIER, RICKY				WELL #:	9	RRCID ->	241118	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6650 - 10392
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			N	-0-
*05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-
-----												
RICKY FRAZIER				WELL #:	6	RRCID ->	241175	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6542 - 9280
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	372	1	3122	3	N	-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	357	1	5425	3	N	-0-
*05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	371	1	5284	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	589	1	2884	3	N	-0-	-0-	
01		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-	-0-	
02		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-	-0-	
03		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-	-0-	
04		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	-0-	-0-	
*05		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	713	1	4958	3	N	-0-	-0-	
-----														
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450														
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525														
12		4619 X	4579	-0-	-40	-0-	225	1	4354	2	N	-0-	-0-	
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	370	1	4303	2	N	-0-	-0-	
02		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	226	1	4178	2	N	-0-	-0-	
03		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-	-0-	
04		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	332	1	4586	2	N	-0-	-0-	
*05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	405	1	4762	2	N	-0-	-0-	
-----														
GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102														
12		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	350	1	8740	2	N	-0-	-0-	
01		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-	-0-	
02		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-	-0-	
03		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	2	N	-0-	-0-	
04		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	297	1	8772	2	N	-0-	-0-	
*05		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	356	1	9918	2	N	-0-	-0-	
-----														
TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027														
12		16771 X	15820	-0-	-951	-0-	529	1	15291	2	N	-0-	-0-	
01		16368 X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-	-0-	
02		14784 X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-	-0-	
03		16368 X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	2	N	-0-	-0-	
04		15810 X	15282	-0-	-528	-0-	506	1	14776	2	N	-0-	-0-	
05		16244 X	15694	-0-	-550	-0-	563	1	15131	2	N	-0-	-0-	
-----														
TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883														
12		12462 X	11224	-0-	-1238	-0-	375	1	10849	2	N	-0-	-0-	
01		12245 X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-	-0-	
02		10444 X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	2	N	-0-	-0-	
03		11315 X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	2	N	-0-	-0-	
04		10980 X	9436	-0-	-1544	-0-	312	1	9124	2	N	-0-	-0-	
05		11346 X	10104	-0-	-1242	-0-	363	1	9741	2	N	-0-	-0-	
-----														
RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498														
12		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-	-0-	
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-	-0-	
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-	-0-	
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-	-0-	
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-	-0-	
*05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		11749 X	10532	-0-	-1217	-0-	352 1	10180 2	N	-0-		-0-
01		11563 X	11126	-0-	-437	-0-	366 1	10760 2	N	-0-		-0-
02		10388 X	9702	-0-	-686	-0-	319 1	9383 2	N	-0-		-0-
03		11315 X	10886	-0-	-429	-0-	360 1	10526 2	N	-0-		-0-
04		10890 X	10227	-0-	-663	-0-	339 1	9888 2	N	-0-		-0-
05		11129 X	10801	-0-	-328	-0-	388 1	10413 2	N	-0-		-0-
-----												
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012												
12		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	51 1	10398 3	Y	-0-		13
01		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	51 1	10131 3	Y	-0-		13
02		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	46 1	9449 3	Y	-0-		13
03		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	61 1	11496 3	Y	1		14
04		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1 9					
*05		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	51 1	10773 3	Y	-0-		14
							53 1	10797 3	Y	-0-		14
-----												
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430												
12		6355 X	5917	-0-	-438	-0-	29 1	5888 3	N	-0-		-0-
01		6355 X	5819	-0-	-536	-0-	29 1	5790 3	N	-0-		-0-
02		5376 X	5116	-0-	-260	-0-	25 1	5091 3	N	-0-		-0-
03		5952 X	5623	-0-	-329	-0-	29 1	5594 3	N	-0-		-0-
04		5760 X	5453	-0-	-307	-0-	25 1	5428 3	N	-0-		-0-
05		5921 X	5637	-0-	-284	-0-	28 1	5609 3	N	-0-		-0-
-----												
AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005												
12		8339 X	8166	-0-	-173	-0-	273 1	7893 2	N	-0-		-0-
01		8184 X	6963	-0-	-1221	-0-	229 1	6734 2	N	-0-		-0-
02		7392 X	7239	-0-	-153	-0-	238 1	7001 2	N	-0-		-0-
03		8153 X	7906	-0-	-247	-0-	261 1	7645 2	N	-0-		-0-
04		7890 X	7425	-0-	-465	-0-	246 1	7179 2	N	-0-		-0-
05		8153 X	7468	-0-	-685	-0-	268 1	7200 2	N	-0-		-0-
-----												
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650												
12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	534 1	8389 3	Y	55		87
							61 9					
01		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	56 1	11113 3	Y	6		93
							7 9					
02		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	49 1	10122 3	Y	92		185
							101 9					
03		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	56 1	10723 3	Y	9	177 1	17
							10 9					
04		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	49 1	10380 3	Y	-0-		17
*05		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	52 1	10670 3	Y	68		85
							75 9					
-----												
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BOHN, TINA		WELL #:		2	RRCID ->	242650	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9100 - 11220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:		18	RRCID ->	242652	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8151 - 11369		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	242663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7705 - 10333		
12	10075	X	9711	-0-	-364	-0-	325	1	9386	2	N	-0-		-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-		-0-
02	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-		-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	N	-0-		-0-
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	300	1	8754	2	N	-0-		-0-
05	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	333	1	8955	2	N	-0-		-0-
-----														
KEITH, ELAINE		WELL #:		1	RRCID ->	242677	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7764 - 11525		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	242809	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8026 - 10300		
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	24	1	4873	3	N	-0-		-0-
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-		-0-
02	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-		-0-
03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-		-0-
04	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	22	1	4738	3	N	-0-		-0-
05	6045	X	4712	-0-	-1333	-0-	23	1	4689	3	N	-0-		-0-
-----														
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		24	RRCID ->	242811	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8116 - 10500		
12	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	34	1	6857	3	N	-0-		-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-		-0-
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-		-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-		-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	24	1	7640	3	N	-0-		-0-
*05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	38	1	7823	3	N	-0-		-0-
-----														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:		12	RRCID ->	242816	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7821 - 10104		
12	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	217	1	6281	2	N	-0-		-0-
01	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-		-0-
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-		-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	2	N	-0-		-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	199	1	5805	2	N	-0-		-0-
05	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	225	1	6055	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	7171	2	N	-0-		-0-						-0-
01		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-		-0-						-0-
02		6552 X	6489	-0-	-63	-0-	-0-	213	1	6276	2	N	-0-		-0-						-0-
03		7254 X	7048	-0-	-206	-0-	-0-	233	1	6815	2	N	-0-		-0-						-0-
04		7020 X	6628	-0-	-392	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-		-0-						-0-
05		7254 X	6828	-0-	-426	-0-	-0-	245	1	6583	2	N	-0-		-0-						-0-
-----																					
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
-----																					
ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317																					
12		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-		-0-						-0-
01		7874 X	7791	-0-	-83	-0-	-0-	265	1	7526	2	N	-0-		-0-						-0-
02		7112 X	7098	-0-	-14	-0-	-0-	229	1	6869	2	N	-0-		-0-						-0-
03		7874 X	7749	-0-	-125	-0-	-0-	253	1	7496	2	N	-0-		-0-						-0-
04		7620 X	7353	-0-	-267	-0-	-0-	240	1	7113	2	N	-0-		-0-						-0-
05		7874 X	7297	-0-	-577	-0-	-0-	253	1	7044	2	N	-0-		-0-						-0-
-----																					
ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964																					
12		8990 X	8438	-0-	-552	-0-	-0-	325	1	8113	2	N	-0-		-0-						-0-
01		8990 X	8289	-0-	-701	-0-	-0-	282	1	8007	2	N	-0-		-0-						-0-
02		8120 X	7320	-0-	-800	-0-	-0-	236	1	7084	2	N	-0-		-0-						-0-
03		8835 X	8035	-0-	-800	-0-	-0-	262	1	7773	2	N	-0-		-0-						-0-
04		8310 X	7745	-0-	-565	-0-	-0-	253	1	7492	2	N	-0-		-0-						-0-
05		8432 X	8025	-0-	-407	-0-	-0-	278	1	7747	2	N	-0-		-0-						-0-
-----																					
ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323																					
12		7626 X	6842	-0-	-784	-0-	-0-	263	1	6579	2	N	-0-		-0-						-0-
01		7564 X	7012	-0-	-552	-0-	-0-	238	1	6774	2	N	-0-		-0-						-0-
02		6776 X	6265	-0-	-511	-0-	-0-	202	1	6063	2	N	-0-		-0-						-0-
03		7471 X	6799	-0-	-672	-0-	-0-	222	1	6577	2	N	-0-		-0-						-0-
04		7170 X	6761	-0-	-409	-0-	-0-	221	1	6540	2	N	-0-		-0-						-0-
05		7006 X	6658	-0-	-348	-0-	-0-	231	1	6427	2	N	-0-		-0-						-0-
-----																					
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475																					
12		2635 X	1683	-0-	-952	-0-	-0-	1032	1	651	2	N	-0-		-0-						-0-
01		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-		-0-						-0-
02		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-		-0-						-0-
03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	2	N	-0-		-0-						-0-
04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	977	1	2169	2	N	-0-		-0-						-0-
*05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	2181	2	N	-0-		-0-						-0-
-----																					
MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684																					
12		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-		-0-						-0-
01		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-		-0-						-0-
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-		-0-						-0-
03		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-		-0-						-0-
04		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-		-0-						-0-
05		7657 X	7094	-0-	-563	-0-	-0-	7094	3			N	-0-		-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122														
12	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	314	1	4465	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-			-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4471	-0-	-179	-0-	183	1	4288	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	4595	-0-	-241	-0-	210	1	4385	2	N	-0-			-0-
-----														
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898														
12	11191 X	10443	-0-	-748	-0-	402	1	10041	2	N	-0-			-0-
01	11191 X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-			-0-
02	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-			-0-
03	10447 X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	2	N	-0-			-0-
04	10380 X	9402	-0-	-978	-0-	307	1	9095	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	10075	-0-	-651	-0-	349	1	9726	2	N	-0-			-0-
-----														
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119														
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-			-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
-----														
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746														
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	266	1	7681	2	N	-0-			-0-
01	7905 X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-			-0-
02	7140 X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	7067	-0-	-583	-0-	234	1	6833	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	7304	-0-	-601	-0-	262	1	7042	2	N	-0-			-0-
-----														
REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782														
12	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	24	1	9	2	Y	-0-			24
						4256	3							
01	4681 X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-			24
						4038	3							
02	4032 X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1	25
						42	9							
03	4433 X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-			25
04	4290 X	3792	-0-	-498	-0-	23	1	3769	3	Y	-0-			25
05	4278 X	3373	-0-	-905	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	7349	-0-	-122	-0-	40 1	16 2		Y	-0-			15
						7293 3							
01	7533 X	7125	-0-	-408	-0-	46 1	8 2		Y	-0-			15
						7071 3							
02	6832 X	6573	-0-	-259	-0-	38 1	6435 3		Y	91	44 1		62
						100 9							
03	7564 X	6972	-0-	-592	-0-	40 1	6932 3		Y	-0-			62
04	7320 X	6604	-0-	-716	-0-	41 1	6563 3		Y	-0-			62
05	7347 X	7076	-0-	-271	-0-	51 1	7025 3		Y	-0-			62
-----													
CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934													
12	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	633 1	15799 2		N	-0-			-0-
01	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	531 1	15112 2		N	-0-			-0-
02	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	494 1	14813 2		N	-0-			-0-
03	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	521 1	15457 2		N	-0-			-0-
04	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	471 1	13922 2		N	-0-			-0-
05	12400 X	11903	-0-	-497	-0-	413 1	11490 2		N	-0-			-0-
-----													
JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374													
12	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	645 1	16102 2		N	-0-			-0-
01	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	541 1	15381 2		N	-0-			-0-
02	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	461 1	13839 2		N	-0-			-0-
03	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	478 1	14190 2		N	-0-			-0-
04	14130 X	12714	-0-	-1416	-0-	416 1	12298 2		N	-0-			-0-
05	14601 X	13512	-0-	-1089	-0-	469 1	13043 2		N	-0-			-0-
-----													
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447													
12	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	336 1	8400 2		N	-0-			-0-
01	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	284 1	8065 2		N	-0-			-0-
02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	230 1	6908 2		N	-0-			-0-
03	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	254 1	7531 2		N	-0-			-0-
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	244 1	7214 2		N	-0-			-0-
*05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	271 1	7553 2		N	-0-			-0-
-----													
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372													
12	9393 X	9120	-0-	-273	-0-	351 1	8769 2		N	-0-			-0-
01	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	390 1	11076 2		N	-0-			-0-
02	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	423 1	8336 2		N	-0-			-0-
03	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	325 1	9631 2		N	-0-			-0-
04	9510 X	9411	-0-	-99	-0-	308 1	9103 2		N	-0-			-0-
05	9827 X	9745	-0-	-82	-0-	338 1	9407 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11594 X	10561	-0-	-1033	-0-	407 1	10154 2	N	-0-			-0-
01		11594 X	10780	-0-	-814	-0-	367 1	10413 2	N	-0-			-0-
02		10472 X	9429	-0-	-1043	-0-	304 1	9125 2	N	-0-			-0-
03		10819 X	10553	-0-	-266	-0-	344 1	10209 2	N	-0-			-0-
04		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	352 1	10415 2	N	-0-			-0-
*05		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	395 1	11000 2	N	-0-			-0-
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309													
12		21886 X	10600	-0-	-11286	-0-	691 1	9909 2	N	-0-			-0-
01		21173 X	19206	-0-	-1967	-0-	717 1	18489 2	N	-0-			-0-
02		19012 X	18256	-0-	-756	-0-	600 1	17656 2	N	-0-			-0-
03		20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	666 1	19489 2	N	-0-			-0-
04		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	646 1	18869 2	N	-0-			-0-
05		20212 X	19619	-0-	-593	-0-	704 1	18915 2	N	-0-			-0-
-----													
ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897													
12		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	252 1	6290 2	N	-0-			-0-
01		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	219 1	6211 2	N	-0-			-0-
02		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	185 1	5564 2	N	-0-			-0-
03		6169 X	6050	-0-	-119	-0-	197 1	5853 2	N	-0-			-0-
04		5970 X	5710	-0-	-260	-0-	187 1	5523 2	N	-0-			-0-
05		6169 X	5923	-0-	-246	-0-	205 1	5718 2	N	-0-			-0-
-----													
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662													
12		4030 X	3908	-0-	-122	-0-	21 1	8 2	N	-0-			24
							3879 3						
01		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	25 1	4 2	N	-0-			24
							3912 3						
02		3612 X	3489	-0-	-123	-0-	21 1	3468 3	N	-0-			24
03		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	22 1	3837 3	N	184	186 1		22
							202 9						
04		3870 X	3741	-0-	-129	-0-	23 1	3674 3	N	40			62
							44 9						
05		3937 X	3883	-0-	-54	-0-	28 1	3855 3	N	-0-			62
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124													
12		12741 X	11202	-0-	-1539	-0-	375 1	10827 2	N	-0-			-0-
01		12400 X	12118	-0-	-282	-0-	399 1	11719 2	N	-0-			-0-
02		11116 X	10553	-0-	-563	-0-	347 1	10206 2	N	-0-			-0-
03		11997 X	11221	-0-	-776	-0-	371 1	10850 2	N	-0-			-0-
04		11730 X	10855	-0-	-875	-0-	359 1	10496 2	N	-0-			-0-
05		12121 X	11165	-0-	-956	-0-	401 1	10764 2	N	-0-			-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532													
12		7161 X	6922	-0-	-239	-0-	231 1	6691 2	N	-0-			-0-
01		7161 X	6823	-0-	-338	-0-	225 1	6598 2	N	-0-			-0-
02		6272 X	6154	-0-	-118	-0-	202 1	5952 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	6568	-0-	-345	-0-	217 1	6351 2	N	-0-			-0-
04		6690 X	6413	-0-	-277	-0-	212 1	6201 2	N	-0-			-0-
05		6913 X	6753	-0-	-160	-0-	242 1	6511 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3		N	-0-	-0-			
01		9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3		N	-0-	-0-			
02		6552 X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3		N	-0-	-0-			
03		7254 X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	3		N	-0-	-0-			
04		7020 X	5172	-0-	-1848	-0-	5172	3		N	-0-	-0-			
*05		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3		N	-0-	-0-			
-----															
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
-----															
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103															
12		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	357	336	1	102
							4106	3	393	9					
01		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	112			214
							4675	3	123	9					
02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1	95
							72	9							
03		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201			296
							221	9							
04		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	27	1	4424	3	Y	76	310	1	62
							84	9							
*05		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	33	1	4435	3	Y	-0-			62
-----															
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354															
12		8091 X	7176	-0-	-915	-0-	1109	1	6067	2	N	-0-			-0-
01		7998 X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-			-0-
02		7000 X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-			-0-
03		7750 X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-			-0-
04		7170 X	6031	-0-	-1139	-0-	1041	1	4990	2	N	-0-			-0-
05		7161 X	6587	-0-	-574	-0-	1103	1	5484	2	N	-0-			-0-
-----															
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652															
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935															
12		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	456	1	13175	2	N	-0-			-0-
01		13020 X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-			-0-
02		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-			-0-
03		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	2	N	-0-			-0-
04		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	488	1	14243	2	N	-0-			-0-
*05		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	550	1	14776	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		6138 X	6027	-0-	-111	-0-	30 1	5997 3		N	-0-			-0-
01		6138 X	5909	-0-	-229	-0-	30 1	5879 3		N	-0-			-0-
02		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	28 1	5663 3		N	-0-			-0-
03		6138 X	5987	-0-	-151	-0-	31 1	5956 3		N	-0-			-0-
04		5940 X	4801	-0-	-1139	-0-	22 1	4779 3		N	-0-			-0-
05		6138 X	4378	-0-	-1760	-0-	21 1	4357 3		N	-0-			-0-
-----														
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574														
12		10354 X	7917	-0-	-2437	-0-	277 1	7640 2		N	-0-			-0-
01		10354 X	8803	-0-	-1551	-0-	319 1	8484 2		N	-0-			-0-
02		9352 X	8200	-0-	-1152	-0-	281 1	7919 2		N	-0-			-0-
03		9951 X	9719	-0-	-232	-0-	337 1	9382 2		N	-0-			-0-
04		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	464 1	9228 2		N	-0-			-0-
*05		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	437 1	9209 2		N	-0-			-0-
-----														
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534														
12		7874 X	7556	-0-	-318	-0-	253 1	7303 2		N	-0-			-0-
01		7874 X	7539	-0-	-335	-0-	248 1	7291 2		N	-0-			-0-
02		7112 X	6634	-0-	-478	-0-	218 1	6416 2		N	-0-			-0-
03		7595 X	7125	-0-	-470	-0-	235 1	6890 2		N	-0-			-0-
04		7350 X	7161	-0-	-189	-0-	237 1	6924 2		N	-0-			-0-
05		7564 X	7309	-0-	-255	-0-	262 1	7047 2		N	-0-			-0-
-----														
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	3056	-0-	3056	3056	15 1	3041 3		N	-0-			-0-
-----														
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103														
12		4805 X	4567	-0-	-238	-0-	22 1	4414 3		N	119	118 1		22
							131 9							
01		4681 X	4588	-0-	-93	-0-	23 1	4565 3		N	-0-			22
02		4144 X	4086	-0-	-58	-0-	20 1	4066 3		N	-0-			22
03		4557 X	4475	-0-	-82	-0-	23 1	4452 3		N	-0-			22
04		4440 X	4305	-0-	-135	-0-	20 1	4285 3		N	-0-			22
05		4588 X	4376	-0-	-212	-0-	21 1	4355 3		N	-0-			22
-----														
KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871														
12		10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	1475 1	9262 2		N	-0-			-0-
01		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	1437 1	9131 2		N	-0-			-0-
02		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	1258 1	7872 2		N	-0-			-0-
03		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	1380 1	7965 2		N	-0-			-0-
04		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	1333 1	7686 2		N	-0-			-0-
*05		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1389 1	7612 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		10695 X	10545	-0-	-150	-0-	373 1	10172 2	N	-0-			-0-
01		11160 X	10434	-0-	-726	-0-	373 1	10061 2	N	-0-			-0-
02		10080 X	9073	-0-	-1007	-0-	316 1	8757 2	N	-0-			-0-
03		11160 X	9717	-0-	-1443	-0-	332 1	9385 2	N	-0-			-0-
04		10590 X	9358	-0-	-1232	-0-	445 1	8913 2	N	-0-			-0-
05		10540 X	9180	-0-	-1360	-0-	407 1	8773 2	N	-0-			-0-
-----													
BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035													
12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	118 1	2928 2	N	-0-			-0-
01		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	99 1	2803 2	N	-0-			-0-
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	86 1	2592 2	N	-0-			-0-
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	98 1	2911 2	N	-0-			-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	100 1	2950 2	N	-0-			-0-
*05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	117 1	3255 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134													
12		17577 X	17415	-0-	-162	-0-	582 1	16833 2	N	-0-			-0-
01		17236 X	15425	-0-	-1811	-0-	508 1	14917 2	N	-0-			-0-
02		15596 X	14941	-0-	-655	-0-	491 1	14450 2	N	-0-			-0-
03		17422 X	15884	-0-	-1538	-0-	525 1	15359 2	N	-0-			-0-
04		16860 X	15542	-0-	-1318	-0-	515 1	15027 2	N	-0-			-0-
05		17422 X	15723	-0-	-1699	-0-	564 1	15159 2	N	-0-			-0-
-----													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360													
12		13950 X	12680	-0-	-1270	-0-	424 1	12256 2	N	-0-			-0-
01		13950 X	13038	-0-	-912	-0-	429 1	12609 2	N	-0-			-0-
02		12068 X	11255	-0-	-813	-0-	370 1	10885 2	N	-0-			-0-
03		12679 X	12062	-0-	-617	-0-	399 1	11663 2	N	-0-			-0-
04		12630 X	11121	-0-	-1509	-0-	368 1	10753 2	N	-0-			-0-
05		13051 X	11940	-0-	-1111	-0-	428 1	11512 2	N	-0-			-0-
-----													
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224													
12		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	179 1	4953 2	N	-0-			-0-
01		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	169 1	4531 2	N	-0-			-0-
02		4032 X	3600	-0-	-432	-0-	122 1	3478 2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3697	-0-	-767	-0-	131 1	3566 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3100	-0-	-1220	-0-	150 1	2950 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3175	-0-	-1289	-0-	147 1	3028 2	N	-0-			-0-
-----													
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726													
12		4681 X	4606	-0-	-75	-0-	1189 1	3417 2	N	-0-			-0-
01		4681 X	4133	-0-	-548	-0-	1177 1	2956 2	N	-0-			-0-
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	1110 1	3135 2	N	-0-			-0-
03		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1239 1	3731 2	N	-0-			-0-
04		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	1105 1	3497 2	N	-0-			-0-
*05		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	1173 1	3772 2	N	-0-			-0-
-----													
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824													
12		13361 X	5371	-0-	-7990	-0-	180 1	5191 2	N	-0-			-0-
01		26136 X	26136	-0-	-0-	-0-	861 1	25275 2	N	-0-			-0-
02		17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	584 1	17197 2	N	-0-			-0-
03		23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	763 1	22325 2	N	-0-			-0-
04		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	705 1	20579 2	N	-0-			-0-
*05		21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	755 1	20280 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHERROD, FRANCES		WELL #:	2	RRCID ->	243620	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7818 - 11013
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EARP, M. L. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	243626	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	N/A
12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	44 1	8901 3	N	-0-		-0-
01	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	41 1	8112 3	N	-0-		-0-
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	44 1	9049 3	N	-0-		-0-
03	8959 X	8471	-0-	-488	-0-	734 1	7737 3	N	-0-		-0-
04	8670 X	6904	-0-	-1766	-0-	770 1	6134 3	N	-0-		-0-
05	10075 X	5367	-0-	-4708	-0-	771 1	4596 3	N	-0-		-0-
-----											
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	14	RRCID ->	243630	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7960 - 9804
12	9548 X	9047	-0-	-501	-0-	315 1	8732 2	N	-0-		-0-
01	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	340 1	9123 2	N	-0-		-0-
02	8512 X	7889	-0-	-623	-0-	271 1	7618 2	N	-0-		-0-
03	9424 X	8413	-0-	-1011	-0-	289 1	8124 2	N	-0-		-0-
04	9150 X	8403	-0-	-747	-0-	398 1	8005 2	N	-0-		-0-
05	9455 X	8517	-0-	-938	-0-	383 1	8134 2	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	243632	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7809 - 11460
12	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	52 1	10626 3	N	-0-		-0-
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	53 1	10630 3	N	-0-		-0-
02	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	47 1	9654 3	N	-0-		-0-
03	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	53 1	10048 3	N	-0-		-0-
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	46 1	9770 3	N	-0-		-0-
*05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	50 1	10215 3	N	-0-		-0-
-----											
WEST & WEST		WELL #:	2	RRCID ->	243634	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6705 - 10919
12	8928 X	187	-0-	-8741	-0-	187 3		N	-0-		-0-
01	8928 X	4727	-0-	-4201	-0-	635 1	4092 3	N	-0-		-0-
02	8064 X	7089	-0-	-975	-0-	775 1	6314 3	N	-0-		-0-
03	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	862 1	8600 3	N	-0-		-0-
04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	644 1	8429 3	N	-0-		-0-
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	19	RRCID ->	243635	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8156 - 10190
12	14818 X	13135	-0-	-1683	-0-	439 1	12696 2	N	-0-		-0-
01	14818 X	11297	-0-	-3521	-0-	372 1	10925 2	N	-0-		-0-
02	11732 X	10958	-0-	-774	-0-	360 1	10598 2	N	-0-		-0-
03	13144 X	12454	-0-	-690	-0-	412 1	12042 2	N	-0-		-0-
04	12720 X	9290	-0-	-3430	-0-	308 1	8982 2	N	-0-		-0-
05	13144 X	12609	-0-	-535	-0-	452 1	12157 2	N	-0-		-0-
-----											
SMITH, H. A.		WELL #:	6	RRCID ->	243636	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7920 - 9624
12	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	319 1	9207 2	N	-0-		-0-
01	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	322 1	9452 2	N	-0-		-0-
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	291 1	8551 2	N	-0-		-0-
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	320 1	9359 2	N	-0-		-0-
04	9450 X	9381	-0-	-69	-0-	311 1	9070 2	N	-0-		-0-
05	9796 X	9659	-0-	-137	-0-	347 1	9312 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		12369 X	11848	-0-	-521	-0-	419 1	11429 2	N		-0-	-0-
01		12369 X	11647	-0-	-722	-0-	419 1	11228 2	N		-0-	-0-
02		11088 X	10379	-0-	-709	-0-	349 1	10030 2	N		-0-	-0-
03		12152 X	11205	-0-	-947	-0-	381 1	10824 2	N		-0-	-0-
04		11670 X	10841	-0-	-829	-0-	517 1	10324 2	N		-0-	-0-
05		11842 X	11137	-0-	-705	-0-	504 1	10633 2	N		-0-	-0-
-----												
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779												
12		10292 X	8053	-0-	-2239	-0-	269 1	7784 2	N		-0-	-0-
01		10292 X	6566	-0-	-3726	-0-	497 1	6069 2	N		-0-	-0-
02		9044 X	2743	-0-	-6301	-0-	90 1	2653 2	N		-0-	-0-
03		9734 X	9128	-0-	-606	-0-	650 1	8478 2	N		-0-	-0-
04		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	303 1	8838 2	N		-0-	-0-
*05		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	334 1	8984 2	N		-0-	-0-
-----												
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539												
12		403 X	255	-0-	-148	-0-	9 1	246 2	N		-0-	-0-
01		403 X	117	-0-	-286	-0-	3 1	114 2	N		-0-	-0-
02		2800 N	5225	-0-	2425	2425	950 1	4275 2	N		-0-	-0-
03		3100 N	7369	-0-	4269	6694	751 1	6618 2	N		-0-	-0-
04		3000 N	7026	-0-	4026	10720	233 1	6793 2	N		-0-	-0-
*05		17766 X	7046	-0-	-10720	-0-	253 1	6793 2	N		-0-	-0-
-----												
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865												
12		17608 X	15567	-0-	-2041	-0-	76 1	15491 3	Y		-0-	-0-
01		17453 X	15428	-0-	-2025	-0-	77 1	15351 3	Y		-0-	-0-
02		15036 X	13623	-0-	-1413	-0-	66 1	13557 3	Y		-0-	-0-
03		16647 X	14993	-0-	-1654	-0-	79 1	14914 3	Y		-0-	-0-
04		15750 X	14935	-0-	-815	-0-	70 1	14865 3	Y		-0-	-0-
05		15562 X	15333	-0-	-229	-0-	75 1	15258 3	Y		-0-	-0-
-----												
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982												
12		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	935 1	7843 2	N		-0-	-0-
01		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	873 1	7630 2	N		-0-	-0-
02		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	785 1	6776 2	N		-0-	-0-
03		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	855 1	6977 2	N		-0-	-0-
04		7410 X	6884	-0-	-526	-0-	804 1	6080 2	N		-0-	-0-
05		7657 X	7606	-0-	-51	-0-	849 1	6757 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008												TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6850	-	8253
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		1133 1	2555 3	N	-0-			25			
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		1132 1	2341 3	N	-0-			25			
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		1024 1	2400 3	N	-0-			25			
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		1132 1	2325 3	N	64			89			
								70 9									
04		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		1094 1	2172 3	N	-0-			89			
*05		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-		1133 1	2609 3	N	72			161			
								79 9									
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008												TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7194	-	8652
12		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-		3530 3		N	-0-			-0-			
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		3556 3		N	-0-			-0-			
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		3055 3		N	-0-			-0-			
03		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3481 3		N	-0-			-0-			
04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-		3505 3		N	-0-			-0-			
*05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		3694 3		N	-0-			-0-			
TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008												TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7735	-	10379
12		14260 X	13763	-0-	-497	-0-		460 1	13303 2	N	-0-			-0-			
01		14167 X	13931	-0-	-236	-0-		459 1	13472 2	N	-0-			-0-			
02		12628 X	12325	-0-	-303	-0-		405 1	11920 2	N	-0-			-0-			
03		13764 X	13600	-0-	-164	-0-		449 1	13151 2	N	-0-			-0-			
04		13470 X	13115	-0-	-355	-0-		434 1	12681 2	N	-0-			-0-			
05		13919 X	13456	-0-	-463	-0-		483 1	12973 2	N	-0-			-0-			
TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008												TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7742	-	10050
12		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-		44 1	8827 3	N	-0-			-0-			
01		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-		43 1	8660 3	N	-0-			-0-			
02		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-		36 1	7443 3	N	-0-			-0-			
03		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-		46 1	8691 3	N	-0-			-0-			
04		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-		39 1	8402 3	N	-0-			-0-			
05		8246 X	7566	-0-	-680	-0-		37 1	7529 3	N	-0-			-0-			
RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008												TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7150	-	8800
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008												TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7150	-	9180
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5797 X	4421	-0-	-1376	-0-	136	1	4285	3	N	-0-
01		5797 X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-
02		5348 X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-
03		5921 X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-
04		5730 X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-
05		5239 X	4957	-0-	-282	-0-	394	1	4563	3	N	-0-
-----												
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054												
12		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	403	1	11096	2	N	-0-
01		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-
02		10500 X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-
03		11625 X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-
04		11250 X	9858	-0-	-1392	-0-	470	1	9388	2	N	-0-
05		11501 X	9911	-0-	-1590	-0-	444	1	9467	2	N	-0-
-----												
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252												
12		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	403	1	10070	2	N	-0-
01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-
03		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-
04		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	291	1	8617	2	N	-0-
*05		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	304	1	8453	2	N	-0-
-----												
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624												
12		12524 X	12218	-0-	-306	-0-	409	1	11809	2	N	-0-
01		12524 X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-
02		11228 X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-
03		12214 X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	2	N	-0-
04		11850 X	11562	-0-	-288	-0-	383	1	11179	2	N	-0-
05		12245 X	11881	-0-	-364	-0-	426	1	11455	2	N	-0-
-----												
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020												
12		11842 X	11497	-0-	-345	-0-	56	1	11441	3	Y	-0-
01		11749 X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-
02		10612 X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	3	Y	-0-
03		11749 X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9
							10					20
04		11250 X	10806	-0-	-444	-0-	50	1	10756	3	Y	-0-
05		11501 X	11050	-0-	-451	-0-	54	1	10996	3	Y	-0-
-----												
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970												
12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	698	1	8214	3	Y	38
							42					9
01		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7
							8					9
02		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	73
							80					9
03		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6
							7					9
04		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	722	1	6918	3	Y	2
							2					9
*05		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	751	1	7771	3	Y	1
							1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		13733 X	11251	-0-	-2482	-0-	780 1	10471 2	N	-0-		-0-
01		13020 X	10513	-0-	-2507	-0-	606 1	9907 2	N	-0-		-0-
02		10948 X	8996	-0-	-1952	-0-	444 1	8552 2	N	-0-		-0-
03		11284 X	7055	-0-	-4229	-0-	357 1	6698 2	N	-0-		-0-
04		10890 X	10141	-0-	-749	-0-	454 1	9687 2	N	-0-		-0-
05		11253 X	9808	-0-	-1445	-0-	483 1	9325 2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964												
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	852 1	4025 2	N	-0-		-0-
01		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	834 1	3554 2	N	-0-		-0-
02		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	749 1	3081 2	N	-0-		-0-
03		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	830 1	3433 2	N	-0-		-0-
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	803 1	3294 2	N	-0-		-0-
*05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	226 1	2988 2	N	-0-		-0-
-----												
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529												
12		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	32 1	6573 3	Y	28		83
							31 9					
01		6231 X	5527	-0-	-704	-0-	28 1	5484 3	Y	14		97
							15 9					
02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	30 1	6099 3	Y	20		117
							22 9					
03		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	40 1	7665 3	Y	15		132
							17 9					
04		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	32 1	6775 3	Y	19		151
							21 9					
05		6231 X	5784	-0-	-447	-0-	28 1	5749 3	Y	6	145 1	12
							7 9					
-----												
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540												
12		13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	539 1	13459 2	N	-0-		-0-
01		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	451 1	12813 2	N	-0-		-0-
02		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	388 1	11629 2	N	-0-		-0-
03		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	288 1	8548 2	N	-0-		-0-
04		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	368 1	10893 2	N	-0-		-0-
*05		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	386 1	10750 2	N	-0-		-0-
-----												
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946												
12		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	1033 1	8126 2	N	-0-		-0-
01		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	958 1	9190 2	N	-0-		-0-
02		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	960 1	9472 2	N	-0-		-0-
03		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	970 1	9349 2	N	-0-		-0-
04		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	868 1	8270 2	N	-0-		-0-
*05		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	984 1	7722 2	N	-0-		-0-
-----												
ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008											TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7620	-	10407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		20150 X	17184	-0-	-2966	-0-	662 1	16522 2	N	-0-			-0-			
01		20150 X	19080	-0-	-1070	-0-	649 1	18431 2	N	-0-			-0-			
02		18200 X	15670	-0-	-2530	-0-	505 1	15165 2	N	-0-			-0-			
03		19003 X	17739	-0-	-1264	-0-	578 1	17161 2	N	-0-			-0-			
04		18450 X	14699	-0-	-3751	-0-	481 1	14218 2	N	-0-			-0-			
05		19065 X	17378	-0-	-1687	-0-	603 1	16775 2	N	-0-			-0-			
-----																
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008											TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7250	-	9600
12		3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	829 1	983 3	Y	-0-			43			
01		3162 X	1523	-0-	-1639	-0-	840 1	683 3	Y	-0-			43			
02		2856 X	2476	-0-	-380	-0-	764 1	1712 3	Y	-0-			43			
03		3162 X	2772	-0-	-390	-0-	847 1	1925 3	Y	-0-			43			
04		3060 X	2552	-0-	-508	-0-	818 1	1734 3	Y	-0-			43			
*05		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	848 1	2232 3	Y	-0-			43			
-----																
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008											TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7660	-	9344
12		8866 X	6752	-0-	-2114	-0-	226 1	6526 2	N	-0-			-0-			
01		8525 X	6127	-0-	-2398	-0-	202 1	5925 2	N	-0-			-0-			
02		6272 X	5883	-0-	-389	-0-	193 1	5690 2	N	-0-			-0-			
03		6758 X	6533	-0-	-225	-0-	216 1	6317 2	N	-0-			-0-			
04		6540 X	5843	-0-	-697	-0-	193 1	5650 2	N	-0-			-0-			
05		6758 X	5651	-0-	-1107	-0-	203 1	5448 2	N	-0-			-0-			
-----																
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008											TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7146	-	10475
12		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	34 1	6910 3	Y	18			20			
							20 9									
01		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	32 1	6390 3	Y	13	33 1		-0-			
							14 9									
02		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	34 1	6947 3	Y	18	3 1		15			
							20 9									
03		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	40 1	7629 3	Y	13	27 1		1			
							14 9									
04		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	36 1	7676 3	Y	8	1 1		8			
							9 9									
*05		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	39 1	7841 3	Y	9			17			
							10 9									
-----																
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008											TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7296	-	10345
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008											TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7949	-	11522
12		15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	517 1	14933 2	N	-0-			-0-			
01		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	549 1	16134 2	N	-0-			-0-			
02		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	461 1	13570 2	N	-0-			-0-			
03		15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	502 1	14679 2	N	-0-			-0-			
04		14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	489 1	14266 2	N	-0-			-0-			
*05		15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	539 1	14495 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-		56	1	8566	3	N	44			111
							48	9							
01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-		56	1	8334	3	N	70			181
							77	9							
02	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-		50	1	7701	3	N	34	163	1	52
							37	9							
03	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-		59	1	8456	3	N	35			87
							39	9							
04	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-		51	1	8113	3	N	17			104
							19	9							
05	8401 X	8393	-0-	-8	-0-		54	1	8304	3	N	32			136
							35	9							
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086															
12	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-		643	1	16055	2	N	-0-			-0-
01	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-		556	1	15799	2	N	-0-			-0-
02	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-		477	1	14307	2	N	-0-			-0-
03	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-		529	1	15709	2	N	-0-			-0-
04	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-		516	1	15268	2	N	-0-			-0-
*05	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-		576	1	16040	2	N	-0-			-0-
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959															
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		21	1	4268	3	Y	34			116
							37	9							
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		23	1	4500	3	Y	-0-			116
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		20	1	4152	3	Y	21			137
							23	9							
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		23	1	4333	3	Y	47	179	1	5
							52	9							
04	4380 X	4223	-0-	-157	-0-		20	1	4192	3	Y	10			15
							11	9							
05	4650 X	4214	-0-	-436	-0-		21	1	4185	3	Y	7			22
							8	9							
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169															
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255															
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		372	1	3287	3	N	-0-			-0-
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-		372	1	4711	3	N	-0-			-0-
02	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		336	1	4919	3	N	-0-			-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		368	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-		360	1	4195	3	N	-0-			-0-
*05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		372	1	3922	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SMITH, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	244470	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7950 - 9454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	7316 X	4917	-0-	-2399	-0-	164	1	4753	2	N	-0-
01	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-
02	6608 X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-
03	7161 X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	2	N	-0-
04	7380 X	6641	-0-	-739	-0-	220	1	6421	2	N	-0-
05	7626 X	6896	-0-	-730	-0-	247	1	6649	2	N	-0-
-----											
TITCH, R. L.		WELL #:	12	RRCID ->	244471	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7866 - 9700
12	5797 X	5679	-0-	-118	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-
03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	Y	-0-
*05	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #:	A 4	RRCID ->	244529	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7610 - 9334
12	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	441	1	9697	2	N	-0-
01	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-
02	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-
03	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-
04	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	504	1	10163	2	N	-0-
*05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	477	1	10131	2	N	-0-
-----											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	37	RRCID ->	244542	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7894 - 10190
12	12493 X	11981	-0-	-512	-0-	59	1	11922	3	Y	-0-
01	12493 X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-
02	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-
03	12338 X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-
04	11580 X	11362	-0-	-218	-0-	53	1	11309	3	Y	-0-
05	12617 X	11623	-0-	-994	-0-	57	1	11566	3	Y	-0-
-----											
CHIEF-PENT		WELL #:	8	RRCID ->	244549	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7380 - 8964
12	12400 X	12236	-0-	-164	-0-	428	1	11808	2	N	-0-
01	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-
02	11144 X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	2	N	-0-
03	12338 X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-
04	12000 X	11637	-0-	-363	-0-	558	1	11079	2	N	-0-
05	12400 X	11958	-0-	-442	-0-	534	1	11424	2	N	-0-
-----											
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	20	RRCID ->	244552	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6680 - 9394
12	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	3			N	-0-
01	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-
02	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-
04	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-
*05	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-
-----											
NICKELSON, GARY		WELL #:	4	RRCID ->	244597	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7681 - 8773
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	195	1	4849	2	N	-0-
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-
02	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-
04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-
*05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007												TOTAL DEPTH	8049	PERF.	8400 - 10041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		2635 N	2363	-0-	-272	-0-	114 1	2249 2	N	-0-			-0-		
01		2542 N	2429	-0-	-113	-0-	190 1	2239 2	N	-0-			-0-		
02		2212 N	2207	-0-	-5	-0-	115 1	2092 2	N	-0-			-0-		
03		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	140 1	2203 2	N	-0-			-0-		
04		2340 N	2201	-0-	-139	-0-	148 1	2053 2	N	-0-			-0-		
05		2449 N	2293	-0-	-156	-0-	179 1	2114 2	N	-0-			-0-		
-----															
GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008												TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6800 - 8701
12		6696 X	5652	-0-	-1044	-0-	29 1	12 2	Y	-0-			-0-		
							5611 3								
01		6696 X	5487	-0-	-1209	-0-	33 1	6 2	Y	-0-			-0-		
							5448 3								
02		5180 X	4801	-0-	-379	-0-	26 1	4775 3	Y	-0-			-0-		
03		5735 X	5038	-0-	-697	-0-	27 1	5011 3	Y	-0-			-0-		
04		5460 X	4305	-0-	-1155	-0-	27 1	4278 3	Y	-0-			-0-		
05		5642 X	4563	-0-	-1079	-0-	33 1	4530 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007												TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7829 - 11693
12		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	361 1	9013 2	N	-0-			-0-		
01		8959 X	8715	-0-	-244	-0-	296 1	8419 2	N	-0-			-0-		
02		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	272 1	8158 2	N	-0-			-0-		
03		8959 X	8937	-0-	-22	-0-	291 1	8646 2	N	-0-			-0-		
04		8670 X	8298	-0-	-372	-0-	271 1	8027 2	N	-0-			-0-		
*05		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	311 1	8654 2	N	-0-			-0-		
-----															
TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008												TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7740 - 9670
12		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	64 1	12921 3	N	-0-			-0-		
01		12400 X	11533	-0-	-867	-0-	58 1	11475 3	N	-0-			-0-		
02		11200 X	9732	-0-	-1468	-0-	47 1	9685 3	N	-0-			-0-		
03		12896 X	11332	-0-	-1564	-0-	59 1	11273 3	N	-0-			-0-		
04		12480 X	11585	-0-	-895	-0-	54 1	11531 3	N	-0-			-0-		
05		12896 X	10589	-0-	-2307	-0-	52 1	10537 3	N	-0-			-0-		
-----															
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008												TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6690 - 8440
12		4929 X	4445	-0-	-484	-0-	4445 3		N	-0-			-0-		
01		4929 X	4273	-0-	-656	-0-	4273 3		N	-0-			-0-		
02		4312 X	3617	-0-	-695	-0-	3617 3		N	-0-			-0-		
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		N	-0-			-0-		
04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3		N	-0-			-0-		
*05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 3		N	-0-			-0-		
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008												TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7858 - 10120
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3			N	-0-			-0-
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3			N	-0-			-0-
02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674 3			N	-0-			-0-
03	2108 X	280	-0-	-1828	-0-	280 3			N	-0-			-0-
04	2040 X	1	-0-	-2039	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05	2108 X	1828	-0-	-280	-0-	1828 3			N	-0-			-0-
-----													
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340													
12	6665 X	5446	-0-	-1219	-0-	917 1	4459 3	Y	64	172 1			68
01	6634 X	5108	-0-	-1526	-0-	877 1	4175 3	Y	51				119
02	5992 X	4292	-0-	-1700	-0-	782 1	3459 3	Y	46				165
03	6417 X	4932	-0-	-1485	-0-	920 1	3970 3	Y	38	171 1			32
04	5640 X	5290	-0-	-350	-0-	890 1	4342 3	Y	53				85
05	5456 X	5325	-0-	-131	-0-	920 1	4348 3	Y	52				137
-----													
ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844													
12	5301 X	5026	-0-	-275	-0-	168 1	4858 2	N	-0-				-0-
01	5270 X	4636	-0-	-634	-0-	153 1	4483 2	N	-0-				-0-
02	4704 X	4247	-0-	-457	-0-	140 1	4107 2	N	-0-				-0-
03	5022 X	4431	-0-	-591	-0-	146 1	4285 2	N	-0-				-0-
04	4860 X	4444	-0-	-416	-0-	147 1	4297 2	N	-0-				-0-
05	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	160 1	4291 2	N	-0-				-0-
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444													
12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	192 1	4791 2	N	-0-				-0-
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	168 1	4766 2	N	-0-				-0-
02	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	145 1	4355 2	N	-0-				-0-
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	162 1	4811 2	N	-0-				-0-
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	143 1	4224 2	N	-0-				-0-
*05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	161 1	4489 2	N	-0-				-0-
-----													
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085													
12	8215 X	8187	-0-	-28	-0-	315 1	7872 2	N	-0-				-0-
01	8215 X	7748	-0-	-467	-0-	263 1	7485 2	N	-0-				-0-
02	7420 X	7197	-0-	-223	-0-	232 1	6965 2	N	-0-				-0-
03	8215 X	7750	-0-	-465	-0-	253 1	7497 2	N	-0-				-0-
04	7950 X	7159	-0-	-791	-0-	234 1	6925 2	N	-0-				-0-
05	8184 X	7570	-0-	-614	-0-	263 1	7307 2	N	-0-				-0-
-----													
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638													
12	16647 X	14342	-0-	-2305	-0-	552 1	13790 2	N	-0-				-0-
01	16523 X	13874	-0-	-2649	-0-	472 1	13402 2	N	-0-				-0-
02	14700 X	11057	-0-	-3643	-0-	356 1	10701 2	N	-0-				-0-
03	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	490 1	14540 2	N	-0-				-0-
04	13890 X	13675	-0-	-215	-0-	447 1	13228 2	N	-0-				-0-
05	14353 X	13886	-0-	-467	-0-	482 1	13404 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977																	
12		8246 X	7914	-0-	-332	-0-	305	1	7609	2	N	-0-					-0-
01		8308 X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-					-0-
02		7504 X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-					-0-
03		8308 X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-					-0-
04		7950 X	7634	-0-	-316	-0-	250	1	7384	2	N	-0-					-0-
05		8060 X	7781	-0-	-279	-0-	270	1	7511	2	N	-0-					-0-
-----																	
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659																	
12		15438 X	11464	-0-	-3974	-0-	976	1	10488	2	N	-0-					-0-
01		15438 X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-					-0-
02		13944 X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-					-0-
03		15221 X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-					-0-
04		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	1064	1	13538	2	N	-0-					-0-
*05		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	1149	1	14207	2	N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250																	
12		14353 X	13401	-0-	-952	-0-	66	1	13335	3	Y	-0-					-0-
01		14353 X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-					-0-
02		12964 X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	3	Y	-0-					-0-
03		14198 X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-					-0-
04		13620 X	12439	-0-	-1181	-0-	58	1	12381	3	Y	-0-					-0-
05		13702 X	12624	-0-	-1078	-0-	62	1	12562	3	Y	-0-					-0-
-----																	
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574																	
12		5208 X	4584	-0-	-624	-0-	153	1	4431	2	N	-0-					-0-
01		5208 X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
02		4676 X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-
03		4929 X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-					-0-
04		4530 X	4332	-0-	-198	-0-	143	1	4189	2	N	-0-					-0-
05		4588 X	4452	-0-	-136	-0-	160	1	4292	2	N	-0-					-0-
-----																	
WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732																	
12		3472 X	2907	-0-	-565	-0-	755	1	2152	2	N	-0-					-0-
01		3472 X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-					-0-
02		3136 X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	2	N	-0-					-0-
03		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-					-0-
04		3360 X	2853	-0-	-507	-0-	761	1	2092	2	N	-0-					-0-
05		3410 X	2663	-0-	-747	-0-	781	1	1882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900												
12	6882 X	5884	-0-	-998	-0-	29	1	5855	3	N	-0-	-0-
01	6882 X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-	-0-
02	6188 X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	3	N	-0-	-0-
03	6665 X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-	-0-
04	6270 X	6084	-0-	-186	-0-	28	1	6056	3	N	-0-	-0-
05	6448 X	6232	-0-	-216	-0-	30	1	6202	3	N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368												
12	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	904	1	7149	2	N	-0-	-0-
01	6882 X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-	-0-
02	6216 X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	2	N	-0-	-0-
03	7130 X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-	-0-
04	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	655	1	6419	2	N	-0-	-0-
05	7130 X	7006	-0-	-124	-0-	694	1	6312	2	N	-0-	-0-
-----												
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382												
12	4340 X	4033	-0-	-307	-0-	20	1	3977	3	Y	33	155 1 16
						36	9					
01	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	19	1	3865	3	Y	77	93
						85	9					
02	3892 X	3712	-0-	-180	-0-	18	1	3668	3	Y	24	117
						26	9					
03	4216 X	4169	-0-	-47	-0-	21	1	4074	3	Y	67	159 1 25
						74	9					
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	18	1	3871	3	Y	42	67
						46	9					
05	4123 X	3992	-0-	-131	-0-	19	1	3930	3	Y	39	106
						43	9					
-----												
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	86	1	8	2	N	19	47	1		30	
							3583	3	21	9							
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-				30	
							3172	3									
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1				31	
							1	9									
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15				46	
							17	9									
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	588	1	2846	3	N	-0-				46	
*05		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	N	-0-				46	
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947																	
12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	857	1	3022	3	Y	8	76	1		47	
							9	9									
01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1		27	
							58	9									
02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1		64	
							46	9									
03		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8				72	
							9	9									
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20				92	
							22	9									
*05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	847	1	2586	3	Y	31				123	
							34	9									
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230																	
12		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	831	1	11	2	N	-0-				-0-	
							5083	3									
01		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-				-0-	
							5354	3									
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-				-0-	
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-				-0-	
04		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	782	1	5118	3	N	-0-				-0-	
*05		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	815	1	4275	3	N	-0-				-0-	
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750																	
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	14	1	4293	3	N	-0-				75	
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-				75	
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-				75	
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	113	188	1		-0-	
							124	9									
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	3	N	-0-				-0-	
*05		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	14	1	4358	3	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	36 1	5527 3	Y	20				20
							22 9							
01		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	36 1	5362 3	Y	38	58	1		-0-
							42 9							
02		4844 X	4567	-0-	-277	-0-	30 1	4533 3	Y	4	4	1		-0-
							4 9							
03		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	38 1	5439 3	Y	-0-				-0-
04		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	32 1	5182 3	Y	13				13
							14 9							
05		5363 X	5302	-0-	-61	-0-	35 1	5259 3	Y	7				20
							8 9							
BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237														
12		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	353 1	3124 3	N	-0-				-0-
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		N	-0-				-0-
02		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		N	-0-				-0-
03		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		N	-0-				-0-
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 3		N	-0-				-0-
*05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	369 1	3426 3	N	-0-				-0-
HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
01		817 X	-0-	-0-	-817	-0-			N	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924														
12		9703 X	8843	-0-	-860	-0-	308 1	8535 2	N	-0-				-0-
01		9889 X	8892	-0-	-997	-0-	324 1	8568 2	N	-0-				-0-
02		8932 X	7700	-0-	-1232	-0-	262 1	7438 2	N	-0-				-0-
03		9889 X	7423	-0-	-2466	-0-	256 1	7167 2	N	-0-				-0-
04		9360 X	7487	-0-	-1873	-0-	360 1	7127 2	N	-0-				-0-
05		8897 X	2841	-0-	-6056	-0-	125 1	2716 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6635 -	8817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6800 -	8440			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008										TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6770 -	8004			
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	765	1	4536	3	N	-0-					-0-
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-					-0-
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-					-0-
03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	750	1	4032	3	N	-0-					-0-
*05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	775	1	4163	3	N	-0-					-0-
-----																
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008										TOTAL DEPTH	6473	PERF. 7050 -	9342			
12	7688 X	6497	-0-	-1191	-0-	34	1	14	2	N	-0-					28
						6449	3									
01	7471 X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-					28
						6440	3									
02	6496 X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-					28
03	7192 X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-					28
04	6780 X	6027	-0-	-753	-0-	37	1	5990	3	N	-0-					28
05	6510 X	6359	-0-	-151	-0-	46	1	6313	3	N	-0-					28
-----																
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008										TOTAL DEPTH	6601	PERF. 7023 -	8826			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6674 -	8880			
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	1076	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	1050	1	2337	3	N	-0-					-0-
*05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1085	1	2130	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5363 X	3529	-0-	-1834	-0-	601 1	6 2	N	81	84 1		13
							2833 3	89 9					
01		5363 X	4548	-0-	-815	-0-	636 1	4 2	N	-0-			13
							3908 3						
02		4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-			N	-0-			13
03		4991 X	3445	-0-	-1546	-0-	611 1	2834 3	N	-0-			13
04		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			13
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			13
-----													
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584													
12		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	254 1	7330 2	N	-0-			-0-
01		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	238 1	6995 2	N	-0-			-0-
02		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	234 1	6887 2	N	-0-			-0-
03		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	273 1	7991 2	N	-0-			-0-
04		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	280 1	8174 2	N	-0-			-0-
*05		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	349 1	9367 2	N	-0-			-0-
-----													
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485													
12		7316 X	6760	-0-	-556	-0-	6760 3		N	-0-			-0-
01		7316 X	6531	-0-	-785	-0-	6531 3		N	-0-			-0-
02		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652 3		N	-0-			-0-
03		7316 X	7086	-0-	-230	-0-	7086 3		N	-0-			-0-
04		6540 X	6420	-0-	-120	-0-	6420 3		N	-0-			-0-
05		7316 X	6539	-0-	-777	-0-	6539 3		N	-0-			-0-
-----													
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908													
12		8990 X	8170	-0-	-820	-0-	8170 3		N	-0-			-0-
01		8990 X	8338	-0-	-652	-0-	8338 3		N	-0-			-0-
02		7924 X	7381	-0-	-543	-0-	7381 3		N	-0-			-0-
03		8711 X	7139	-0-	-1572	-0-	7139 3		N	-0-			-0-
04		8130 X	7481	-0-	-649	-0-	7481 3		N	-0-			-0-
*05		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970 3		N	-0-			-0-
-----													
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233													
12		4123 X	3819	-0-	-304	-0-	19 1	3800 3	N	-0-			-0-
01		4123 X	3779	-0-	-344	-0-	19 1	3760 3	N	-0-			-0-
02		3640 X	3332	-0-	-308	-0-	16 1	3316 3	N	-0-			-0-
03		3968 X	3784	-0-	-184	-0-	20 1	3764 3	N	-0-			-0-
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	18 1	3776 3	N	-0-			-0-
*05		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	19 1	3889 3	N	-0-			-0-
-----													
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500													
12		4340 X	4249	-0-	-91	-0-	21 1	4196 3	Y	29	57 1		-0-
							32 9						
01		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	22 1	4446 3	Y	14	1 1		13
							15 9						
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	20 1	4101 3	Y	15			28
							17 9						
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	24 1	4492 3	Y	10	35 1		3
							11 9						
04		4200 X	3591	-0-	-609	-0-	17 1	3557 3	Y	15	2 1		16
							17 9						
05		4340 X	3613	-0-	-727	-0-	18 1	3577 3	Y	16			32
							18 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7378 X	7338	-0-	-40	-0-	36	1	7302	3	N	-0-				-0-	
01		7378 X	7289	-0-	-89	-0-	36	1	7253	3	N	-0-				-0-	
02		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	33	1	6672	3	N	-0-				-0-	
03		7378 X	7276	-0-	-102	-0-	38	1	7238	3	N	-0-				-0-	
04		7140 X	6989	-0-	-151	-0-	33	1	6956	3	N	-0-				-0-	
*05		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	39	1	8027	3	N	-0-				-0-	
-----																	
PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537																	
12		8711 X	4921	-0-	-3790	-0-	4921	3			N	-0-				-0-	
01		8711 X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-				-0-	
02		7868 X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-				-0-	
03		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-				-0-	
04		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-				-0-	
*05		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-				-0-	
-----																	
PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493																	
12		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	868	1	5026	3	N	-0-				-0-	
01		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-				-0-	
02		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-				-0-	
03		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	3	N	-0-				-0-	
04		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	840	1	3310	3	N	-0-				-0-	
*05		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	868	1	5530	3	N	-0-				-0-	
-----																	
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744																	
12		7192 X	5940	-0-	-1252	-0-	199	1	5741	2	N	-0-				-0-	
01		7192 X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-				-0-	
02		6272 X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-				-0-	
03		6603 X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	2	N	-0-				-0-	
04		6120 X	5037	-0-	-1083	-0-	167	1	4870	2	N	-0-				-0-	
*05		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	221	1	5940	2	N	-0-				-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11780 X	10466	-0-	-1314	-0-	350	1	10116	2	N	-0-					-0-
01		11780 X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-					-0-
02		10640 X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-					-0-
03		11687 X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-					-0-
04		10890 X	10305	-0-	-585	-0-	341	1	9964	2	N	-0-					-0-
05		11253 X	11029	-0-	-224	-0-	396	1	10633	2	N	-0-					-0-
-----																	
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189																	
12		10168 X	9166	-0-	-1002	-0-	306	1	8860	2	N	-0-					-0-
01		10168 X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-					-0-
02		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-					-0-
03		9889 X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-					-0-
04		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	327	1	9541	2	N	-0-					-0-
05		10168 X	9932	-0-	-236	-0-	356	1	9576	2	N	-0-					-0-
-----																	
HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826																	
12		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1307	1	5858	2	N	-0-					-0-
01		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	1175	1	6150	2	N	-0-					-0-
02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	946	1	5329	2	N	-0-					-0-
03		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	2	N	-0-					-0-
04		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	990	1	5635	2	N	-0-					-0-
*05		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1140	1	5444	2	N	-0-					-0-
-----																	
FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876																	
12		11563 X	5507	-0-	-6056	-0-	36	1	5471	3	N	-0-					-0-
01		11563 X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-
02		10444 X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	3	N	-0-					-0-
03		11377 X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	N	-0-					-0-
04		8700 X	6264	-0-	-2436	-0-	360	1	5904	3	N	-0-					-0-
05		10602 X	7513	-0-	-3089	-0-	371	1	7142	3	N	-0-					-0-
-----																	
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900																	
12		5177 X	5149	-0-	-28	-0-	25	1	5124	3	Y	-0-					7
01		5177 X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7
02		4676 X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7
03		5177 X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7
04		5010 X	4782	-0-	-228	-0-	22	1	4760	3	Y	-0-					7
05		5146 X	4840	-0-	-306	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					7
-----																	
CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390																	
12		3100 N	14017	-0-	10917	10917	809	1	13208	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-
02		17855 X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	2	N	-0-					-0-
04		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	711	1	10915	2	N	-0-					-0-
*05		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	732	1	12731	2	N	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920																	
12		279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-
02		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	2	N	-0-					-0-
03		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	2	N	-0-					-0-
04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	796	1	6204	2	N	-0-					-0-
*05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	221	1	6137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	13764 X	12617 -0-	-1147 -0-	62 1	12543 3	120						
				12 9								
01	13516 X	12583 -0-	-933 -0-	63 1	12496 3	142						
				24 9								
02	12012 X	11565 -0-	-447 -0-	56 1	11476 3	172						
				33 9								
03	13082 X	12660 -0-	-422 -0-	66 1	12555 3	20	187	1				
				39 9								
04	12660 X	12148 -0-	-512 -0-	57 1	12090 3	21						
				1 9								
05	12803 X	12316 -0-	-487 -0-	60 1	12256 3	21						
MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194												
12	7050 X	7050 -0-	-0- -0-	7050 3		-0-						
01	6941 X	6941 -0-	-0- -0-	6941 3		-0-						
02	6446 X	6446 -0-	-0- -0-	6446 3		-0-						
03	7035 X	7035 -0-	-0- -0-	7035 3		-0-						
04	6678 X	6678 -0-	-0- -0-	6678 3		-0-						
05	6727 X	6379 -0-	-348 -0-	6379 3		-0-						
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858												
12	11427 X	11427 -0-	-0- -0-	11427 3		-0-						
01	7475 X	7475 -0-	-0- -0-	7475 3		-0-						
02	6171 X	6171 -0-	-0- -0-	644 1	5527 3	-0-						
03	7703 X	7703 -0-	-0- -0-	713 1	6990 3	-0-						
04	5547 X	5547 -0-	-0- -0-	690 1	4857 3	-0-						
*05	2357 X	2357 -0-	-0- -0-	288 1	2069 3	-0-						
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210												
12	7440 X	7362 -0-	-78 -0-	36 1	7326 3	-0-						
01	7648 X	7648 -0-	-0- -0-	38 1	7610 3	-0-						
02	6986 X	6986 -0-	-0- -0-	34 1	6952 3	-0-						
03	7479 X	7479 -0-	-0- -0-	39 1	7440 3	-0-						
04	7311 X	7311 -0-	-0- -0-	34 1	7277 3	-0-						
05	7440 X	7131 -0-	-309 -0-	35 1	7096 3	-0-						
ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874												
12	7750 X	7082 -0-	-668 -0-	247 1	6835 2	-0-						
01	7750 X	6704 -0-	-1046 -0-	241 1	6463 2	-0-						
02	7000 X	5922 -0-	-1078 -0-	204 1	5718 2	-0-						
03	7626 X	5926 -0-	-1700 -0-	205 1	5721 2	-0-						
04	7320 X	5720 -0-	-1600 -0-	271 1	5449 2	-0-						
05	7068 X	5703 -0-	-1365 -0-	255 1	5448 2	-0-						
FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602												
12	11601 X	11601 -0-	-0- -0-	11601 3		-0-						
01	10703 X	10703 -0-	-0- -0-	10703 3		-0-						
02	9436 X	9026 -0-	-410 -0-	9026 3		-0-						
03	10447 X	9513 -0-	-934 -0-	9513 3		-0-						
04	10110 X	9332 -0-	-778 -0-	9332 3		-0-						
05	10447 X	9584 -0-	-863 -0-	9584 3		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	44 1	9013 3	Y	-0-				-0-	
01		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	45 1	8974 3	Y	-0-				-0-	
02		8092 X	8046	-0-	-46	-0-	39 1	8007 3	Y	-0-				-0-	
03		8959 X	8811	-0-	-148	-0-	46 1	8765 3	Y	-0-				-0-	
04		8670 X	8368	-0-	-302	-0-	39 1	8329 3	Y	-0-				-0-	
05		8959 X	8494	-0-	-465	-0-	42 1	8452 3	Y	-0-				-0-	
-----															
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072															
12		899 N	435	-0-	-464	-0-	435 1		N	-0-				-0-	
01		868 N	211	-0-	-657	-0-	211 1		N	-0-				-0-	
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-				-0-	
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 1		N	-0-				-0-	
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	895 1	752 2	N	-0-				-0-	
*05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-				-0-	
-----															
ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338															
12		9734 X	9542	-0-	-192	-0-	368 1	9174 2	N	-0-				-0-	
01		9734 X	9390	-0-	-344	-0-	319 1	9071 2	N	-0-				-0-	
02		8792 X	8488	-0-	-304	-0-	274 1	8214 2	N	-0-				-0-	
03		9734 X	9410	-0-	-324	-0-	307 1	9103 2	N	-0-				-0-	
04		9420 X	9095	-0-	-325	-0-	297 1	8798 2	N	-0-				-0-	
*05		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	332 1	9250 2	N	-0-				-0-	
-----															
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435															
12		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	17 1	3515 3	Y	-0-				-0-	
01		3720 X	3424	-0-	-296	-0-	17 1	3407 3	Y	-0-				-0-	
02		3388 X	3119	-0-	-269	-0-	15 1	3104 3	Y	-0-				-0-	
03		3751 X	3382	-0-	-369	-0-	18 1	3364 3	Y	-0-				-0-	
04		3630 X	3263	-0-	-367	-0-	15 1	3248 3	Y	-0-				-0-	
05		3534 X	3432	-0-	-102	-0-	17 1	3415 3	Y	-0-				-0-	
-----															
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110															
12		8463 X	8386	-0-	-77	-0-	41 1	8345 3	Y	-0-				-0-	
01		8463 X	8094	-0-	-369	-0-	40 1	8054 3	Y	-0-				-0-	
02		7644 X	7602	-0-	-42	-0-	37 1	7565 3	Y	-0-				-0-	
03		8463 X	8256	-0-	-207	-0-	43 1	8213 3	Y	-0-				-0-	
04		8190 X	7790	-0-	-400	-0-	36 1	7754 3	Y	-0-				-0-	
05		8432 X	8151	-0-	-281	-0-	40 1	8111 3	Y	-0-				-0-	
-----															
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254															
12		3782 X	3559	-0-	-223	-0-	119 1	3440 2	N	-0-				-0-	
01		3720 X	3626	-0-	-94	-0-	119 1	3507 2	N	-0-				-0-	
02		3360 X	3021	-0-	-339	-0-	99 1	2922 2	N	-0-				-0-	
03		3627 X	3345	-0-	-282	-0-	111 1	3234 2	N	-0-				-0-	
04		3510 X	3318	-0-	-192	-0-	110 1	3208 2	N	-0-				-0-	
05		3627 X	3459	-0-	-168	-0-	124 1	3335 2	N	-0-				-0-	
-----															
TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886															
12		10199 X	9982	-0-	-217	-0-	334 1	9648 2	N	-0-				-0-	
01		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	333 1	9787 2	N	-0-				-0-	
02		9184 X	8825	-0-	-359	-0-	290 1	8535 2	N	-0-				-0-	
03		10168 X	9708	-0-	-460	-0-	321 1	9387 2	N	-0-				-0-	
04		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	334 1	9755 2	N	-0-				-0-	
05		10106 X	9786	-0-	-320	-0-	351 1	9435 2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU-BECK (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	246953	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7943 - 10922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		12710 X	10084	-0-	-2626	-0-	337 1	9747 2	N	-0-	-0-
01		12710 X	11043	-0-	-1667	-0-	364 1	10679 2	N	-0-	-0-
02		12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	398 1	11700 2	N	-0-	-0-
03		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	450 1	13173 2	N	-0-	-0-
04		13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	444 1	12967 2	N	-0-	-0-
*05		13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	492 1	13210 2	N	-0-	-0-
-----											
TROXELL-GRIFFETH (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	246954	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7896 - 9825
12		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	23 1	4608 3	N	-0-	-0-
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	23 1	4558 3	N	-0-	-0-
02		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	21 1	4274 3	N	-0-	-0-
03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	23 1	4418 3	N	-0-	-0-
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	19 1	4038 3	N	-0-	-0-
*05		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	20 1	4112 3	N	-0-	-0-
-----											
BAKER - DCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	246959	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8736 - 12250
12		14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	501 1	14477 2	N	-0-	-0-
01		14663 X	14228	-0-	-435	-0-	469 1	13759 2	N	-0-	-0-
02		14112 X	13656	-0-	-456	-0-	449 1	13207 2	N	-0-	-0-
03		15624 X	14097	-0-	-1527	-0-	466 1	13631 2	N	-0-	-0-
04		15120 X	13343	-0-	-1777	-0-	442 1	12901 2	N	-0-	-0-
05		15128 X	14420	-0-	-708	-0-	517 1	13903 2	N	-0-	-0-
-----											
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	246960	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8166 - 11250
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	2 1	450 3	N	-0-	-0-
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	2 1	412 3	N	-0-	-0-
02		392 N	335	-0-	-57	-0-	2 1	333 3	N	-0-	-0-
03		434 N	366	-0-	-68	-0-	2 1	364 3	N	-0-	-0-
04		390 N	229	-0-	-161	-0-	1 1	228 3	N	-0-	-0-
05		372 N	29	-0-	-343	-0-	29 3		N	-0-	-0-
-----											
ELKINS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	247011	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7340 - 8544
12		6355 X	5549	-0-	-806	-0-	1009 1	4540 2	N	-0-	-0-
01		6355 X	5631	-0-	-724	-0-	1073 1	4558 2	N	-0-	-0-
02		5628 X	5398	-0-	-230	-0-	962 1	4436 2	N	-0-	-0-
03		6231 X	5368	-0-	-863	-0-	1047 1	4321 2	N	-0-	-0-
04		6030 X	5590	-0-	-440	-0-	1127 1	4463 2	N	-0-	-0-
*05		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	1135 1	5004 2	N	-0-	-0-
-----											
WHITEHORN, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	247026	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7605 - 9872
12		4402 X	3807	-0-	-595	-0-	722 1	3085 2	N	-0-	-0-
01		4402 X	2844	-0-	-1558	-0-	591 1	2253 2	N	-0-	-0-
02		3528 X	712	-0-	-2816	-0-	449 1	263 2	N	-0-	-0-
03		3844 X	2969	-0-	-875	-0-	747 1	2222 2	N	-0-	-0-
04		3720 X	2752	-0-	-968	-0-	771 1	1981 2	N	-0-	-0-
05		3813 X	3371	-0-	-442	-0-	897 1	2474 2	N	-0-	-0-
-----											
WHITEHORN, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	247032	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7710 - 10202
12		5208 X	4440	-0-	-768	-0-	622 1	3818 2	N	-0-	-0-
01		5208 X	4782	-0-	-426	-0-	679 1	4103 2	N	-0-	-0-
02		4704 X	3486	-0-	-1218	-0-	601 1	2885 2	N	-0-	-0-
03		5208 X	5091	-0-	-117	-0-	780 1	4311 2	N	-0-	-0-
04		5040 X	4649	-0-	-391	-0-	830 1	3819 2	N	-0-	-0-
*05		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	931 1	4391 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		11315 X	9861	-0-	-1454	-0-	330	1	9531	2	N	-0-				-0-
01		11315 X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-				-0-
02		10164 X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-				-0-
03		10447 X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-				-0-
04		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	326	1	9520	2	N	-0-				-0-
05		10137 X	10130	-0-	-7	-0-	363	1	9767	2	N	-0-				-0-
-----																
WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579																
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720																
12		12338 X	12229	-0-	-109	-0-	60	1	12169	3	N	-0-				-0-
01		12369 X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-				-0-
02		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-				-0-
03		12369 X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-				-0-
04		11820 X	11031	-0-	-789	-0-	52	1	10979	3	N	-0-				-0-
05		12400 X	12395	-0-	-5	-0-	61	1	12334	3	N	-0-				-0-
-----																
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276																
12		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	55	1	11248	3	Y	-0-				-0-
01		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-				-0-
02		9828 X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-				-0-
03		10881 X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-				-0-
04		10530 X	9260	-0-	-1270	-0-	43	1	9217	3	Y	-0-				-0-
05		10881 X	8798	-0-	-2083	-0-	43	1	8755	3	Y	-0-				-0-
-----																
TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388																
12		19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	637	1	18417	2	N	-0-				-0-
01		17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-				-0-
02		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-				-0-
03		19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-				-0-
04		18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	614	1	17939	2	N	-0-				-0-
*05		18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	673	1	18098	2	N	-0-				-0-
-----																
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715																
12		6355 X	6039	-0-	-316	-0-	30	1	6009	3	N	-0-				-0-
01		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-				-0-
02		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-				-0-
03		6355 X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-				-0-
*04		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	29	1	6140	3	N	-0-				-0-
05		6355 X	6213	-0-	-142	-0-	30	1	6183	3	N	-0-				-0-
-----																
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820																
12		6789 X	6705	-0-	-84	-0-	33	1	6672	3	N	-0-				-0-
01		6789 X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-				-0-
02		6132 X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-				-0-
03		6789 X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-				-0-
04		6570 X	6352	-0-	-218	-0-	30	1	6322	3	N	-0-				-0-
05		6758 X	6468	-0-	-290	-0-	32	1	6436	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	37 1	7499 3	N	-0-			-0-
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	40 1	7914 3	N	-0-			-0-
02		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	34 1	7027 3	N	-0-			-0-
03		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	40 1	7675 3	N	-0-			-0-
04		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	36 1	7606 3	N	-0-			-0-
*05		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	39 1	7913 3	N	-0-			-0-
-----													
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025													
12		11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	57 1	11612 3	N	-0-			-0-
01		11470 X	10251	-0-	-1219	-0-	51 1	10200 3	N	-0-			-0-
02		10220 X	9305	-0-	-915	-0-	45 1	9260 3	N	-0-			-0-
03		11470 X	10020	-0-	-1450	-0-	53 1	9967 3	N	-0-			-0-
04		11100 X	9710	-0-	-1390	-0-	45 1	9665 3	N	-0-			-0-
05		11470 X	10477	-0-	-993	-0-	51 1	10426 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410													
12		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	42 1	8565 3	N	-0-			-0-
01		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	43 1	8483 3	N	-0-			-0-
02		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	37 1	7674 3	N	-0-			-0-
03		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	43 1	8228 3	N	-0-			-0-
04		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	38 1	8158 3	N	-0-			-0-
*05		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	41 1	8316 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675													
12		8928 X	7555	-0-	-1373	-0-	253 1	7302 2	N	-0-			-0-
01		8122 X	7845	-0-	-277	-0-	258 1	7587 2	N	-0-			-0-
02		7196 X	6620	-0-	-576	-0-	218 1	6402 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7670	-0-	-111	-0-	253 1	7417 2	N	-0-			-0-
04		7590 X	7083	-0-	-507	-0-	235 1	6848 2	N	-0-			-0-
05		7843 X	7789	-0-	-54	-0-	279 1	7510 2	N	-0-			-0-
-----													
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279													
12		7595 X	7217	-0-	-378	-0-	256 1	6961 2	N	-0-			-0-
01		7595 X	6902	-0-	-693	-0-	246 1	6656 2	N	-0-			-0-
02		6860 X	6272	-0-	-588	-0-	212 1	6060 2	N	-0-			-0-
03		7595 X	6923	-0-	-672	-0-	234 1	6689 2	N	-0-			-0-
04		7350 X	6803	-0-	-547	-0-	317 1	6486 2	N	-0-			-0-
05		7223 X	6927	-0-	-296	-0-	312 1	6615 2	N	-0-			-0-
-----													
CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174													
12		15841 X	14033	-0-	-1808	-0-	518 1	13515 2	N	-0-			-0-
01		15841 X	14614	-0-	-1227	-0-	553 1	14061 2	N	-0-			-0-
02		14308 X	13777	-0-	-531	-0-	502 1	13275 2	N	-0-			-0-
03		15624 X	15528	-0-	-96	-0-	568 1	14960 2	N	-0-			-0-
04		15090 X	14634	-0-	-456	-0-	735 1	13899 2	N	-0-			-0-
05		15252 X	14516	-0-	-736	-0-	685 1	13831 2	N	-0-			-0-
-----													
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929													
12		15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	506 1	14628 2	N	-0-			-0-
01		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	464 1	13610 2	N	-0-			-0-
02		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	453 1	13321 2	N	-0-			-0-
03		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	503 1	14731 2	N	-0-			-0-
04		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	489 1	14295 2	N	-0-			-0-
*05		15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	538 1	14462 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	1198	1	2739	2	N	-0-	-0-
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1048	1	2095	2	N	-0-	-0-
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	2	N	-0-	-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1072	1	2565	2	N	-0-	-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	892	1	2572	2	N	-0-	-0-
*05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	1197	1	3000	2	N	-0-	-0-
-----												
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900												
12	4557 X	4200	-0-	-357	-0-	21	1	4164	3	N	14	219
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	15	9	4225	3	N	1	40
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	1	9	3750	3	N	-0-	40
03	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	18	1	4027	3	N	26	66
04	4290 X	3832	-0-	-458	-0-	21	1	3813	3	N	1	67
05	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	29	9	3907	3	N	-0-	67
01						18	1					
02						1	9					
03						19	1					
04						1	9					
05						19	1					
-----												
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244												
12	6448 X	5695	-0-	-753	-0-	5695	3			N	-0-	-0-
01	6448 X	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-	-0-
02	5824 X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-	-0-
03	6448 X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-	-0-
04	6240 X	6081	-0-	-159	-0-	6081	3			N	-0-	-0-
*05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-	-0-
-----												
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253												
12	4402 X	2291	-0-	-2111	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-	119
01	4402 X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-	119
02	3528 X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-	119
03	3906 X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-	119
04	3270 X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-	119
05	3782 X	3274	-0-	-508	-0-	16	1	3258	3	Y	-0-	119
-----												
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682												
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-	-0-
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-	-0-
02	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-	-0-
03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-	-0-
04	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	652	1	8404	3	N	-0-	-0-
*05	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	713	1	9669	3	N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442												
12	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-	-0-
01	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-	-0-
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-	-0-
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-	-0-
04	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-	-0-
*05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	3	N	-0-		-0-
01		18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3	N	-0-		-0-
02		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3	N	-0-		-0-
03		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3	N	-0-		-0-
04		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3	N	-0-		-0-
*05		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	3	N	-0-		-0-
-----												
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001												
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		-0-
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		-0-
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-		-0-
04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-		-0-
*05		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-		-0-
-----												
L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585												
12		9920 X	9801	-0-	-119	-0-	48	1	N	-0-		-0-
01		9920 X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	N	-0-		-0-
02		8960 X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	N	-0-		-0-
03		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
04		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
05		9796 X	9490	-0-	-306	-0-	46	1	N	-0-		-0-
-----												
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180												
12		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
01		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
02		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
04		6030 X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	N	-0-		-0-
05		6231 X	6104	-0-	-127	-0-	30	1	N	-0-		-0-
-----												
DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065												
12		7316 X	7150	-0-	-166	-0-	239	1	N	-0-		-0-
01		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-		-0-
02		6608 X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	N	-0-		-0-
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	N	-0-		-0-
04		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-		-0-
05		7502 X	7454	-0-	-48	-0-	267	1	N	-0-		-0-
-----												
MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412												
12		4247 X	4221	-0-	-26	-0-	659	1	N	-0-		-0-
01		4030 X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	N	-0-		-0-
02		4172 X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	N	-0-		-0-
03		4619 X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	N	-0-		-0-
04		4470 X	4094	-0-	-376	-0-	662	1	N	-0-		-0-
05		4309 X	4266	-0-	-43	-0-	700	1	N	-0-		-0-
-----												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044												
12		9455 X	8919	-0-	-536	-0-	298	1	N	-0-		-0-
01		9455 X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	N	-0-		-0-
02		8512 X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	N	-0-		-0-
03		9207 X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	N	-0-		-0-
04		8730 X	8034	-0-	-696	-0-	266	1	N	-0-		-0-
05		8928 X	8399	-0-	-529	-0-	301	1	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470															
12		9827 X	9602	-0-	-225	-0-	47	1	9555	3	Y	-0-			-0-
01		9827 X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-			-0-
02		8876 X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-			-0-
03		9827 X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-			-0-
04		9300 X	7911	-0-	-1389	-0-	37	1	7874	3	Y	-0-			-0-
05		9610 X	8059	-0-	-1551	-0-	39	1	8020	3	Y	-0-			-0-
-----															
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384															
12		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	797	1	12	2	N	117	89	1	64
							5529	3	129	9					
01		6293 X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-			64
							5376	3							
02		5684 X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-			64
03		6293 X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80			144
							88	9							
04		6090 X	4918	-0-	-1172	-0-	776	1	4142	3	N	-0-			144
*05		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	817	1	5778	3	N	47	181	1	10
							52	9							
-----															
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143															
12		11346 X	5617	-0-	-5729	-0-	216	1	5401	2	N	-0-			-0-
01		11346 X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-			-0-
02		10248 X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-			-0-
03		10509 X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-			-0-
04		9420 X	6593	-0-	-2827	-0-	564	1	6029	2	N	-0-			-0-
*05		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	601	1	6746	2	N	-0-			-0-
-----															
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142															
12		3968 X	3565	-0-	-403	-0-	8	2	3557	3	N	-0-			-0-
01		3968 X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-			-0-
02		3444 X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
03		3813 X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-			-0-
04		3630 X	3565	-0-	-65	-0-	3565	3			N	-0-			-0-
*05		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2017 - P/A 03/02/17																	

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002																	
12		5332 X	4766	-0-	-566	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
01		5239 X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-					-0-
02		4704 X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-
03		5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-
04		4830 X	4007	-0-	-823	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
05		4774 X	3632	-0-	-1142	-0-	130	1	3502	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260																	
12		19220 X	18952	-0-	-268	-0-	634	1	18318	2	N	-0-					-0-
01		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-					-0-
02		17360 X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-
03		19220 X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-
04		18600 X	17533	-0-	-1067	-0-	580	1	16953	2	N	-0-					-0-
05		19220 X	19164	-0-	-56	-0-	688	1	18476	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116																	
12		10261 X	10179	-0-	-82	-0-	411	1	9768	3	N	-0-					-0-
01		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-					-0-
02		8792 X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-					-0-
03		10168 X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-					-0-
04		9930 X	9507	-0-	-423	-0-	437	1	9070	3	N	-0-					-0-
05		10261 X	9459	-0-	-802	-0-	396	1	9063	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805																	
12		5797 X	3492	-0-	-2305	-0-	581	1	2911	2	N	-0-					-0-
01		5797 X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-					-0-
02		5236 X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-					-0-
03		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-					-0-
04		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	502	1	9523	2	N	-0-					-0-
*05		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	309	1	8597	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574																	
12		9486 X	8634	-0-	-852	-0-	301	1	8333	2	N	-0-					-0-
01		9455 X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-					-0-
02		8540 X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-					-0-
03		9455 X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-					-0-
04		8550 X	7883	-0-	-667	-0-	371	1	7512	2	N	-0-					-0-
*05		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	402	1	8463	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604																	
12		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	711	1	5329	3	N	-0-					-0-
01		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-					-0-
02		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-					-0-
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-					-0-
04		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	716	1	5563	3	N	-0-					-0-
*05		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	688	1	5578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	39	1	7916	3	Y	-0-		-0-
01	8091 X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-		-0-
02	7420 X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11		11
						12	9						
03	8215 X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9		20
						10	9						
04	7950 X	6849	-0-	-1101	-0-	32	1	6817	3	Y	-0-		20
05	8184 X	6654	-0-	-1530	-0-	33	1	6621	3	Y	-0-		20
-----													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674													
12	7688 X	7548	-0-	-140	-0-	37	1	7511	3	Y	-0-		-0-
01	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-		-0-
02	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	-0-		-0-
03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-		-0-
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	35	1	7523	3	Y	-0-		-0-
*05	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	38	1	7697	3	Y	-0-		-0-
-----													
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190													
12	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	52	1	10520	3	N	-0-		-0-
01	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-		-0-
02	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-		-0-
03	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-		-0-
04	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	48	1	10310	3	N	-0-		-0-
*05	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	54	1	10993	3	N	-0-		-0-
-----													
ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600													
12	8556 X	8070	-0-	-486	-0-	270	1	7800	2	N	-0-		-0-
01	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-		-0-
02	7728 X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-		-0-
03	8060 X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-		-0-
04	8010 X	7546	-0-	-464	-0-	250	1	7296	2	N	-0-		-0-
05	8277 X	7360	-0-	-917	-0-	264	1	7096	2	N	-0-		-0-
-----													
PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354													
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-		-0-
01	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-		-0-
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-		-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		-0-
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		-0-
-----													
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334													
12	4309 X	3950	-0-	-359	-0-	132	1	3818	2	N	-0-		-0-
01	4278 X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-		-0-
02	3836 X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	127	1	3707	2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3930	-0-	-100	-0-	141	1	3789	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3	N	-0-			-0-
01		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			-0-
04		7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-			N	-0-			-0-
05		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838													
12		9114 X	8805	-0-	-309	-0-	43	1	8762	3	N	-0-	-0-
01		9114 X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-	-0-
02		8232 X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-	-0-
03		9114 X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-	-0-
04		8520 X	8330	-0-	-190	-0-	39	1	8291	3	N	-0-	-0-
05		9021 X	7633	-0-	-1388	-0-	37	1	7566	3	Y	27	-0-
							30	9				27 1	-0-
-----													
HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118													
12		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	557	1	3355	2	N	-0-	-0-
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	394	1	2936	2	N	-0-	-0-
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	319	1	2761	2	N	-0-	-0-
03		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	N	-0-	-0-
04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	204	1	1902	2	N	-0-	-0-
*05		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	243	1	1887	2	N	-0-	-0-
-----													
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074													
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-	-0-
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-	-0-
02		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-	-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-	-0-
04		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	-0-	-0-
*05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	N	-0-	-0-
-----													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694													
12		6634 X	4761	-0-	-1873	-0-	23	1	4709	3	N	26	95
							29	9					
01		6634 X	4416	-0-	-2218	-0-	22	1	4366	3	N	25	120
							28	9					
02		5516 X	4767	-0-	-749	-0-	23	1	4688	3	N	51	159 1
							56	9					12
03		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	3	N	20	32
							22	9					
04		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	30	1	6381	3	Y	56	78 1
							62	9					10
*05		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	Y	4	4 1
							4	9					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
LIVENGOOD, A. J.		WELL #:		5	RRCID ->	248695	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7201 -	8585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	248696	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7026 -	8770	
12	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	21	1	4270	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-			-0-
02	4032 X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-			-0-
04	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	21	1	4288	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:		15	RRCID ->	248698	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7765 -	10319	
12	6696 X	6318	-0-	-378	-0-	211	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6572 X	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-			-0-
02	5936 X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5918	-0-	-202	-0-	196	1	5722	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	6199	-0-	-125	-0-	222	1	5977	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	248699	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7056 -	9910	
12	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	Y	-0-			6
01	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-			6
02	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-			6
03	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-			6
04	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-			6
*05	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	66	1	13487	3	Y	-0-			6

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	248700	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7530 -	9314	
12	10168 X	8681	-0-	-1487	-0-	318	1	8363	2	N	-0-			-0-
01	9579 X	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-			-0-
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	8155	-0-	-1205	-0-	542	1	7613	2	N	-0-			-0-
05	9889 X	8210	-0-	-1679	-0-	512	1	7698	2	N	-0-			-0-

MORENO, DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	248701	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8032 -	10244	
12	3100 N	3189	-0-	89	510	123	1	3066	2	N	-0-			-0-
01	3779 X	3269	-0-	-510	-0-	111	1	3158	2	N	-0-			-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	N	-0-			-0-
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-			-0-
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2942	2	N	-0-			-0-
*05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248702	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7600 -	7994	
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	81	1	2374	2	N	-0-			-0-
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	8926	-0-	-33	-0-	44	1	8882	3	N	-0-			-0-
01	8959 X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-			-0-
02	8092 X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	N	-0-			-0-
03	8959 X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-0-			-0-
04	8640 X	8302	-0-	-338	-0-	39	1	8263	3	N	-0-			-0-
05	8928 X	7494	-0-	-1434	-0-	37	1	7457	3	N	-0-			-0-
-----														
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846														
12	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	781	1	7458	3	N	12			34
						13	9							
01	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43			77
						47	9							
02	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1	20
						147	9							
03	6820 X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-			20
04	6600 X	4058	-0-	-2542	-0-	662	1	3332	3	Y	58	76	1	2
						64	9							
05	6820 X	4790	-0-	-2030	-0-	23	1	4761	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
-----														
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285														
12	12772 X	12158	-0-	-614	-0-	60	1	12098	3	N	-0-			20
01	12772 X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-			20
02	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-			20
03	12462 X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-			20
04	11760 X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-			20
05	12555 X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-			20
-----														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760														
12	8432 X	8341	-0-	-91	-0-	41	1	8300	3	Y	-0-			4
01	8432 X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-			4
02	7616 X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-			4
03	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-			4
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	39	1	8302	3	Y	-0-			4
05	8339 X	7661	-0-	-678	-0-	37	1	7613	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
-----														
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320														
12	8618 X	8282	-0-	-336	-0-	41	1	8240	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	8618 X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-			-0-
02	7784 X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2			2
						2	9							
03	8618 X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1	-0-
						23	9							
04	8310 X	8090	-0-	-220	-0-	38	1	8051	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	8587 X	8121	-0-	-466	-0-	40	1	8081	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	917 1	3664 3	N	4		83
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	895 1	3612 3	N	133	171 1	45
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	829 1	3384 3	N	81		126
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	918 1	3587 3	N	58		184
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	886 1	3490 3	N	97	173 1	108
*05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	916 1	3451 3	N	34		142
-----											
JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698											
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	823 1	1907 2	N	-0-		-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	728 1	1383 2	N	-0-		-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	739 1	1449 2	N	-0-		-0-
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	763 1	1606 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	4220	-0-	1220	1220	740 1	3480 2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	4013	-0-	913	2133	706 1	3307 2	N	-0-		-0-
-----											
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072											
12	4960 X	4318	-0-	-642	-0-	167 1	4151 2	N	-0-		-0-
01	4960 X	4936	-0-	-24	-0-	168 1	4768 2	N	-0-		-0-
02	4480 X	4026	-0-	-454	-0-	129 1	3897 2	N	-0-		-0-
03	4960 X	4099	-0-	-861	-0-	134 1	3965 2	N	-0-		-0-
04	4770 X	3630	-0-	-1140	-0-	119 1	3511 2	N	-0-		-0-
05	4929 X	3622	-0-	-1307	-0-	126 1	3496 2	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370											
12	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	42 1	8533 3	N	-0-		-0-
01	8618 X	8459	-0-	-159	-0-	42 1	8417 3	N	-0-		-0-
02	7784 X	7618	-0-	-166	-0-	37 1	7581 3	N	-0-		-0-
03	8618 X	8254	-0-	-364	-0-	43 1	8211 3	N	-0-		-0-
04	8340 X	7847	-0-	-493	-0-	37 1	7810 3	N	-0-		-0-
05	8587 X	7982	-0-	-605	-0-	39 1	7943 3	N	-0-		-0-
-----											
FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453											
12	7192 X	6858	-0-	-334	-0-	34 1	6824 3	N	-0-		-0-
01	7192 X	7176	-0-	-16	-0-	36 1	7140 3	N	-0-		-0-
02	6496 X	6374	-0-	-122	-0-	31 1	6343 3	N	-0-		-0-
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	39 1	7423 3	N	-0-		-0-
04	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	33 1	7062 3	N	-0-		-0-
*05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	35 1	7201 3	N	-0-		-0-
-----											
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840											
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	305 1	7618 2	N	-0-		-0-
01	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	267 1	7589 2	N	-0-		-0-
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	223 1	6697 2	N	-0-		-0-
03	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	251 1	7459 2	N	-0-		-0-
04	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	239 1	7065 2	N	-0-		-0-
*05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	265 1	7379 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	976 1	6890 2	N	-0-		-0-
01		6572 X	4005	-0-	-2567	-0-	438 1	3567 2	N	-0-		-0-
02		5936 X	5142	-0-	-794	-0-	544 1	4598 2	N	-0-		-0-
03		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	814 1	7862 2	N	-0-		-0-
04		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	948 1	7526 2	N	-0-		-0-
*05		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	929 1	7865 2	N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028												
12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	939 1	4588 2	N	-0-		-0-
01		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	798 1	2481 2	N	-0-		-0-
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	803 1	5066 2	N	-0-		-0-
03		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	707 1	1364 2	N	-0-		-0-
04		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	834 1	3228 2	N	-0-		-0-
*05		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	770 1	1200 2	N	-0-		-0-
-----												
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604												
12		10602 X	8469	-0-	-2133	-0-	311 1	8158 2	N	-0-		-0-
01		9579 X	6225	-0-	-3354	-0-	682 1	5543 2	N	-0-		-0-
02		8652 X	5959	-0-	-2693	-0-	631 1	5328 2	N	-0-		-0-
03		9176 X	5981	-0-	-3195	-0-	562 1	5419 2	N	-0-		-0-
04		8880 X	5732	-0-	-3148	-0-	641 1	5091 2	N	-0-		-0-
05		8463 X	6648	-0-	-1815	-0-	703 1	5945 2	N	-0-		-0-
-----												
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147												
12		2635 X	2332	-0-	-303	-0-	641 1	1689 3	Y	2	2 1	2
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1064 1	2027 3	Y	35		37
02		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	990 1	1478 3	Y	51		88
03		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	1098 1	1887 3	Y	-0-		88
04		2550 X	2510	-0-	-40	-0-	1059 1	1451 3	Y	-0-		88
05		2635 X	2459	-0-	-176	-0-	1094 1	1359 3	Y	5		93
-----												
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504												
12		5022 X	3903	-0-	-1119	-0-	699 1	3204 2	N	-0-		-0-
01		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	788 1	5301 2	N	-0-		-0-
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	683 1	3957 2	N	-0-		-0-
03		4402 X	4052	-0-	-350	-0-	722 1	3330 2	N	-0-		-0-
04		5880 X	4064	-0-	-1816	-0-	713 1	3351 2	N	-0-		-0-
05		6076 X	4154	-0-	-1922	-0-	756 1	3398 2	N	-0-		-0-
-----												
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809												
12		16182 X	787	-0-	-15395	-0-	787 1		N	-0-		1
01		16182 X	758	-0-	-15424	-0-	758 1		N	-0-		1
02		12404 X	652	-0-	-11752	-0-	652 1		N	-0-		1
03		7347 X	868	-0-	-6479	-0-	868 1		N	-0-		1
04		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N	-0-		1
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		1



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		15334 X	7906	-0-	-7428	-0-	1616	1	6290	2	N	-0-			-0-
01		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1312	1	5523	2	N	-0-			-0-
02		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1037	1	4896	2	N	-0-			-0-
03		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	2	N	-0-			-0-
04		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1064	1	5037	2	N	-0-			-0-
*05		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	1196	1	5090	2	N	-0-			-0-
-----															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550															
12		3007 N	2780	-0-	-227	-0-	93	1	2687	2	N	-0-			-0-
01		2852 N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-			-0-
02		2632 N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-			-0-
03		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	2	N	-0-			-0-
04		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-			-0-
*05		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	104	1	2793	2	N	-0-			-0-
-----															
LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820															
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	5	1	956	3	Y	14	39	1	2
							15	9							
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	11			13
							12	9							
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	13			26
							14	9							
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	17	18	1	25
							19	9							
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	11	14	1	22
							12	9							
05		992 N	905	-0-	-87	-0-	4	1	893	3	Y	7	15	1	14
							8	9							
-----															
PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622															
12		5456 X	4787	-0-	-669	-0-	4787	3			N	-0-			-0-
01		5456 X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
02		4592 X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
03		5084 X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-			-0-
04		4680 X	4658	-0-	-22	-0-	4658	3			N	-0-			-0-
05		4960 X	4737	-0-	-223	-0-	4737	3			N	-0-			-0-
-----															
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224															
12		11160 X	10286	-0-	-874	-0-	344	1	9942	2	N	-0-			-0-
01		10788 X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-			-0-
02		9604 X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-			-0-
03		10633 X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	2	N	-0-			-0-
04		10170 X	9406	-0-	-764	-0-	311	1	9095	2	N	-0-			-0-
05		10292 X	10195	-0-	-97	-0-	366	1	9829	2	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330															
12		5177 X	152	-0-	-5025	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
01		5177 X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02		4676 X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-			-0-
03		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	3	N	-0-			-0-
04		10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	884	1	9379	3	N	-0-			-0-
*05		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8357 - 11113
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	190 1	3593 2		N	-0-			-0-
01	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	168 1	2005 2		N	-0-			-0-
02	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	57 1	1158 2		N	-0-			-0-
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	299 1	800 2		N	-0-			-0-
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	944 1	3562 2		N	-0-			-0-
*05	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	499 1	5464 2		N	-0-			-0-
-----													
MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	6556	PERF.	6610 - 9812
12	7812 X	6801	-0-	-1011	-0-	6801 3			N	-0-			-0-
01	7812 X	6926	-0-	-886	-0-	6926 3			N	-0-			-0-
02	7056 X	6444	-0-	-612	-0-	6444 3			N	-0-			-0-
03	7812 X	7006	-0-	-806	-0-	7006 3			N	-0-			-0-
04	7500 X	6674	-0-	-826	-0-	6674 3			N	-0-			-0-
05	7130 X	7021	-0-	-109	-0-	7021 3			N	-0-			-0-
-----													
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7141 - 9003
12	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	900 1	271 3		Y	-0-			-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	906 1	1436 3		Y	-0-			-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	827 1	2996 3		Y	-0-			-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	915 1	2956 3		Y	-0-			-0-
04	2880 X	1010	-0-	-1870	-0-	264 1	709 3		Y	34	34 1		-0-
						37 9							
05	4247 X	370	-0-	-3877	-0-	2 1	366 3		Y	2	2 1		-0-
						2 9							
-----													
LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7900 - 10304
12	10943 X	10273	-0-	-670	-0-	344 1	9929 2		N	-0-			-0-
01	10540 X	10339	-0-	-201	-0-	341 1	9998 2		N	-0-			-0-
02	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	327 1	9627 2		N	-0-			-0-
03	10602 X	10582	-0-	-20	-0-	350 1	10232 2		N	-0-			-0-
04	10260 X	9955	-0-	-305	-0-	330 1	9625 2		N	-0-			-0-
05	10943 X	10708	-0-	-235	-0-	384 1	10324 2		N	-0-			-0-
-----													
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008										TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8534 - 10170
12	4681 X	4537	-0-	-144	-0-	152 1	4385 2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4279	-0-	-402	-0-	141 1	4138 2		N	-0-			-0-
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	134 1	3937 2		N	-0-			-0-
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	150 1	4402 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	4211	-0-	-169	-0-	139 1	4072 2		N	-0-			-0-
*05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	190 1	5116 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7996 - 13061
12	5890 X	5772	-0-	-118	-0-	222 1	5550 2		N	-0-			-0-
01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	211 1	6004 2		N	-0-			-0-
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	183 1	5497 2		N	-0-			-0-
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	215 1	6379 2		N	-0-			-0-
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	203 1	5995 2		N	-0-			-0-
*05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	222 1	6191 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		10633 X	9598	-0-	-1035	-0-		321 1	9277 2	N	-0-	-0-
01		10633 X	9654	-0-	-979	-0-		318 1	9336 2	N	-0-	-0-
02		9100 X	8512	-0-	-588	-0-		280 1	8232 2	N	-0-	-0-
03		10075 X	9123	-0-	-952	-0-		301 1	8822 2	N	-0-	-0-
04		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-		320 1	9341 2	N	-0-	-0-
*05		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-		401 1	10784 2	N	-0-	-0-
COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635												
12		3100 X	3022	-0-	-78	-0-		601 1	2403 3	N	16	187
								18 9				
01		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		603 1	2774 3	N	10	197
								11 9				
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		543 1	2323 3	N	3	172 1 28
								3 9				
03		3007 X	2998	-0-	-9	-0-		602 1	2396 3	N	-0-	28
04		3000 X	2316	-0-	-684	-0-		578 1	1738 3	N	-0-	28
05		3100 X	2943	-0-	-157	-0-		601 1	2342 3	N	-0-	28
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623												
12		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-		7307 3		N	-0-	-0-
01		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-		13921 3		N	-0-	-0-
02		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-		11855 3		N	-0-	-0-
03		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-		6866 3		N	-0-	-0-
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		3201 3		N	-0-	-0-
*05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		2797 3		N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8959 X	8844	-0-	-115	-0-	43 1	8681 3	N	109	171 1	27	
						120 9						
01	8959 X	8395	-0-	-564	-0-	41 1	8242 3	N	102		129	
						112 9						
02	8092 X	6978	-0-	-1114	-0-	33 1	6860 3	N	77	179 1	27	
						85 9						
03	8866 X	7584	-0-	-1282	-0-	39 1	7476 3	N	63		90	
						69 9						
04	8550 X	8442	-0-	-108	-0-	39 1	8293 3	N	100	130 1	60	
						110 9						
05	8835 X	8695	-0-	-140	-0-	42 1	8546 3	N	97	102 1	55	
						107 9						
-----												
HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890												
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	709 1	4273 2	N	-0-		-0-	
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	633 1	4709 2	N	-0-		-0-	
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	504 1	4375 2	N	-0-		-0-	
03	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	554 1	4561 2	N	-0-		-0-	
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	476 1	4448 2	N	-0-		-0-	
*05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	550 1	4266 2	N	-0-		-0-	
-----												
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024												
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	968 1	4850 2	N	-0-		-0-	
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	455 1	7233 2	N	-0-		-0-	
02	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	269 1	7689 2	N	-0-		-0-	
03	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	291 1	8153 2	N	-0-		-0-	
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	511 1	7625 2	N	-0-		-0-	
*05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	387 1	8029 2	N	-0-		-0-	
-----												
BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350												
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		34	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		34	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		34	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		34	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		34	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		34	
-----												
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220												
12	12741 X	12708	-0-	-33	-0-	62 1	12646 3	N	-0-		-0-	
01	12865 X	12619	-0-	-246	-0-	63 1	12556 3	N	-0-		-0-	
02	11620 X	11382	-0-	-238	-0-	55 1	11327 3	N	-0-		-0-	
03	12865 X	12323	-0-	-542	-0-	65 1	12258 3	N	-0-		-0-	
04	12420 X	11823	-0-	-597	-0-	55 1	11768 3	N	-0-		-0-	
05	12710 X	12070	-0-	-640	-0-	59 1	12011 3	N	-0-		-0-	
-----												
BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	10075 X	2204	-0-	-7871	-0-	543	1	1661	2	N	-0-	-0-	
01	10075 X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-	-0-	
02	7980 X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-	-0-	
03	8246 X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-	-0-	
04	7980 X	4063	-0-	-3917	-0-	722	1	3341	2	N	-0-	-0-	
05	5487 X	5239	-0-	-248	-0-	852	1	4387	2	N	-0-	-0-	
-----													
FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245													
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	325	1	6379	2	N	-0-	-0-	
01	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	541	1	6126	2	N	-0-	-0-	
02	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5953	2	N	-0-	-0-	
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	2	N	-0-	-0-	
04	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	444	1	6062	2	N	-0-	-0-	
*05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	515	1	6050	2	N	-0-	-0-	
-----													
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441													
12	3565 X	2936	-0-	-629	-0-	686	1	5	2	N	-0-	14	
						2245	3						
01	3565 X	2305	-0-	-1260	-0-	648	1	2	2	N	-0-	14	
						1655	3						
02	3080 X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-	14	
03	3410 X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-	14	
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	676	1	2607	3	N	-0-	14	
*05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	702	1	2674	3	N	-0-	14	
-----													
ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604													
12	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	251	1	6940	2	N	-0-	-0-	
01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-	-0-	
02	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-	-0-	
03	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	N	-0-	-0-	
04	6990 X	6469	-0-	-521	-0-	307	1	6162	2	N	-0-	-0-	
*05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	333	1	7085	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9052 X	8605	-0-	-447	-0-	418 1	8187 2	N	-0-			-0-
01		9052 X	8478	-0-	-574	-0-	687 1	7791 2	N	-0-			-0-
02		8176 X	7548	-0-	-628	-0-	389 1	7159 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8227	-0-	-639	-0-	511 1	7716 2	N	-0-			-0-
04		8490 X	7855	-0-	-635	-0-	537 1	7318 2	N	-0-			-0-
05		8618 X	8007	-0-	-611	-0-	628 1	7379 2	N	-0-			-0-
-----													
LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829													
12		13485 X	12711	-0-	-774	-0-	443 1	12268 2	N	-0-			-0-
01		13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	503 1	13473 2	N	-0-			-0-
02		12180 X	11452	-0-	-728	-0-	395 1	11057 2	N	-0-			-0-
03		13485 X	12388	-0-	-1097	-0-	430 1	11958 2	N	-0-			-0-
04		13050 X	11891	-0-	-1159	-0-	566 1	11325 2	N	-0-			-0-
05		13485 X	11500	-0-	-1985	-0-	518 1	10982 2	N	-0-			-0-
-----													
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053													
12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	21 1	8 2	N	-0-			-0-
							3705 3						
01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	27 1	4 2	N	-0-			-0-
							4226 3						
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	20 1	3352 3	N	-0-			-0-
03		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	22 1	3712 3	N	-0-			-0-
04		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	22 1	3554 3	N	-0-			-0-
*05		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	27 1	3647 3	N	-0-			-0-
-----													
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864													
12		6510 X	6367	-0-	-143	-0-	213 1	6154 2	N	-0-			-0-
01		6510 X	6079	-0-	-431	-0-	200 1	5879 2	N	-0-			-0-
02		5880 X	5408	-0-	-472	-0-	178 1	5230 2	N	-0-			-0-
03		6510 X	5707	-0-	-803	-0-	189 1	5518 2	N	-0-			-0-
04		6300 X	484	-0-	-5816	-0-	16 1	468 2	N	-0-			-0-
05		6355 X	4871	-0-	-1484	-0-	175 1	4696 2	N	-0-			-0-
-----													
JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938													
12		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	998 1	6888 2	N	-0-			-0-
01		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	830 1	5109 2	N	-0-			-0-
02		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	862 1	5547 2	N	-0-			-0-
03		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	954 1	6265 2	N	-0-			-0-
04		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	1129 1	7720 2	N	-0-			-0-
*05		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	1230 1	7648 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549													
12		8246 X	7840	-0-	-406	-0-	38 1	7802 3	N	-0-			-0-
01		8246 X	8084	-0-	-162	-0-	40 1	8044 3	N	-0-			-0-
02		7336 X	7075	-0-	-261	-0-	34 1	7041 3	N	-0-			-0-
03		8060 X	7752	-0-	-308	-0-	41 1	7711 3	N	-0-			-0-
04		7830 X	7456	-0-	-374	-0-	35 1	7421 3	N	-0-			-0-
05		8091 X	7519	-0-	-572	-0-	37 1	7482 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14353 X	13766	-0-	-587	-0-	796	1	12970	2	N	-0-		-0-
01		16244 X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-		-0-
02		14672 X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	2	N	-0-		-0-
03		16244 X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-		-0-
04		14730 X	13582	-0-	-1148	-0-	638	1	12944	2	N	-0-		-0-
05		14663 X	13943	-0-	-720	-0-	668	1	13275	2	N	-0-		-0-
-----														
HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118														
12		6727 X	5449	-0-	-1278	-0-	1267	1	4182	2	N	-0-		-0-
01		6727 X	5030	-0-	-1697	-0-	1099	1	3931	2	N	-0-		-0-
02		6104 X	3151	-0-	-2953	-0-	749	1	2402	2	N	-0-		-0-
03		6758 X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-		-0-
04		6540 X	4394	-0-	-2146	-0-	898	1	3496	2	N	-0-		-0-
05		6758 X	3540	-0-	-3218	-0-	882	1	2658	2	N	-0-		-0-
-----														
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977														
12		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1232	1	4850	2	N	-0-		-0-
01		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-		-0-
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-		-0-
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	N	-0-		-0-
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	927	1	4193	2	N	-0-		-0-
*05		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	990	1	4235	2	N	-0-		-0-
-----														
LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149														
12		9610 X	8427	-0-	-1183	-0-	282	1	8145	2	N	-0-		-0-
01		9610 X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-		-0-
02		8680 X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-		-0-
03		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-		-0-
04		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	311	1	9088	2	N	-0-		-0-
*05		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	334	1	8960	2	N	-0-		-0-
-----														
SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732														
12		15066 X	13275	-0-	-1791	-0-	512	1	12763	2	N	-0-		-0-
01		15066 X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-		-0-
02		12768 X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-		-0-
03		14136 X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-		-0-
04		13410 X	12767	-0-	-643	-0-	417	1	12350	2	N	-0-		-0-
*05		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	467	1	12987	2	N	-0-		-0-
-----														
SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BOYD TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	249453	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6971 - 8786
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	9145 X	8230	-0-	-915	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-	22
01	8804 X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	3
02	7868 X	7359	-0-	-509	-0-	17	9	7320	3	Y	3	3
03	8711 X	7309	-0-	-1402	-0-	3	9	7240	3	Y	28	11
04	8190 X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	-0-
05	8370 X	7959	-0-	-411	-0-	39	1	7919	3	Y	1	-0-
						1	9					
-----												
BUCHANAN, J. R. GU		WELL #:		9	RRCID ->	249464	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7686 - 10245
12	6138 X	5679	-0-	-459	-0-	28	1	5625	3	Y	24	8
01	6138 X	5362	-0-	-776	-0-	26	9	5283	3	Y	47	54
02	5544 X	5157	-0-	-387	-0-	27	1	5058	3	Y	67	121
03	5735 X	5572	-0-	-163	-0-	52	9	5534	3	Y	8	27
04	5490 X	5299	-0-	-191	-0-	25	1	5226	3	Y	44	71
05	5704 X	4883	-0-	-821	-0-	48	9	4855	3	Y	4	-0-
						24	1					
						4	9					
-----												
AUSTIN, R. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249466	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7361 - 10375
12	8711 X	7783	-0-	-928	-0-	38	1	7745	3	N	-0-	-0-
01	8711 X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-	-0-
02	7868 X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-	-0-
03	8339 X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-	-0-
04	7800 X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-	-0-
05	8060 X	6594	-0-	-1466	-0-	32	1	6562	3	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY		WELL #:		17	RRCID ->	249469	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8067 - 11228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY		WELL #:		19	RRCID ->	249480	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8152 - 11519
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LUMBERMEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	249483	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7801 - 9390
12	4154 X	3060	-0-	-1094	-0-	120	1	2940	2	N	-0-	-0-
01	4154 X	2524	-0-	-1630	-0-	94	1	2430	2	N	-0-	-0-
02	3752 X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-	-0-
03	3875 X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-	-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	103	1	3414	2	N	-0-	-0-
*05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	120	1	3540	2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LUMBERMEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	249484	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7211 - 9273
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5239 X	4187	-0-	-1052	-0-	165 1	4022 2	N	-0-	-0-	
01	5239 X	4571	-0-	-668	-0-	170 1	4401 2	N	-0-	-0-	
02	4732 X	4406	-0-	-326	-0-	125 1	4281 2	N	-0-	-0-	
03	5208 X	4793	-0-	-415	-0-	165 1	4628 2	N	-0-	-0-	
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	138 1	4583 2	N	-0-	-0-	
*05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	166 1	4892 2	N	-0-	-0-	
-----											
LUMBERMEN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	249485	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7223 - 9268
12	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	157 1	3838 2	N	-0-	-0-	
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	137 1	3567 2	N	-0-	-0-	
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	93 1	3187 2	N	-0-	-0-	
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	128 1	3602 2	N	-0-	-0-	
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	111 1	3708 2	N	-0-	-0-	
*05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	134 1	3935 2	N	-0-	-0-	
-----											
STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:	3	RRCID ->	249487	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7786 - 10732
12	8959 X	8079	-0-	-880	-0-	312 1	7767 2	N	-0-	-0-	
01	8835 X	8116	-0-	-719	-0-	276 1	7840 2	N	-0-	-0-	
02	7980 X	7285	-0-	-695	-0-	235 1	7050 2	N	-0-	-0-	
03	8122 X	7958	-0-	-164	-0-	259 1	7699 2	N	-0-	-0-	
04	7860 X	7625	-0-	-235	-0-	249 1	7376 2	N	-0-	-0-	
05	8122 X	7926	-0-	-196	-0-	275 1	7651 2	N	-0-	-0-	
-----											
PENT, ARNOLD		WELL #:	1	RRCID ->	249488	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	7000 - 10163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CLARK, MATT GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	249491	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8550 - 10440
12	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	47 1	9625 3	Y	53	53 1	30
						58 9					
01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	50 1	9970 3	Y	1	1 1	30
						1 9					
02	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	42 1	8714 3	Y	39	40 1	29
						43 9					
03	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	50 1	9413 3	Y	4	3 1	30
						4 9					
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	42 1	8994 3	Y	19		49
						21 9					
05	9300 X	9251	-0-	-49	-0-	45 1	9194 3	Y	11		60
						12 9					
-----											
COLE TRUST FOUR		WELL #:	9	RRCID ->	249493	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8461 - 10460
12	9796 X	9577	-0-	-219	-0-	47 1	9530 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	9424 X	8376	-0-	-1048	-0-	42 1	8334 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	8456 X	7704	-0-	-752	-0-	37 1	7667 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	9579 X	8382	-0-	-1197	-0-	44 1	8338 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9270 X	8374	-0-	-896	-0-	39 1	8335 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	9579 X	8481	-0-	-1098	-0-	41 1	8440 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	41 1	8264 3	Y	49	54 1			35
							54 9							
01		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	41 1	8216 3	Y	2	1 1			36
							2 9							
02		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	34 1	6948 3	Y	48	39 1			45
							53 9							
03		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	38 1	7207 3	Y	9	3 1			51
							10 9							
04		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	33 1	6950 3	Y	1				52
							1 9							
*05		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	36 1	7223 3	Y	-0-				52
-----														
LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522														
12		6386 X	6376	-0-	-10	-0-	213 1	6163 2	N	-0-				-0-
							139 1	4086 2	N	-0-				-0-
01		6386 X	4225	-0-	-2161	-0-	139 1	4086 2	N	-0-				-0-
							96 1	2827 2	N	-0-				-0-
02		5768 X	2923	-0-	-2845	-0-	96 1	2827 2	N	-0-				-0-
							151 1	4420 2	N	-0-				-0-
03		6386 X	4571	-0-	-1815	-0-	151 1	4420 2	N	-0-				-0-
							171 1	5007 2	N	-0-				-0-
04		6180 X	5178	-0-	-1002	-0-	171 1	5007 2	N	-0-				-0-
							231 1	6194 2	N	-0-				-0-
*05		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	231 1	6194 2	N	-0-				-0-
-----														
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757														
12		4929 X	4832	-0-	-97	-0-	834 1	3998 2	N	-0-				-0-
							805 1	3168 2	N	-0-				-0-
01		4929 X	3973	-0-	-956	-0-	805 1	3168 2	N	-0-				-0-
							728 1	2880 2	N	-0-				-0-
02		4452 X	3608	-0-	-844	-0-	728 1	2880 2	N	-0-				-0-
							779 1	1931 2	N	-0-				-0-
03		4836 X	2710	-0-	-2126	-0-	779 1	1931 2	N	-0-				-0-
							756 1	1925 2	N	-0-				-0-
04		4680 X	2681	-0-	-1999	-0-	756 1	1925 2	N	-0-				-0-
							781 1	1826 2	N	-0-				-0-
05		4836 X	2607	-0-	-2229	-0-	781 1	1826 2	N	-0-				-0-
-----														
ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352														
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964														
12		17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	571 1	16504 2	N	-0-				-0-
							595 1	17480 2	N	-0-				-0-
01		18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	595 1	17480 2	N	-0-				-0-
							494 1	14537 2	N	-0-				-0-
02		15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	494 1	14537 2	N	-0-				-0-
							559 1	16346 2	N	-0-				-0-
03		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	559 1	16346 2	N	-0-				-0-
							497 1	14508 2	N	-0-				-0-
04		15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	497 1	14508 2	N	-0-				-0-
							549 1	14760 2	N	-0-				-0-
*05		15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	549 1	14760 2	N	-0-				-0-
-----														
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994														
12		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	909 1	6602 2	N	-0-				-0-
							853 1	6496 2	N	-0-				-0-
01		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	853 1	6496 2	N	-0-				-0-
							807 1	5972 2	N	-0-				-0-
02		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	807 1	5972 2	N	-0-				-0-
							875 1	5767 2	N	-0-				-0-
03		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	875 1	5767 2	N	-0-				-0-
							842 1	5379 2	N	-0-				-0-
04		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	842 1	5379 2	N	-0-				-0-
							839 1	4210 2	N	-0-				-0-
*05		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	839 1	4210 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-			-0-
01		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-			-0-
02		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-			-0-
03		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-			-0-
04		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	517	1	5714	2	N	-0-			-0-
*05		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	605	1	6545	2	N	-0-			-0-
-----															
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780															
12		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	57	1	11469	3	N	-0-			-0-
01		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-			-0-
02		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-			-0-
03		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-			-0-
04		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-			-0-
*05		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	55	1	11291	3	N	-0-			-0-
-----															
LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349															
12		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	355	1	10276	2	N	-0-			-0-
01		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-			-0-
02		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-			-0-
03		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-			-0-
04		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	304	1	8890	2	N	-0-			-0-
05		9145 X	9088	-0-	-57	-0-	326	1	8762	2	N	-0-			-0-
-----															
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035															
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-			-0-
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-			-0-
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-			-0-
*05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
-----															
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714															
12		3100 N	8321	-0-	5221	5221	1011	1	7310	2	N	-0-			-0-
01		14142 X	8921	-0-	-5221	-5221	344	1	8577	2	N	-0-			-0-
02		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-			-0-
03		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-			-0-
04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	645	1	4057	2	N	-0-			-0-
*05		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	671	1	3670	2	N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104															
12		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	42	1	8463	3	Y	-0-			-0-
01		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-			-0-
02		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-			-0-
03		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-			-0-
04		8010 X	7979	-0-	-31	-0-	37	1	7942	3	Y	-0-			-0-
05		8277 X	7847	-0-	-430	-0-	38	1	7809	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9548 X	8365	-0-	-1183	-0-	280	1	8085	2	N	-0-			-0-
01		9331 X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-			-0-
02		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-			-0-
03		9052 X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-			-0-
04		8760 X	7722	-0-	-1038	-0-	256	1	7466	2	N	-0-			-0-
05		9145 X	8519	-0-	-626	-0-	306	1	8213	2	N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580															
12		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	31	1	6324	3	Y	-0-			-0-
01		6231 X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-			-0-
02		5628 X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-			-0-
03		6231 X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	3	Y	-0-			-0-
04		6030 X	5247	-0-	-783	-0-	25	1	5222	3	Y	-0-			-0-
05		6231 X	5091	-0-	-1140	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-			-0-
-----															
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370															
12		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	28	1	5606	3	N	-0-			-0-
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-			-0-
02		4928 X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-			-0-
03		5456 X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-			-0-
04		5280 X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-			-0-
05		5456 X	5136	-0-	-320	-0-	25	1	5111	3	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140															
12		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	56	1	11404	3	N	-0-			-0-
01		11253 X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-			-0-
02		10164 X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	3	N	-0-			-0-
03		11253 X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-			-0-
04		10890 X	10415	-0-	-475	-0-	49	1	10366	3	N	-0-			-0-
05		11253 X	10628	-0-	-625	-0-	52	1	10576	3	N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540															
12		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	62	1	12655	3	N	-0-			-0-
01		12617 X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-			-0-
02		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-			-0-
03		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-			-0-
04		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	57	1	12231	3	N	-0-			-0-
05		12617 X	12559	-0-	-58	-0-	61	1	12498	3	N	-0-			-0-
-----															
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634															
12		11594 X	8282	-0-	-3312	-0-	809	1	7473	2	N	-0-			-0-
01		10788 X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-			-0-
02		8484 X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-			-0-
03		9393 X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-			-0-
04		9090 X	7898	-0-	-1192	-0-	791	1	7107	2	N	-0-			-0-
05		8773 X	6578	-0-	-2195	-0-	800	1	5778	2	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970															
12		6510 X	6409	-0-	-101	-0-	31	1	6378	3	N	-0-			-0-
01		6510 X	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-			-0-
02		5880 X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-			-0-
03		6510 X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	3	N	-0-			-0-
04		6300 X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-			-0-
05		6417 X	6229	-0-	-188	-0-	30	1	6199	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		15376 X	14717	-0-	-659	-0-	492	1	14225	2	N	-0-	-0-
01		15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-	-0-
02		13860 X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-	-0-
03		15190 X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	2	N	-0-	-0-
04		15000 X	14163	-0-	-837	-0-	469	1	13694	2	N	-0-	-0-
05		15500 X	14645	-0-	-855	-0-	525	1	14120	2	N	-0-	-0-
-----													
TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275													
12		7564 X	7378	-0-	-186	-0-	36	1	7322	3	Y	18	21
							20	9					
01		7564 X	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-	21
02		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20	41
							22	9					
03		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	51
							45	9				31	1
04		7320 X	7168	-0-	-152	-0-	33	1	7131	3	Y	4	53
							4	9				2	1
05		7564 X	7204	-0-	-360	-0-	35	1	7163	3	Y	5	58
							6	9					
-----													
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027													
12		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-	-0-
01		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-	-0-
02		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-	-0-
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-	-0-
04		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-	-0-
*05		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-	-0-
-----													
BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398													
12		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	359	1	8954	2	N	-0-	-0-
01		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-	-0-
02		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	2	N	-0-	-0-
03		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	2	N	-0-	-0-
04		8250 X	8194	-0-	-56	-0-	268	1	7926	2	N	-0-	-0-
*05		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	346	1	9625	2	N	-0-	-0-
-----													
BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182													
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	152	1	3804	2	N	-0-	-0-
01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-	-0-
02		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	2	N	-0-	-0-
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-	-0-
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	103	1	3051	2	N	-0-	-0-
*05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	N	-0-	-0-
-----													
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070													
12		6324 X	5311	-0-	-1013	-0-	178	1	5133	2	N	-0-	-0-
01		6324 X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-	-0-
02		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	2	N	-0-	-0-
03		6324 X	6163	-0-	-161	-0-	204	1	5959	2	N	-0-	-0-
*04		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	231	1	6764	2	N	-0-	-0-
05		6324 X	4809	-0-	-1515	-0-	172	1	4637	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7475 - 10614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		13578 X	12814	-0-	-764	-0-	448 1	12366 2	N	-0-			-0-		
01		13454 X	12333	-0-	-1121	-0-	443 1	11890 2	N	-0-			-0-		
02		12096 X	11420	-0-	-676	-0-	393 1	11027 2	N	-0-			-0-		
03		13299 X	12234	-0-	-1065	-0-	422 1	11812 2	N	-0-			-0-		
04		12720 X	11678	-0-	-1042	-0-	556 1	11122 2	N	-0-			-0-		
05		12803 X	11818	-0-	-985	-0-	532 1	11286 2	N	-0-			-0-		
-----															
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037										COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7646 - 10130
12		8091 X	7102	-0-	-989	-0-	35 1	7067 3	Y	-0-			-0-		
01		8091 X	7261	-0-	-830	-0-	36 1	7225 3	Y	-0-			-0-		
02		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	41 1	8507 3	Y	2			2		
							2 9								
03		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	47 1	8974 3	Y	14	16	1	-0-		
							15 9								
04		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	40 1	8430 3	Y	1	1	1	-0-		
							1 9								
*05		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	41 1	8279 3	Y	-0-			-0-		
-----															
ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042										COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7460 - 10164
12		5549 X	3926	-0-	-1623	-0-	596 1	3330 2	N	-0-			-0-		
01		4867 X	4342	-0-	-525	-0-	783 1	3559 2	N	-0-			-0-		
02		4396 X	3923	-0-	-473	-0-	661 1	3262 2	N	-0-			-0-		
03		4867 X	4032	-0-	-835	-0-	651 1	3381 2	N	-0-			-0-		
04		4440 X	3847	-0-	-593	-0-	618 1	3229 2	N	-0-			-0-		
*05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	656 1	3771 2	N	-0-			-0-		
-----															
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7480 - 10604
12		13082 X	12349	-0-	-733	-0-	432 1	11917 2	N	-0-			-0-		
01		12989 X	10880	-0-	-2109	-0-	391 1	10489 2	N	-0-			-0-		
02		10948 X	9782	-0-	-1166	-0-	337 1	9445 2	N	-0-			-0-		
03		12307 X	11965	-0-	-342	-0-	413 1	11552 2	N	-0-			-0-		
04		11940 X	11939	-0-	-1	-0-	569 1	11370 2	N	-0-			-0-		
05		12338 X	12214	-0-	-124	-0-	549 1	11665 2	N	-0-			-0-		
-----															
ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053										COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7525 - 10699
12		7440 X	7385	-0-	-55	-0-	537 1	6848 2	N	-0-			-0-		
01		7564 X	7488	-0-	-76	-0-	548 1	6940 2	N	-0-			-0-		
02		6832 X	6350	-0-	-482	-0-	521 1	5829 2	N	-0-			-0-		
03		7564 X	7023	-0-	-541	-0-	584 1	6439 2	N	-0-			-0-		
04		7260 X	7102	-0-	-158	-0-	588 1	6514 2	N	-0-			-0-		
05		7502 X	7191	-0-	-311	-0-	624 1	6567 2	N	-0-			-0-		
-----															
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055										COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7465 - 9369
12		12276 X	11362	-0-	-914	-0-	396 1	10966 2	N	-0-			-0-		
01		12276 X	10136	-0-	-2140	-0-	364 1	9772 2	N	-0-			-0-		
02		11004 X	8933	-0-	-2071	-0-	312 1	8621 2	N	-0-			-0-		
03		12059 X	9788	-0-	-2271	-0-	339 1	9449 2	N	-0-			-0-		
04		11670 X	9488	-0-	-2182	-0-	453 1	9035 2	N	-0-			-0-		
05		11377 X	9764	-0-	-1613	-0-	442 1	9322 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	62 1	12637 3		N	-0-			-0-
01	12803 X	12256	-0-	-547	-0-	61 1	12195 3		N	-0-			-0-
02	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	56 1	11572 3		N	-0-			-0-
03	12803 X	12754	-0-	-49	-0-	67 1	12687 3		N	-0-			-0-
04	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	58 1	12282 3		N	-0-			-0-
05	12865 X	12463	-0-	-402	-0-	61 1	12402 3		N	-0-			-0-
-----													
BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444													
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702													
12	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	419 1	10464 2		N	-0-			-0-
01	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	374 1	10622 2		N	-0-			-0-
02	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	322 1	9667 2		N	-0-			-0-
03	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	359 1	10659 2		N	-0-			-0-
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	334 1	9871 2		N	-0-			-0-
*05	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	349 1	9701 2		N	-0-			-0-
-----													
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653													
12	5363 X	4848	-0-	-515	-0-	555 1	4293 3		Y	-0-			-0-
01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	559 1	4948 3		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3574	-0-	-150	-0-	234 1	3340 3		Y	-0-			-0-
03	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	410 1	7243 3		Y	-0-			-0-
04	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	395 1	7352 3		Y	-0-			-0-
*05	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	409 1	7526 3		Y	-0-			-0-
-----													
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653													
12	4309 X	2826	-0-	-1483	-0-	651 1	5 2		N	-0-			-0-
						2170 3							
01	4309 X	2788	-0-	-1521	-0-	696 1	2 2		N	-0-			-0-
						2090 3							
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	630 1	2366 3		N	-0-			-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	685 1	2369 3		N	-0-			-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	674 1	2257 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	699 1	2291 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009											TOTAL DEPTH	7056	PERF. 7210 - 9764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		12679 X	11638	-0-	-1041	-0-	389 1	11249 2	N	-0-			-0-
01		12555 X	12318	-0-	-237	-0-	406 1	11912 2	N	-0-			-0-
02		11284 X	11167	-0-	-117	-0-	367 1	10800 2	N	-0-			-0-
03		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	438 1	12820 2	N	-0-			-0-
04		11910 X	11830	-0-	-80	-0-	391 1	11439 2	N	-0-			-0-
05		12369 X	11869	-0-	-500	-0-	426 1	11443 2	N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009											TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7314 - 9862
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009											TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7750 - 10192
12		9083 X	7700	-0-	-1383	-0-	38 1	7641 3	Y	19			174
							21 9						
01		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	46 1	9138 3	Y	10			184
							11 9						
02		8568 X	8086	-0-	-482	-0-	39 1	8044 3	Y	3	160 1		27
							3 9						
03		9486 X	8261	-0-	-1225	-0-	43 1	8218 3	Y	-0-			27
04		9180 X	9027	-0-	-153	-0-	42 1	8979 3	Y	5			32
							6 9						
05		9207 X	4902	-0-	-4305	-0-	24 1	4877 3	Y	1			33
							1 9						
-----													
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009											TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8200 - 10530
12		5332 X	5135	-0-	-197	-0-	25 1	5110 3	N	-0-			-0-
01		5239 X	4855	-0-	-384	-0-	24 1	4831 3	N	-0-			-0-
02		4704 X	4409	-0-	-295	-0-	21 1	4388 3	N	-0-			-0-
03		5146 X	4729	-0-	-417	-0-	25 1	4704 3	N	-0-			-0-
04		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	25 1	5229 3	N	-0-			-0-
05		5146 X	4967	-0-	-179	-0-	24 1	4943 3	N	-0-			-0-
-----													
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009											TOTAL DEPTH	7947	PERF. 8050 - 9925
12		5797 X	4590	-0-	-1207	-0-	22 1	4512 3	Y	51	46 1		5
							56 9						
01		5797 X	3216	-0-	-2581	-0-	16 1	3199 3	Y	1	1 1		5
							1 9						
02		4144 X	3625	-0-	-519	-0-	18 1	3607 3	Y	-0-			5
03		4588 X	4341	-0-	-247	-0-	23 1	4315 3	Y	3			8
							3 9						
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	21 1	4493 3	Y	2			10
							2 9						
*05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	23 1	4696 3	Y	13			23
							14 9						
-----													
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009											TOTAL DEPTH	7789	PERF. 7935 - 11854
12		20677 X	4515	-0-	-16162	-0-	151 1	4364 2	N	-0-			-0-
01		19778 X	8299	-0-	-11479	-0-	273 1	8026 2	N	-0-			-0-
02		17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	584 1	17175 2	N	-0-			-0-
03		23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	771 1	22554 2	N	-0-			-0-
04		23885 X	23885	-0-	-0-	-0-	791 1	23094 2	N	-0-			-0-
*05		24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	897 1	24094 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SMITH, H. A.		WELL #:		7	RRCID ->	250293	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7955	-	10834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	250294	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6990	-	9403
12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	200	1	19	2	N	-0-			-0-
						8778	3							
01	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-			-0-
						8790	3							
02	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-			-0-
03	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-			-0-
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-			-0-
*05	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-			-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	250295	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7111	-	9869
12	10106 X	7233	-0-	-2873	-0-	16	2	7217	3	N	-0-			-0-
01	10106 X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-			-0-
02	8792 X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-			-0-
03	8339 X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-			-0-
04	8070 X	6029	-0-	-2041	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
05	7533 X	6193	-0-	-1340	-0-	6193	3			N	-0-			-0-
-----														
LAPRELLE-DAY (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7735	-	10820
12	14818 X	13353	-0-	-1465	-0-	505	1	12848	2	N	-0-			-0-
01	15097 X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-			-0-
02	13636 X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	15097 X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-			-0-
04	14040 X	12521	-0-	-1519	-0-	656	1	11865	2	N	-0-			-0-
05	13361 X	12932	-0-	-429	-0-	637	1	12295	2	N	-0-			-0-
-----														
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	250298	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8256	-	10426
12	7564 X	7335	-0-	-229	-0-	36	1	7299	3	N	-0-			-0-
01	7564 X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-			-0-
02	6776 X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-
03	7502 X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-
04	7200 X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-
05	7347 X	7052	-0-	-295	-0-	35	1	7017	3	N	-0-			-0-
-----														
DIETER SCHWARZ GU "A"		WELL #:		20	RRCID ->	250299	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8051	-	10800
12	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	22	1	4535	3	N	-0-			-0-
01	4774 X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-			-0-
02	4284 X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-
05	4588 X	4404	-0-	-184	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3999 X	3880	-0-	-119	-0-		19 1	3861 3	N	-0-	-0-
01	3999 X	3994	-0-	-5	-0-		20 1	3974 3	N	-0-	-0-
02	3640 X	3598	-0-	-42	-0-		17 1	3581 3	N	-0-	-0-
03	4030 X	3712	-0-	-318	-0-		19 1	3693 3	N	-0-	-0-
04	3900 X	3606	-0-	-294	-0-		17 1	3589 3	N	-0-	-0-
05	3999 X	3646	-0-	-353	-0-		18 1	3628 3	N	-0-	-0-
-----											
LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	645	-0-	645	-0-	645	428 1	217 2	N	-0-	-0-
02	813 X	168	-0-	-645	-0-		141 1	27 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
-----											
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721											
12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		928 1	5919 2	N	-0-	-0-
01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-		951 1	5639 2	N	-0-	-0-
02	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-		875 1	5225 2	N	-0-	-0-
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-		974 1	5760 2	N	-0-	-0-
04	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-		933 1	5262 2	N	-0-	-0-
*05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-		967 1	5338 2	N	-0-	-0-
-----											
B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069											
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		274 1	6853 2	N	-0-	-0-
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-		173 1	4903 2	N	-0-	-0-
02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-		221 1	6626 2	N	-0-	-0-
03	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-		286 1	8477 2	N	-0-	-0-
04	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-		244 1	7204 2	N	-0-	-0-
*05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-		214 1	5960 2	N	-0-	-0-
-----											
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835											
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 3		N	-0-	-0-
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-		1158 3		N	-0-	-0-
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-		1038 3		N	-0-	-0-
03	1302 N	1001	-0-	-301	-0-		1001 3		N	-0-	-0-
04	1110 N	984	-0-	-126	-0-		984 3		N	-0-	-0-
05	1147 N	1035	-0-	-112	-0-		1035 3		N	-0-	-0-
-----											
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060											
12	4495 X	4058	-0-	-437	-0-		4058 3		N	-0-	-0-
01	4495 X	4071	-0-	-424	-0-		4071 3		N	-0-	-0-
02	4060 X	3373	-0-	-687	-0-		3373 3		N	-0-	-0-
03	4495 X	3913	-0-	-582	-0-		3913 3		N	-0-	-0-
04	4080 X	3943	-0-	-137	-0-		3943 3		N	-0-	-0-
05	4061 X	3955	-0-	-106	-0-		3955 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BEUSTRING				WELL #:	2	RRCID ->	250312	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7714 - 10936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEUSTRING				WELL #:	3	RRCID ->	250313	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7729 - 10951		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEUSTRING				WELL #:	4	RRCID ->	250314	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8386 - 11203		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE				WELL #:	23	RRCID ->	250316	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8231 - 9710		
12	2139 N	2041	-0-	-98	-0-		10 1	2031 3	N		-0-				-0-
01	2108 N	2028	-0-	-80	-0-		10 1	2018 3	N		-0-				-0-
02	1876 N	1814	-0-	-62	-0-		9 1	1805 3	N		-0-				-0-
03	2046 N	2002	-0-	-44	-0-		11 1	1991 3	N		-0-				-0-
04	1950 N	1938	-0-	-12	-0-		9 1	1929 3	N		-0-				-0-
05	2015 N	1923	-0-	-92	-0-		9 1	1914 3	N		-0-				-0-
AUSTIN, R. E.				WELL #:	7	RRCID ->	250317	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7211 - 9235		
12	8091 X	7699	-0-	-392	-0-		38 1	7661 3	N		-0-				-0-
01	8091 X	7625	-0-	-466	-0-		38 1	7587 3	N		-0-				-0-
02	7224 X	6850	-0-	-374	-0-		33 1	6817 3	N		-0-				-0-
03	7967 X	7346	-0-	-621	-0-		39 1	7307 3	N		-0-				-0-
04	7650 X	7415	-0-	-235	-0-		35 1	7380 3	N		-0-				-0-
05	7688 X	7512	-0-	-176	-0-		37 1	7475 3	N		-0-				-0-
CALLAWAY, P. S. GU				WELL #:	3	RRCID ->	250318	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8595 - 10579		
12	7502 X	7003	-0-	-499	-0-		923 1	6080 2	N		-0-				-0-
01	7502 X	7190	-0-	-312	-0-		926 1	6264 2	N		-0-				-0-
02	6776 X	6474	-0-	-302	-0-		836 1	5638 2	N		-0-				-0-
03	7502 X	6131	-0-	-1371	-0-		892 1	5239 2	N		-0-				-0-
04	7260 X	7002	-0-	-258	-0-		899 1	6103 2	N		-0-				-0-
05	7192 X	6309	-0-	-883	-0-		226 1	6083 2	N		-0-				-0-
PEYCO FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	250326	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	7955 - 10522		
12	9858 X	6948	-0-	-2910	-0-		869 1	6079 2	N		-0-				-0-
01	9362 X	8055	-0-	-1307	-0-		1009 1	7046 2	N		-0-				-0-
02	8456 X	7161	-0-	-1295	-0-		872 1	6289 2	N		-0-				-0-
03	9300 X	7260	-0-	-2040	-0-		887 1	6373 2	N		-0-				-0-
04	8460 X	7649	-0-	-811	-0-		976 1	6673 2	N		-0-				-0-
05	8060 X	7581	-0-	-479	-0-		992 1	6589 2	N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		16492 X	14775	-0-	-1717	-0-	516	1	14259	2	N	-0-
01		16120 X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-
02		14056 X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-
03		15376 X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-
04		14550 X	14083	-0-	-467	-0-	671	1	13412	2	N	-0-
05		14787 X	14424	-0-	-363	-0-	647	1	13777	2	N	-0-
-----												
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272												
12		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	7	2	3384	3	N	-0-
01		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-
02		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-
03		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-
*05		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-
-----												
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204												
12		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	43	1	8819	3	Y	62
							68	9				54
01		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3
							3	9				1
02		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-
03		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2
							2	9				
04		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	44	1	9482	3	Y	101
							111	9				101
05		8711 X	8576	-0-	-135	-0-	42	1	8528	3	Y	5
							6	9				5
-----												
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454												
12		7874 X	7284	-0-	-590	-0-	244	1	7040	2	N	-0-
01		7874 X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-
02		7112 X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-
03		7626 X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-
04		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	246	1	7189	2	N	-0-
05		7285 X	6879	-0-	-406	-0-	247	1	6632	2	N	-0-
-----												
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874												
12		14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	483	1	13959	2	N	-0-
01		14198 X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-
02		13020 X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-
03		14446 X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-
04		13980 X	13324	-0-	-656	-0-	441	1	12883	2	N	-0-
05		14446 X	13586	-0-	-860	-0-	487	1	13099	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CARTER, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	250335	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	7250 - 10034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		6696 X	6403	-0-	-293	-0-	36 1	14 2	Y	-0-	23 1	-0-
01		6696 X	6057	-0-	-639	-0-	6353 3	39 1	6 2	Y	-0-	-0-
02		5936 X	5222	-0-	-714	-0-	6012 3	31 1	5191 3	Y	-0-	-0-
03		6572 X	5617	-0-	-955	-0-	33 1	33 1	5584 3	Y	-0-	-0-
04		6360 X	5626	-0-	-734	-0-	35 1	35 1	5591 3	Y	-0-	-0-
05		6417 X	5742	-0-	-675	-0-	42 1	42 1	5700 3	Y	-0-	-0-
-----												
CARTER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	250336	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	6720 - 8843
12		6076 X	4314	-0-	-1762	-0-	580 1	8 2	Y	-0-	12 1	-0-
01		6076 X	4556	-0-	-1520	-0-	3726 3	517 1	4 2	Y	-0-	-0-
02		5488 X	4330	-0-	-1158	-0-	4035 3	518 1	3812 3	Y	-0-	-0-
03		6045 X	4676	-0-	-1369	-0-	622 1	622 1	4054 3	Y	-0-	-0-
04		4620 X	4332	-0-	-288	-0-	493 1	493 1	3839 3	Y	-0-	-0-
*05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	531 1	531 1	4515 3	Y	-0-	-0-
-----												
GARRETT, RUFUS		WELL #:		24	RRCID ->	250337	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7770 - 9924
12		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	341 1	9871 2	N	-0-	-0-	-0-
01		10199 X	9385	-0-	-814	-0-	309 1	9076 2	N	-0-	-0-	-0-
02		9212 X	8208	-0-	-1004	-0-	270 1	7938 2	N	-0-	-0-	-0-
03		10199 X	9841	-0-	-358	-0-	325 1	9516 2	N	-0-	-0-	-0-
04		9870 X	9690	-0-	-180	-0-	321 1	9369 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10199 X	9895	-0-	-304	-0-	355 1	9540 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BILDERBACK TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	250340	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5940 - 8440
12		5363 X	5070	-0-	-293	-0-	28 1	11 2	N	23	157 1	20
01		5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5006 3	25 9	N	-0-	-0-	20
02		4816 X	4693	-0-	-123	-0-	33 1	5 2	N	-0-	-0-	20
03		5332 X	5276	-0-	-56	-0-	5134 3	27 1	4666 3	N	-0-	20
04		5160 X	4980	-0-	-180	-0-	30 1	30 1	5246 3	N	-0-	20
*05		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	31 1	4949 3	N	-0-	-0-	20
							38 1	5154 3	N	153	-0-	173
							168 9					
-----												
BROWN, T. P. (DEEP)		WELL #:		2	RRCID ->	250345	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7156 - 9646
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		40	RRCID ->	250349	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7250 - 10060
12		14601 X	14473	-0-	-128	-0-	71 1	14402 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		14601 X	13967	-0-	-634	-0-	70 1	13897 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		13188 X	12192	-0-	-996	-0-	59 1	12133 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		14477 X	13427	-0-	-1050	-0-	70 1	13357 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		14010 X	12816	-0-	-1194	-0-	60 1	12756 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		14477 X	13075	-0-	-1402	-0-	64 1	13011 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12	5983 X	5900	-0-	-83	-0-	5900	3		N	-0-	-0-
01	5983 X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3		N	-0-	-0-
02	5404 X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3		N	-0-	-0-
03	5983 X	5843	-0-	-140	-0-	5843	3		N	-0-	-0-
04	5790 X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3		N	-0-	-0-
05	5890 X	5457	-0-	-433	-0-	5457	3		N	-0-	-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518											
12	7254 X	6929	-0-	-325	-0-	34	1	6882	3	Y	12
						13	9				104
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9
						10	9				113
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1
						1	9				114
03	7192 X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-
*04	7020 X	6844	-0-	-176	-0-	32	1	6787	3	Y	23
						25	9				137
*05	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	39	1	7878	3	Y	5
						6	9				127
											1
											15
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820											
12	3100 N	3779	-0-	679	679	3779	3		N	-0-	-0-
01	3955 X	3276	-0-	-679	-0-	3276	3		N	-0-	-0-
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-	-0-
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-	-0-
04	1800 X	1640	-0-	-160	-0-	1640	3		N	-0-	-0-
05	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	1749	3		N	-0-	-0-
LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		2	RRCID ->	250437	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7606 - 10193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14663 X	12570	-0-	-2093	-0-	66 1	27 2	Y	-0-			-0-
							12477 3						
01		14570 X	12524	-0-	-2046	-0-	76 1	13 2	Y	-0-			-0-
							12435 3						
02		13160 X	11474	-0-	-1686	-0-	64 1	11410 3	Y	-0-			-0-
03		14570 X	12282	-0-	-2288	-0-	67 1	12215 3	Y	-0-			-0-
04		13020 X	11627	-0-	-1393	-0-	72 1	11555 3	Y	-0-			-0-
05		12710 X	12446	-0-	-264	-0-	91 1	12355 3	Y	-0-			-0-
-----													
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		3	RRCID ->	250438	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7700 - 10252	
12		13051 X	12285	-0-	-766	-0-	64 1	26 2	Y	-0-			-0-
							12195 3						
01		13175 X	12382	-0-	-793	-0-	75 1	13 2	Y	-0-			-0-
							12294 3						
02		11900 X	11032	-0-	-868	-0-	62 1	10970 3	Y	-0-			-0-
03		13175 X	12130	-0-	-1045	-0-	66 1	12064 3	Y	-0-			-0-
04		12390 X	11574	-0-	-816	-0-	71 1	11503 3	Y	-0-			-0-
05		12369 X	11949	-0-	-420	-0-	87 1	11862 3	Y	-0-			-0-
-----													
MATTHEWS, DON		WELL #:		3	RRCID ->	250439	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8012 - 10675	
12		4526 X	4282	-0-	-244	-0-	165 1	4117 2	N	-0-			-0-
01		4526 X	4234	-0-	-292	-0-	144 1	4090 2	N	-0-			-0-
02		4032 X	3839	-0-	-193	-0-	123 1	3716 2	N	-0-			-0-
03		4464 X	4223	-0-	-241	-0-	138 1	4085 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	4124	-0-	-196	-0-	135 1	3989 2	N	-0-			-0-
*05		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	153 1	4244 2	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, DONALD		WELL #:		12	RRCID ->	250440	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6636 - 7626	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		5	RRCID ->	250450	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7877 - 10388	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GEORGE MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	250906	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9141 - 11165	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SANDRA WAKEFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	250907	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	5910 - 8648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250963	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7868 - 10345
12	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	53 1	10776 3	N	-0-	-0-	
01	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	52 1	10262 3	N	-0-	-0-	
02	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	45 1	9276 3	N	-0-	-0-	
03	9641 X	9483	-0-	-158	-0-	50 1	9433 3	N	-0-	-0-	
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	46 1	9771 3	N	-0-	-0-	
*05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	47 1	9630 3	N	-0-	-0-	
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	250964	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7668 - 11170
12	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	53 1	10656 3	N	-0-	-0-	
01	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	61 1	12122 3	N	-0-	-0-	
02	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	56 1	11463 3	N	-0-	-0-	
03	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	68 1	12858 3	N	-0-	-0-	
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	58 1	12375 3	N	-0-	-0-	
*05	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	62 1	12527 3	N	-0-	-0-	
GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:	11	RRCID ->	250966	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7761 - 10000
12	8587 X	8394	-0-	-193	-0-	41 1	8353 3	Y	-0-	-0-	
01	8587 X	8193	-0-	-394	-0-	41 1	8152 3	Y	-0-	-0-	
02	7504 X	6707	-0-	-797	-0-	33 1	6674 3	Y	-0-	-0-	
03	8401 X	8260	-0-	-141	-0-	43 1	8217 3	Y	-0-	-0-	
04	8130 X	7412	-0-	-718	-0-	35 1	7377 3	Y	-0-	-0-	
05	8401 X	8311	-0-	-90	-0-	41 1	8270 3	Y	-0-	-0-	
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	250967	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7479 - 10600
12	8339 X	7620	-0-	-719	-0-	255 1	7365 2	N	-0-	-0-	
01	8339 X	2592	-0-	-5747	-0-	85 1	2507 2	N	-0-	-0-	
02	7532 X	6810	-0-	-722	-0-	224 1	6586 2	N	-0-	-0-	
03	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	333 1	9730 2	N	-0-	-0-	
04	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	317 1	9261 2	N	-0-	-0-	
*05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	317 1	8528 2	N	-0-	-0-	
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	4	RRCID ->	250968	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7499 - 9760
12	4464 X	2583	-0-	-1881	-0-	446 1	2137 2	N	-0-	-0-	
01	4464 X	3307	-0-	-1157	-0-	983 1	2324 2	N	-0-	-0-	
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	667 1	3150 2	N	-0-	-0-	
03	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	80 1	2347 2	N	-0-	-0-	
04	3210 X	1940	-0-	-1270	-0-	64 1	1876 2	N	-0-	-0-	
05	4216 X	1324	-0-	-2892	-0-	48 1	1276 2	N	-0-	-0-	
HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	250969	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7025 - 9528
12	8153 X	5889	-0-	-2264	-0-	13 2	5876 3	N	-0-	-0-	
01	8556 X	8408	-0-	-148	-0-	9 2	8399 3	N	-0-	-0-	
02	7728 X	5476	-0-	-2252	-0-	5476 3		N	-0-	-0-	
03	8556 X	5975	-0-	-2581	-0-	5975 3		N	-0-	-0-	
04	8130 X	6049	-0-	-2081	-0-	6049 3		N	-0-	-0-	
05	8401 X	6951	-0-	-1450	-0-	6951 3		N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	251 1	6275 2	N	-0-			-0-
01		6417 X	6384	-0-	-33	-0-	217 1	6167 2	N	-0-			-0-
02		5600 X	5525	-0-	-75	-0-	178 1	5347 2	N	-0-			-0-
03		6541 X	5939	-0-	-602	-0-	194 1	5745 2	N	-0-			-0-
04		6330 X	5532	-0-	-798	-0-	181 1	5351 2	N	-0-			-0-
05		6541 X	5639	-0-	-902	-0-	196 1	5443 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778													
12		9393 X	8502	-0-	-891	-0-	42 1	8460 3	Y	-0-			-0-
01		9393 X	8750	-0-	-643	-0-	44 1	8692 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
02		8484 X	8045	-0-	-439	-0-	39 1	8005 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	58 1	10971 3	Y	-0-			-0-
04		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	46 1	9884 3	Y	-0-			-0-
*05		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	47 1	9604 3	Y	-0-			-0-
-----													
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315													
12		8060 X	7676	-0-	-384	-0-	38 1	7638 3	N	-0-			78
01		8060 X	6912	-0-	-1148	-0-	35 1	6877 3	N	-0-			78
02		7280 X	6575	-0-	-705	-0-	32 1	6543 3	N	-0-			78
03		8060 X	7982	-0-	-78	-0-	42 1	7940 3	N	-0-			78
04		7800 X	6781	-0-	-1019	-0-	32 1	6749 3	N	-0-			78
05		7688 X	7191	-0-	-497	-0-	35 1	7156 3	N	-0-			78
-----													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191													
12		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	281 1	8129 2	N	-0-			-0-
01		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	267 1	7849 2	N	-0-			-0-
02		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	242 1	7106 2	N	-0-			-0-
03		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	291 1	8524 2	N	-0-			-0-
04		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	271 1	7912 2	N	-0-			-0-
*05		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	283 1	7592 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570													
12		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	348 1	10050 2	N	-0-			-0-
01		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	335 1	9846 2	N	-0-			-0-
02		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	307 1	9046 2	N	-0-			-0-
03		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	343 1	10041 2	N	-0-			-0-
04		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	345 1	10081 2	N	-0-			-0-
*05		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	380 1	10203 2	N	-0-			-0-
-----													
LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709													
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	149 1	3647 2	N	-0-			-0-
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	126 1	3269 2	N	-0-			-0-
02		2884 X	2404	-0-	-480	-0-	68 1	2336 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	1554	-0-	-1639	-0-	134 1	1420 2	N	-0-			-0-
04		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	577 1	4424 2	N	-0-			-0-
*05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	609 1	4139 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9694 X	40	-0-	-9654	-0-		2 1	38 2	N		-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N		-0-			-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-				N		-0-			-0-
03	713 X	292	-0-	-421	-0-	166 1	126 2		N		-0-			-0-
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1112 1	3123 2		N		-0-			-0-
*05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1196 1	4467 2		N		-0-			-0-
-----														
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587														
12	16151 X	14970	-0-	-1181	-0-	73 1	14897 3		N		-0-			-0-
01	16089 X	14677	-0-	-1412	-0-	73 1	14604 3		N		-0-			-0-
02	14168 X	12624	-0-	-1544	-0-	61 1	12563 3		N		-0-			-0-
03	15469 X	13742	-0-	-1727	-0-	72 1	13670 3		N		-0-			-0-
04	14490 X	12872	-0-	-1618	-0-	60 1	12812 3		N		-0-			-0-
05	14973 X	13104	-0-	-1869	-0-	64 1	13040 3		N		-0-			-0-
-----														
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966														
12	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	17 1	3367 3		N		4			97
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	4 9	18 1	3500 3	N		6			103
02	3052 X	3015	-0-	-37	-0-	7 9	15 1	2998 3	N		2			105
03	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	2 9	17 1	3262 3	N		7			112
04	3300 X	3114	-0-	-186	-0-	8 9	15 1	3097 3	N		2			114
05	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	2 9	16 1	3184 3	N		-0-			114
-----														
JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693														
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N		-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2		N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	39 1	1072 2		N		-0-			-0-
-----														
JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	T. A.	604	-0-	604	604	51 1	553 2		N		-0-			-0-
04	T. A.	375	-0-	375	979	12 1	363 2		N		-0-			-0-
05	T. A.	320	-0-	320	1299	11 1	309 2		N		-0-			-0-
-----														
J. T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TADLOCK, MARGARET		WELL #:	9	RRCID ->	251021	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7605 -	9634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4929 X	181	-0-	-4748	-0-	6 1	175 2	N	-0-	-0-	
01		4929 X	3900	-0-	-1029	-0-	269 1	3631 2	N	-0-	-0-	
02		4396 X	4309	-0-	-87	-0-	142 1	4167 2	N	-0-	-0-	
03		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	167 1	4882 2	N	-0-	-0-	
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	157 1	4594 2	N	-0-	-0-	
*05		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	179 1	4810 2	N	-0-	-0-	
-----												
FISCUS, JERRY		WELL #:	1	RRCID ->	251063	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8100 -	9863
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	170 1	4241 2	N	-0-	-0-	
01		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	138 1	3919 2	N	-0-	-0-	
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	121 1	3609 2	N	-0-	-0-	
03		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	145 1	4294 2	N	-0-	-0-	
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	138 1	4087 2	N	-0-	-0-	
*05		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	154 1	4283 2	N	-0-	-0-	
-----												
LIVNGOOD, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	251072	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7171 -	8854
12		3720 X	3568	-0-	-152	-0-	18 1	3550 3	N	-0-	-0-	
01		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	17 1	3465 3	N	-0-	-0-	
02		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	15 1	3164 3	N	-0-	-0-	
03		3720 X	3645	-0-	-75	-0-	19 1	3626 3	N	-0-	-0-	
04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	17 1	3572 3	N	33	33 1	-0-
*05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	36 9	3626 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
-----												
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	251108	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7500 -	9872
12		13051 X	12220	-0-	-831	-0-	64 1	26 2	Y	-0-	-0-	
							12130 3					
01		13051 X	12185	-0-	-866	-0-	74 1	13 2	Y	-0-	-0-	
							12098 3					
02		11676 X	10992	-0-	-684	-0-	61 1	10931 3	Y	-0-	-0-	
03		12927 X	11902	-0-	-1025	-0-	65 1	11837 3	Y	-0-	-0-	
04		12270 X	11404	-0-	-866	-0-	70 1	11334 3	Y	-0-	-0-	
05		12214 X	11658	-0-	-556	-0-	85 1	11573 3	Y	-0-	-0-	
-----												
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	17	RRCID ->	251111	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8110 -	10585
12		7564 X	7192	-0-	-372	-0-	35 1	7157 3	N	-0-	-0-	
01		7471 X	7193	-0-	-278	-0-	36 1	7157 3	N	-0-	-0-	
02		6692 X	6344	-0-	-348	-0-	31 1	6313 3	N	-0-	-0-	
03		7316 X	6962	-0-	-354	-0-	37 1	6925 3	N	-0-	-0-	
04		7020 X	6651	-0-	-369	-0-	31 1	6620 3	N	-0-	-0-	
05		7192 X	6670	-0-	-522	-0-	33 1	6637 3	N	-0-	-0-	
-----												
TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	3	RRCID ->	251145	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7619 -	11425
12		13082 X	12835	-0-	-247	-0-	429 1	12406 2	N	-0-	-0-	
01		13082 X	11847	-0-	-1235	-0-	390 1	11457 2	N	-0-	-0-	
02		11816 X	11208	-0-	-608	-0-	368 1	10840 2	N	-0-	-0-	
03		12834 X	12551	-0-	-283	-0-	415 1	12136 2	N	-0-	-0-	
04		12420 X	11910	-0-	-510	-0-	394 1	11516 2	N	-0-	-0-	
05		12834 X	12108	-0-	-726	-0-	434 1	11674 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
LUMBERMEN "B"				WELL #:	11	RRCID ->	251147	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	7163 - 9017			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-		161	1	3928	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	4069	-0-	-116	-0-		151	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-		77	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-		80	1	2254	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-		110	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3227	-0-	-865	-0-		106	1	3121	2	N	-0-			-0-
-----																
LUMBERMEN "B"				WELL #:	10	RRCID ->	251148	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7290 - 9839			
12	16771	X	16458	-0-	-313	-0-		648	1	15810	2	N	-0-			-0-
01	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-		636	1	16506	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-		393	1	13471	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-		274	1	7695	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	16164	-0-	-66	-0-		471	1	15693	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	14639	-0-	-2132	-0-		480	1	14159	2	N	-0-			-0-
-----																
LUMBERMEN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	251150	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7466 - 8847			
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-		335	1	8165	2	N	-0-			-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-		323	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-		204	1	6986	2	N	-0-			-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-		118	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-		253	1	8417	2	N	-0-			-0-
*05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-		270	1	7955	2	N	-0-			-0-
-----																
LUMBERMEN "B"				WELL #:	6	RRCID ->	251151	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7184 - 11020			
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-		580	1	14148	2	N	-0-			-0-
01	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-		578	1	15013	2	N	-0-			-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-		378	1	12924	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-		119	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	12025	-0-	-1355	-0-		351	1	11674	2	N	-0-			-0-
*05	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-		454	1	13382	2	N	-0-			-0-
-----																
LUMBERMEN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	251153	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7663 - 10246			
12	9827	X	9462	-0-	-365	-0-		372	1	9090	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	9256	-0-	-571	-0-		344	1	8912	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-		203	1	6966	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-		168	1	4735	2	N	-0-			-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-		330	1	10990	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8545	-0-	-910	-0-		281	1	8264	2	N	-0-			-0-
-----																
LUMBERMEN "B"				WELL #:	3	RRCID ->	251155	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7171 - 10271			
12	15283	X	14285	-0-	-998	-0-		563	1	13722	2	N	-0-			-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-		631	1	16383	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-		362	1	12401	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-		192	1	5396	2	N	-0-			-0-
04	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-		461	1	15336	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-		455	1	13419	2	N	-0-			-0-
-----																
LUMBERMEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	251156	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7208 - 9997			
12	12710	X	11108	-0-	-1602	-0-		437	1	10671	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	10833	-0-	-1877	-0-		402	1	10431	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-		255	1	8701	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-		146	1	4102	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	10245	-0-	-495	-0-		298	1	9947	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	8948	-0-	-2150	-0-		294	1	8654	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010										TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9074 - 11580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9951 X	8659	-0-	-1292	-0-	42 1	8617 3	Y	-0-			-0-
01		9951 X	8964	-0-	-987	-0-	45 1	8919 3	Y	-0-			-0-
02		8316 X	7581	-0-	-735	-0-	37 1	7544 3	Y	-0-			-0-
03		9145 X	7755	-0-	-1390	-0-	41 1	7714 3	Y	-0-			-0-
04		8730 X	7482	-0-	-1248	-0-	35 1	7447 3	Y	-0-			-0-
05		8959 X	7442	-0-	-1517	-0-	36 1	7406 3	Y	-0-			-0-
-----													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009										TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7825 - 11950
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009										TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7733 - 10418
12		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810 3		N	-0-			-0-
01		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550 3		N	-0-			-0-
02		7420 X	6547	-0-	-873	-0-	6547 3		N	-0-			-0-
03		8215 X	7383	-0-	-832	-0-	7383 3		N	-0-			-0-
*04		7950 X	7948	-0-	-2	-0-	7948 3		N	-0-			-0-
*05		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8364 3		N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7621 - 11896
12		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782 3		N	-0-			-0-
01		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 3		N	-0-			-0-
02		5460 X	4750	-0-	-710	-0-	4750 3		N	-0-			-0-
03		6045 X	5737	-0-	-308	-0-	5737 3		N	-0-			-0-
*04		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 3		N	-0-			-0-
05		6045 X	5300	-0-	-745	-0-	5300 3		N	-0-			-0-
-----													
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8238 - 12028
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7649 - 10420
12		8928 X	7455	-0-	-1473	-0-	249 1	7206 2	N	-0-			-0-
01		8928 X	8761	-0-	-167	-0-	289 1	8472 2	N	-0-			-0-
02		7672 X	7397	-0-	-275	-0-	243 1	7154 2	N	-0-			-0-
03		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	268 1	7855 2	N	-0-			-0-
04		8490 X	7565	-0-	-925	-0-	250 1	7315 2	N	-0-			-0-
05		8773 X	7642	-0-	-1131	-0-	274 1	7368 2	N	-0-			-0-
-----													
HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7131 - 8410
12		11532 X	10388	-0-	-1144	-0-	51 1	10337 3	Y	-0-			-0-
01		11377 X	10723	-0-	-654	-0-	54 1	10669 3	Y	-0-			-0-
02		10024 X	9815	-0-	-209	-0-	48 1	9767 3	Y	-0-			-0-
03		10850 X	10756	-0-	-94	-0-	56 1	10700 3	Y	-0-			-0-
04		10500 X	10278	-0-	-222	-0-	48 1	10230 3	Y	-0-			-0-
05		10881 X	10495	-0-	-386	-0-	51 1	10444 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
BROWN, NINA		WELL #:	2	RRCID ->	251204	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7603 - 8154			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		268 N	268	-0-	-0-		268 1			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56					N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHARD SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	251206	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8007 - 11137			
12		8308 X	7571	-0-	-737		291 1	7280 2		N	-0-			-0-
01		8370 X	7432	-0-	-938		253 1	7179 2		N	-0-			-0-
02		7560 X	6850	-0-	-710		221 1	6629 2		N	-0-			-0-
03		8370 X	7482	-0-	-888		244 1	7238 2		N	-0-			-0-
04		7950 X	7222	-0-	-728		236 1	6986 2		N	-0-			-0-
05		7595 X	7526	-0-	-69		261 1	7265 2		N	-0-			-0-
-----														
MATTHEWS, DON		WELL #:	4	RRCID ->	251274	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8149 - 10793			
12		12493 X	10872	-0-	-1621		419 1	10453 2		N	-0-			-0-
01		12245 X	10692	-0-	-1553		364 1	10328 2		N	-0-			-0-
02		10444 X	9469	-0-	-975		305 1	9164 2		N	-0-			-0-
03		11315 X	10332	-0-	-983		337 1	9995 2		N	-0-			-0-
04		10800 X	9842	-0-	-958		322 1	9520 2		N	-0-			-0-
05		10881 X	10222	-0-	-659		355 1	9867 2		N	-0-			-0-
-----														
DON MATTHEWS		WELL #:	6	RRCID ->	251275	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8085 - 10767			
12		6696 X	6573	-0-	-123		254 1	6319 2		N	-0-			-0-
01		6727 X	6504	-0-	-223		221 1	6283 2		N	-0-			-0-
02		6500 X	6500	-0-	-0-		859 1	5641 2		N	-0-			-0-
03		6784 X	6784	-0-	-0-		581 1	6203 2		N	-0-			-0-
04		6480 X	5632	-0-	-848		532 1	5100 2		N	-0-			-0-
05		7192 X	6721	-0-	-471		592 1	6129 2		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID ->	251282	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7700 - 9697			
12		10943 X	9622	-0-	-1321		371 1	9251 2		N	-0-			-0-
01		10943 X	10376	-0-	-567		401 1	9975 2		N	-0-			-0-
02		9884 X	9729	-0-	-155		314 1	9415 2		N	-0-			-0-
03		9610 X	3390	-0-	-6220		294 1	3096 2		N	-0-			-0-
04		10212 X	10212	-0-	-0-		507 1	9705 2		N	-0-			-0-
05		10757 X	6462	-0-	-4295		224 1	6238 2		N	-0-			-0-
-----														
TUCKER, J. C. GU		WELL #:	1	RRCID ->	251283	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7325 - 9528			
12		6293 X	6068	-0-	-225		30 1	6038 3		N	-0-			-0-
01		6107 X	6023	-0-	-84		30 1	5993 3		N	-0-			-0-
02		5600 X	5506	-0-	-94		27 1	5479 3		N	-0-			-0-
03		6200 X	6011	-0-	-189		32 1	5979 3		N	-0-			-0-
04		6000 X	5949	-0-	-51		28 1	5921 3		N	-0-			-0-
05		6107 X	6015	-0-	-92		29 1	5986 3		N	-0-			-0-
-----														
WALLS, WOODY		WELL #:	1	RRCID ->	251285	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7657 - 10182			
12		4061 X	3439	-0-	-622		133 1	3306 2		N	-0-			-0-
01		4471 X	4471	-0-	-0-		152 1	4319 2		N	-0-			-0-
02		4183 X	4183	-0-	-0-		135 1	4048 2		N	-0-			-0-
03		4611 X	4611	-0-	-0-		150 1	4461 2		N	-0-			-0-
04		4399 X	4399	-0-	-0-		144 1	4255 2		N	-0-			-0-
*05		4526 X	4526	-0-	-0-		157 1	4369 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	1130	1	6784	2	N	-0-	-0-
01		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	685	1	6148	2	N	-0-	-0-
02		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-	-0-
03		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	2	N	-0-	-0-
04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-	-0-
05		2356 X	1168	-0-	-1188	-0-	38	1	1130	2	N	-0-	-0-
-----													
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300													
12		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-	38
01		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-	38
02		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	1	39
							1	9					
03		8897 X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-	39
04		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-	39
05		8897 X	8717	-0-	-180	-0-	43	1	8673	3	Y	1	40
							1	9					
-----													
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635													
12		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	36	1	7227	3	N	-0-	-0-
01		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-	-0-
02		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	3	N	-0-	-0-
03		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-	-0-
04		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-	-0-
*05		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	47	1	9548	3	N	-0-	-0-
-----													
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500													
12		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	N	-0-	-0-
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-	-0-
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	3	N	-0-	-0-
03		4774 X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-	-0-
04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	22	1	4648	3	N	-0-	-0-
05		4774 X	4603	-0-	-171	-0-	23	1	4580	3	N	-0-	-0-
-----													
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050													
12		15624 X	14642	-0-	-982	-0-	72	1	14545	3	N	23	192 1 70
							25	9					
01		15438 X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52	122
							57	9					
02		13804 X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35	157
							39	9					
03		15159 X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-	157
04		14490 X	13822	-0-	-668	-0-	65	1	13756	3	N	1	158
							1	9					
05		14632 X	13980	-0-	-652	-0-	68	1	13824	3	N	80	189 1 49
							88	9					
-----													
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485													
12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	15	1	3091	3	N	-0-	-0-
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-	-0-
02		2632 X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	3	N	-0-	-0-
03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	3420	-0-	420	420	16	1	3404	3	N	-0-	-0-
*05		3100 N	3475	-0-	375	795	17	1	3458	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11439 X	11032	-0-	-407	-0-	369	1	10663	2	N	-0-					-0-
01		11439 X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-					-0-
02		10332 X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	2	N	-0-					-0-
03		11036 X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-					-0-
04		10680 X	10150	-0-	-530	-0-	336	1	9814	2	N	-0-					-0-
05		11036 X	10591	-0-	-445	-0-	380	1	10211	2	N	-0-					-0-
-----																	
WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475																	
12		5487 X	4280	-0-	-1207	-0-	219	1	4061	2	N	-0-					-0-
01		6107 X	5709	-0-	-398	-0-	282	1	5427	2	N	-0-					-0-
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-					-0-
03		6107 X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-					-0-
04		5910 X	5691	-0-	-219	-0-	287	1	5404	2	N	-0-					-0-
05		6107 X	5933	-0-	-174	-0-	315	1	5618	2	N	-0-					-0-
-----																	
WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266																	
12		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	328	1	8182	2	N	-0-					-0-
01		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-					-0-
02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-					-0-
03		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-					-0-
04		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	231	1	6841	2	N	-0-					-0-
*05		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	261	1	7269	2	N	-0-					-0-
-----																	
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750																	
12		5735 X	5134	-0-	-601	-0-	25	1	5109	3	N	-0-					-0-
01		5735 X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-					-0-
02		5152 X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
03		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04		5370 X	4897	-0-	-473	-0-	23	1	4874	3	N	-0-					-0-
05		5704 X	5292	-0-	-412	-0-	26	1	5266	3	N	-0-					-0-
-----																	
WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432																	
12		6789 X	5988	-0-	-801	-0-	230	1	5758	2	N	-0-					-0-
01		6572 X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-					-0-
02		5712 X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	2	N	-0-					-0-
03		6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-					-0-
04		5850 X	4587	-0-	-1263	-0-	150	1	4437	2	N	-0-					-0-
05		5983 X	4979	-0-	-1004	-0-	173	1	4806	2	N	-0-					-0-
-----																	
BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202																	
12		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	292	1	7269	2	N	-0-					-0-
01		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-					-0-
02		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-					-0-
03		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-					-0-
04		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	197	1	5840	2	N	-0-					-0-
*05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	220	1	6133	2	N	-0-					-0-
-----																	
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070																	
12		8463 X	7925	-0-	-538	-0-	39	1	7886	3	N	-0-					-0-
01		8463 X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-					-0-
02		7644 X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	3	N	-0-					-0-
03		8153 X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-					-0-
04		7680 X	7605	-0-	-75	-0-	35	1	7570	3	N	-0-					-0-
*05		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	40	1	8100	3	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14353 X	13813	-0-	-540	-0-	68 1	13744 3	Y	1		41	
01	14322 X	13637	-0-	-685	-0-	1 9	13568 3	Y	1		42	
02	12936 X	12487	-0-	-449	-0-	60 1	12418 3	Y	8		50	
03	14322 X	13897	-0-	-425	-0-	9 9	13804 3	Y	18	68 1	-0-	
04	13680 X	13483	-0-	-197	-0-	73 1	13417 3	Y	3	3 1	-0-	
05	13826 X	13750	-0-	-76	-0-	20 9	13683 3	Y	-0-		-0-	
						63 1						
						3 9						
						67 1						
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354												
12	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	176 1	4876 2	N	-0-		-0-	
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	189 1	5078 2	N	-0-		-0-	
02	4592 X	2084	-0-	-2508	-0-	72 1	2012 2	N	-0-		-0-	
03	5084 X	2298	-0-	-2786	-0-	79 1	2219 2	N	-0-		-0-	
04	5100 X	2918	-0-	-2182	-0-	139 1	2779 2	N	-0-		-0-	
05	5270 X	3541	-0-	-1729	-0-	159 1	3382 2	N	-0-		-0-	
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584												
12	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	301 1	8713 2	N	-0-		-0-	
01	9083 X	8813	-0-	-270	-0-	290 1	8523 2	N	-0-		-0-	
02	8204 X	7094	-0-	-1110	-0-	233 1	6861 2	N	-0-		-0-	
03	9083 X	8300	-0-	-783	-0-	274 1	8026 2	N	-0-		-0-	
04	8730 X	7916	-0-	-814	-0-	262 1	7654 2	N	-0-		-0-	
05	9021 X	8244	-0-	-777	-0-	296 1	7948 2	N	-0-		-0-	
WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966												
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	181 1	4520 2	N	-0-		-0-	
01	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	160 1	4544 2	N	-0-		-0-	
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	137 1	4116 2	N	-0-		-0-	
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	145 1	4305 2	N	-0-		-0-	
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	134 1	3967 2	N	-0-		-0-	
*05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	144 1	3994 2	N	-0-		-0-	
MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934												
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	139 1	3473 2	N	-0-		-0-	
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	119 1	3377 2	N	-0-		-0-	
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	98 1	2935 2	N	-0-		-0-	
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	113 1	3356 2	N	-0-		-0-	
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	128 1	3773 2	N	-0-		-0-	
*05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	161 1	4470 2	N	-0-		-0-	
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980												
12	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	287 1	5318 2	N	-0-		-0-	
01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	332 1	6396 2	N	-0-		-0-	
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	266 1	4712 2	N	-0-		-0-	
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	272 1	5151 2	N	-0-		-0-	
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	264 1	4980 2	N	-0-		-0-	
*05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	274 1	4896 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6696 X	5875	-0-	-821	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-			-0-
01		6417 X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-			-0-
02		5768 X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-			-0-
03		6262 X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5469	-0-	-411	-0-	26	1	5443	3	Y	-0-			-0-
*05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEWELL "A"--SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060															
12		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	52	1	10639	3	N	-0-			-0-
01		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-			-0-
02		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-			-0-
03		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-			-0-
04		10020 X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-			-0-
05		10354 X	10240	-0-	-114	-0-	50	1	10190	3	N	-0-			-0-
-----															
TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614															
12		16678 X	15941	-0-	-737	-0-	533	1	15408	2	N	-0-			-0-
01		16678 X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-			-0-
02		15064 X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-			-0-
03		16182 X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-			-0-
04		15540 X	15082	-0-	-458	-0-	499	1	14583	2	N	-0-			-0-
05		15934 X	15649	-0-	-285	-0-	561	1	15088	2	N	-0-			-0-
-----															
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464															
12		6820 X	5358	-0-	-1462	-0-	1008	1	4350	2	N	-0-			-0-
01		6572 X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-			-0-
02		5488 X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-			-0-
03		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-			-0-
04		5520 X	5287	-0-	-233	-0-	1045	1	4242	2	N	-0-			-0-
*05		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	1082	1	4730	2	N	-0-			-0-
-----															
FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553															
12		4712 X	4184	-0-	-528	-0-	14	1	4170	3	N	-0-			-0-
01		4712 X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
02		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-			-0-
03		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-			-0-
04		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-			-0-
*05		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	24	1	4866	3	N	-0-			-0-
-----															
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480															
12		9517 X	9504	-0-	-13	-0-	47	1	9457	3	N	-0-			-0-
01		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-			-0-
02		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-			-0-
03		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	3	N	-0-			-0-
04		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	11348	3	N	-0-			-0-
*05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	56	1	11395	3	N	-0-			-0-
-----															
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100															
12		15841 X	15124	-0-	-717	-0-	506	1	14618	2	N	-0-			-0-
01		15624 X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-			-0-
02		14112 X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-			-0-
03		15407 X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	2	N	-0-			-0-
04		14910 X	14418	-0-	-492	-0-	477	1	13941	2	N	-0-			-0-
05		15314 X	15061	-0-	-253	-0-	540	1	14521	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009										TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7510 - 10935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4092 X	1842	-0-	-2250	-0-	934 1	908 2	N	-0-			-0-
01		3596 X	1475	-0-	-2121	-0-	924 1	551 2	N	-0-			-0-
02		3248 X	1382	-0-	-1866	-0-	866 1	516 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	2279	-0-	-1317	-0-	1015 1	1264 2	N	-0-			-0-
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	1077 1	1789 2	N	-0-			-0-
*05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	1136 1	2867 2	N	-0-			-0-
-----													
LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7810 - 12080
12		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	322 1	8843 2	N	-0-			-0-
01		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	344 1	8927 2	N	-0-			-0-
02		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	641 1	9465 2	N	-0-			-0-
03		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	855 1	13380 2	N	-0-			-0-
04		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	1009 1	12887 2	N	-0-			-0-
*05		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	1035 1	13727 2	N	-0-			-0-
-----													
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009										TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7756 - 10570
12		10633 X	10142	-0-	-491	-0-	50 1	10092 3	N	-0-			-0-
01		10633 X	10151	-0-	-482	-0-	51 1	10100 3	N	-0-			-0-
02		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	46 1	9485 3	N	-0-			-0-
03		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	55 1	10512 3	N	-0-			-0-
04		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	48 1	10254 3	N	-0-			-0-
*05		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	57 1	11594 3	N	-0-			-0-
-----													
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009										TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7796 - 10294
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007										TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7690 - 9834
12		5425 X	4859	-0-	-566	-0-	868 1	3943 3	N	44			158
							48 9						
01		5270 X	5117	-0-	-153	-0-	920 1	4155 3	N	38			196
							42 9						
02		4760 X	4750	-0-	-10	-0-	831 1	3888 3	N	28	185 1		39
							31 9						
03		5270 X	5163	-0-	-107	-0-	921 1	4210 3	N	29			68
							32 9						
04		4950 X	4892	-0-	-58	-0-	889 1	3991 3	N	11			79
							12 9						
05		5270 X	4981	-0-	-289	-0-	919 1	4062 3	N	-0-			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JACK MOLLOY		WELL #:		5	RRCID -> 251942		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7200 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	37	1	7429	3	N	8		30
01	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	9	9	7284	3	N	7		37
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	8	9	6704	3	N	-0-		37
03	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	33	1	7311	3	N	6		43
04	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7	9	6965	3	N	2		45
*05	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	35	1	7060	3	N	6		51
						7	9						
-----													
JONES, T. L.		WELL #:		4	RRCID -> 251943		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8099 - 9886	
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-		-0-
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-		-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-		-0-
04	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	619	1	1841	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
J.T. MEADOWS		WELL #:		3	RRCID -> 252043		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7471 - 10014	
12	4774 X	3948	-0-	-826	-0-	890	1	3055	3	Y	3		76
01	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	3	9	3202	3	Y	-0-		76
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	886	1	3542	3	Y	23		99
03	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	829	1	3445	3	Y	17		116
04	4500 X	3277	-0-	-1223	-0-	25	9	2345	3	Y	46	76 1	86
05	4774 X	2241	-0-	-2533	-0-	917	1	1331	3	Y	4	4 1	86
						19	9						
						51	9						
						906	1						
						4	9						
-----													
WEST, BOB		WELL #:		10	RRCID -> 252058		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6675 - 8933	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PITTS, CHARLES		WELL #:		4	RRCID -> 252059		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH	6557	PERF. 6705 - 8797	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 252097		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8141 - 10690	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-		-0-
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1083	1	6082	2	N	-0-		-0-
*05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	139	1	3741	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	35 1	7165 3	N	-0-				-0-
01		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	34 1	6784 3	N	-0-				-0-
02		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	30 1	6069 3	N	-0-				-0-
03		6634 X	6487	-0-	-147	-0-	34 1	6453 3	N	-0-				-0-
04		6420 X	5563	-0-	-857	-0-	26 1	5537 3	N	-0-				-0-
05		6634 X	5552	-0-	-1082	-0-	27 1	5525 3	N	-0-				-0-
-----														
SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327														
12		4960 X	4276	-0-	-684	-0-	21 1	4255 3	Y	-0-				2
01		4960 X	3887	-0-	-1073	-0-	19 1	3868 3	Y	-0-				2
02		4480 X	3832	-0-	-648	-0-	19 1	3813 3	Y	-0-				2
03		4836 X	4043	-0-	-793	-0-	21 1	4022 3	Y	-0-				2
04		4560 X	3284	-0-	-1276	-0-	84 1	3200 3	Y	-0-				2
*05		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	28 1	5626 3	Y	-0-				2
-----														
MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	979	-0-	979	-0-	438 1	541 3	N	-0-				-0-
02		2752 X	1773	-0-	-979	-0-	817 1	956 3	N	-0-				-0-
03		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	6 1	1132 3	N	-0-				-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	91 1	943 3	N	-0-				-0-
*05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	4 1	803 3	N	-0-				-0-
-----														
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164														
12		8618 X	8001	-0-	-617	-0-	39 1	7956 3	Y	5				33
01		8618 X	7840	-0-	-778	-0-	39 1	7727 3	Y	67				100
02		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	40 1	8286 3	Y	3				103
03		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	49 1	9296 3	Y	-0-				103
04		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	41 1	8644 3	Y	-0-				103
*05		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	45 1	9112 3	Y	79	164	1		18
							87 9							
-----														
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380														
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	14 1	2774 3	N	-0-				-0-
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	13 1	2594 3	N	-0-				-0-
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	12 1	2381 3	N	-0-				-0-
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	14 1	2683 3	N	-0-				-0-
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	12 1	2624 3	N	-0-				-0-
*05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	13 1	2606 3	N	-0-				-0-
-----														
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164														
12		21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	732 1	21151 2	N	-0-				-0-
01		20243 X	18150	-0-	-2093	-0-	598 1	17552 2	N	-0-				-0-
02		18284 X	16821	-0-	-1463	-0-	553 1	16268 2	N	-0-				-0-
03		20243 X	19087	-0-	-1156	-0-	631 1	18456 2	N	-0-				-0-
04		19590 X	18950	-0-	-640	-0-	627 1	18323 2	N	-0-				-0-
05		20243 X	19108	-0-	-1135	-0-	686 1	18422 2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	9 1	1770 3	N	-0-			-0-
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	9 1	1742 3	N	-0-			-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	8 1	1659 3	N	-0-			-0-
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	9 1	1794 3	N	-0-			-0-
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	8 1	1706 3	N	-0-			-0-
*05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	8 1	1683 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092													
12		13020 X	11435	-0-	-1585	-0-	382 1	11053 2	N	-0-			-0-
01		12958 X	12841	-0-	-117	-0-	423 1	12418 2	N	-0-			-0-
02		11704 X	11178	-0-	-526	-0-	367 1	10811 2	N	-0-			-0-
03		12834 X	12319	-0-	-515	-0-	407 1	11912 2	N	-0-			-0-
04		12420 X	12119	-0-	-301	-0-	401 1	11718 2	N	-0-			-0-
05		12834 X	12564	-0-	-270	-0-	451 1	12113 2	N	-0-			-0-
-----													
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865													
12		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	28 1	8389 3	N	-0-			-0-
01		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	28 1	8420 3	N	-0-			-0-
02		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	36 1	7312 3	N	-0-			-0-
03		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	41 1	7729 3	N	-0-			-0-
04		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	38 1	8150 3	N	-0-			-0-
*05		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	28 1	8617 3	N	-0-			-0-
-----													
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775													
12		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	28 1	8602 3	N	-0-			-0-
01		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	27 1	8022 3	N	-0-			-0-
02		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	36 1	7352 3	N	-0-			-0-
03		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	43 1	8104 3	N	-0-			-0-
04		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	41 1	8716 3	N	-0-			-0-
*05		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	35 1	10707 3	N	-0-			-0-
-----													
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070													
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	5 1	1439 3	N	-0-			-0-
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	5 1	1362 3	N	-0-			-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	5 1	999 3	N	-0-			-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	6 1	1224 3	N	-0-			-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	5 1	1162 3	N	-0-			-0-
*05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	5 1	1484 3	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936													
12		8122 X	7404	-0-	-718	-0-	248 1	7156 2	N	-0-			-0-
01		8122 X	7539	-0-	-583	-0-	248 1	7291 2	N	-0-			-0-
02		7336 X	7140	-0-	-196	-0-	235 1	6905 2	N	-0-			-0-
03		8060 X	7349	-0-	-711	-0-	243 1	7106 2	N	-0-			-0-
04		7620 X	7262	-0-	-358	-0-	240 1	7022 2	N	-0-			-0-
05		7905 X	7677	-0-	-228	-0-	275 1	7402 2	N	-0-			-0-
-----													
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809													
12		11129 X	8995	-0-	-2134	-0-	301 1	8694 2	N	-0-			-0-
01		10974 X	8969	-0-	-2005	-0-	295 1	8674 2	N	-0-			-0-
02		9772 X	7961	-0-	-1811	-0-	262 1	7699 2	N	-0-			-0-
03		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	358 1	10483 2	N	-0-			-0-
04		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	352 1	10276 2	N	-0-			-0-
*05		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	362 1	9729 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016													TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7260 - 10789
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		21173 X	18036	-0-	-3137	-0-	603	1	17433	2	N	-0-			-0-
01		21173 X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-			-0-
02		18032 X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-			-0-
03		19964 X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-			-0-
04		17790 X	16859	-0-	-931	-0-	558	1	16301	2	N	-0-			-0-
*05		18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	669	1	17975	2	N	-0-			-0-
-----															
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009													TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7250 - 10933
12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	828	1	4531	3	N	-0-			-0-
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-			-0-
02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-			-0-
03		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-			-0-
04		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	813	1	7039	3	N	-0-			-0-
*05		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	838	1	6513	3	N	-0-			-0-
-----															
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009													TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7596 - 9685
12		7626 X	7558	-0-	-68	-0-	37	1	7452	3	N	63	102	1	54
01		7688 X	7309	-0-	-379	-0-	69	9	36	1	N	44			98
02		6944 X	6194	-0-	-750	-0-	48	9	30	1	N	26			124
03		7688 X	6619	-0-	-1069	-0-	29	9	35	1	N	28	51	1	101
04		7320 X	6701	-0-	-619	-0-	31	9	31	1	N	16			117
05		7564 X	7197	-0-	-367	-0-	18	9	35	1	N	41	148	1	10
							45	9							
-----															
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010													TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7975 - 11707
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	3	N	-0-			-0-
*04		24918 X	13621	-0-	-11297	-0-	64	1	13557	3	N	-0-			-0-
*05		17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	1073	1	16492	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010													TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8069 - 11205
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	732	1	4307	3	N	-0-			-0-
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-			-0-
02		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-			-0-
03		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	3	N	-0-			-0-
*04		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	64	1	13610	3	N	-0-			-0-
*05		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	505	1	6673	3	N	-0-			-0-
-----															
F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010													TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8411 - 10977
12		4030 X	3892	-0-	-138	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			-0-
01		4030 X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-			-0-
02		3640 X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-			-0-
03		4030 X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-			-0-
04		3900 X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-			-0-
05		3906 X	3769	-0-	-137	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	3843 2	N	-0-	-0-
01		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	4416 2	N	-0-	-0-
02		3500 X	2560	-0-	-940	-0-	-0-	84 1	2476 2	N	-0-	-0-
03		3875 X	2967	-0-	-908	-0-	-0-	98 1	2869 2	N	-0-	-0-
04		3750 X	3259	-0-	-491	-0-	-0-	108 1	3151 2	N	-0-	-0-
05		3875 X	3451	-0-	-424	-0-	-0-	124 1	3327 2	N	-0-	-0-
-----												
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521												
12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	-0-	377 1	9407 2	N	-0-	-0-
01		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	-0-	322 1	9138 2	N	-0-	-0-
02		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	-0-	283 1	8498 2	N	-0-	-0-
03		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	9065 2	N	-0-	-0-
04		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	8722 2	N	-0-	-0-
*05		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	8927 2	N	-0-	-0-
-----												
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537												
12		4154 X	3722	-0-	-432	-0-	-0-	144 1	3578 2	N	-0-	-0-
01		4154 X	2628	-0-	-1526	-0-	-0-	89 1	2539 2	N	-0-	-0-
02		3752 X	3423	-0-	-329	-0-	-0-	110 1	3313 2	N	-0-	-0-
03		4154 X	3814	-0-	-340	-0-	-0-	124 1	3690 2	N	-0-	-0-
04		4020 X	3394	-0-	-626	-0-	-0-	111 1	3283 2	N	-0-	-0-
05		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	-0-	131 1	3637 2	N	-0-	-0-
-----												
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928												
12		17856 X	16045	-0-	-1811	-0-	-0-	34 2	16011 3	N	-0-	-0-
01		17329 X	15369	-0-	-1960	-0-	-0-	16 2	15353 3	N	-0-	-0-
02		14728 X	14479	-0-	-249	-0-	-0-	14479 3		N	-0-	-0-
03		16306 X	15526	-0-	-780	-0-	-0-	15526 3		N	-0-	-0-
04		15780 X	13259	-0-	-2521	-0-	-0-	13259 3		N	-0-	-0-
05		16027 X	13028	-0-	-2999	-0-	-0-	13028 3		N	-0-	-0-
-----												
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858												
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2	4702 3	N	-0-	-0-
01		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	5 2	N	-0-	-0-
								4892 3				
02		3836 X	3784	-0-	-52	-0-	-0-	36 1	3748 3	N	-0-	-0-
03		4247 X	4236	-0-	-11	-0-	-0-	4236 3		N	-0-	-0-
04		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	4948 3		N	-0-	-0-
*05		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	-0-	6764 3		N	-0-	-0-
-----												
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		244 X	-0-	-0-	-244	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
B. R. HURD		WELL #:	3	RRCID ->	252314	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7744 - 11971			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-			-0-
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-			-0-
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2734	-0-	-266	1013	89	1	2645	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	2736	-0-	-364	649	95	1	2641	2	N	-0-			-0-
-----														
STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:	6	RRCID ->	252316	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7762 - 12042			
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	269	1	6728	2	N	-0-			-0-
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-			-0-
02	5432 X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	5186	-0-	-634	-0-	170	1	5016	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	5206	-0-	-808	-0-	181	1	5025	2	N	-0-			-0-
-----														
WALLS, WOODY		WELL #:	5	RRCID ->	252317	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7760 - 10479			
12	6944 X	5443	-0-	-1501	-0-	961	1	4482	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-			-0-
02	5684 X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-			-0-
04	5790 X	4795	-0-	-995	-0-	911	1	3884	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4894	-0-	-562	-0-	948	1	3946	2	N	-0-			-0-
-----														
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	252335	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7573 - 10765			
12	15934 X	14318	-0-	-1616	-0-	479	1	13839	2	N	-0-			-0-
01	15717 X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-			-0-
02	14196 X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-			-0-
03	14911 X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-			-0-
04	13860 X	13662	-0-	-198	-0-	452	1	13210	2	N	-0-			-0-
05	14322 X	14168	-0-	-154	-0-	508	1	13660	2	N	-0-			-0-
-----														
BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	252337	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7860 - 9644			
12	12400 X	11743	-0-	-657	-0-	393	1	11350	2	N	-0-			-0-
01	12400 X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-			-0-
02	11200 X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	2	N	-0-			-0-
03	12152 X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-			-0-
04	11520 X	10621	-0-	-899	-0-	352	1	10269	2	N	-0-			-0-
05	11749 X	11101	-0-	-648	-0-	398	1	10703	2	N	-0-			-0-
-----														
GRISWELL		WELL #:	5	RRCID ->	252442	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8048 - 11539			
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	723	1	5291	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-			-0-
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	2	N	-0-			-0-
03	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-			-0-
04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	359	1	10616	2	N	-0-			-0-
*05	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	380	1	10583	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1281 N	1281 -0- -0-	-0-	878 1	400 3	Y	3			3			3
01	2573 N	1665 -0- -908	-0-	874 1	791 3	Y	-0-						3
02	1036 N	823 -0- -213	-0-	812 1	11 9	Y	10						13
03	1271 N	1181 -0- -90	-0-	900 1	272 3	Y	8						21
04	1620 N	838 -0- -782	-0-	836 1	2 9	Y	2						23
05	899 N	855 -0- -44	-0-	721 1	133 3	Y	1						24
				1 9									
HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150													
12	5642 X	5346 -0- -296	-0-	26 1	5320 3	N	-0-						-0-
01	5797 X	5221 -0- -576	-0-	26 1	5195 3	N	-0-						-0-
02	5348 X	4710 -0- -638	-0-	23 1	4687 3	N	-0-						-0-
03	5921 X	5526 -0- -395	-0-	29 1	5497 3	N	-0-						-0-
04	5730 X	5252 -0- -478	-0-	25 1	5227 3	N	-0-						-0-
*05	5482 X	5482 -0- -0-	-0-	27 1	5455 3	N	-0-						-0-
HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660													
12	7750 X	7376 -0- -374	-0-	36 1	7340 3	N	-0-						-0-
01	7750 X	7513 -0- -237	-0-	38 1	7475 3	N	-0-						-0-
02	6888 X	6573 -0- -315	-0-	32 1	6541 3	N	-0-						-0-
03	7626 X	7082 -0- -544	-0-	37 1	7045 3	N	-0-						-0-
04	7260 X	7062 -0- -198	-0-	33 1	7029 3	N	-0-						-0-
05	7502 X	7082 -0- -420	-0-	35 1	7047 3	N	-0-						-0-
HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950													
12	8277 X	8093 -0- -184	-0-	40 1	8053 3	N	-0-						-0-
01	8122 X	8103 -0- -19	-0-	40 1	8063 3	N	-0-						-0-
02	7420 X	7031 -0- -389	-0-	34 1	6997 3	N	-0-						-0-
03	8215 X	7918 -0- -297	-0-	42 1	7876 3	N	-0-						-0-
04	7950 X	7588 -0- -362	-0-	35 1	7553 3	N	-0-						-0-
05	8091 X	7693 -0- -398	-0-	38 1	7655 3	N	-0-						-0-
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205													
12	7881 X	7881 -0- -0-	-0-	1144 1	6737 2	N	-0-						-0-
01	10345 X	10345 -0- -0-	-0-	1220 1	9125 2	N	-0-						-0-
02	5971 X	5971 -0- -0-	-0-	957 1	5014 2	N	-0-						-0-
03	2387 X	890 -0- -1497	-0-	725 1	165 2	N	-0-						-0-
04	5239 X	5239 -0- -0-	-0-	1000 1	4239 2	N	-0-						-0-
*05	7995 X	7995 -0- -0-	-0-	1145 1	6850 2	N	-0-						-0-
JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712													
12	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
01	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
02	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
03	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1003	1	3761	2	N	-0-				-0-	
01		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-				-0-	
02		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	2	N	-0-				-0-	
03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-				-0-	
04		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	998	1	3775	2	N	-0-				-0-	
*05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	1041	1	3949	2	N	-0-				-0-	
-----																	
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042																	
12		8401 X	7433	-0-	-968	-0-	286	1	7147	2	N	-0-				-0-	
01		8215 X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-				-0-	
02		7392 X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-				-0-	
03		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-				-0-	
04		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	254	1	7515	2	N	-0-				-0-	
05		7998 X	7737	-0-	-261	-0-	268	1	7469	2	N	-0-				-0-	
-----																	
JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007																	
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-	
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359																	
12		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	395	1	11430	2	N	-0-				-0-	
01		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-				-0-	
02		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-				-0-	
03		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-				-0-	
04		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	329	1	9609	2	N	-0-				-0-	
*05		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10641	2	N	-0-				-0-	
-----																	
MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032																	
12		13485 X	13043	-0-	-442	-0-	502	1	12541	2	N	-0-				-0-	
01		13485 X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-				-0-	
02		12152 X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	2	N	-0-				-0-	
03		13361 X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-				-0-	
04		12930 X	10833	-0-	-2097	-0-	354	1	10479	2	N	-0-				-0-	
05		13051 X	12335	-0-	-716	-0-	428	1	11907	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650											COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7640	-	10960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12		11842 X	11653	-0-	-189	-0-	390 1	11263 2	N		-0-			-0-				
01		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	390 1	11459 2	N		-0-			-0-				
02		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	395 1	11624 2	N		-0-			-0-				
03		11656 X	10280	-0-	-1376	-0-	340 1	9940 2	N		-0-			-0-				
04		11460 X	8733	-0-	-2727	-0-	289 1	8444 2	N		-0-			-0-				
05		11935 X	7034	-0-	-4901	-0-	252 1	6782 2	N		-0-			-0-				
-----																		
HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652											COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8225	-	12447
12		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	434 1	10834 2	N		-0-			-0-				
01		11253 X	10954	-0-	-299	-0-	372 1	10582 2	N		-0-			-0-				
02		10164 X	8866	-0-	-1298	-0-	286 1	8580 2	N		-0-			-0-				
03		11253 X	9984	-0-	-1269	-0-	325 1	9659 2	N		-0-			-0-				
04		10890 X	10610	-0-	-280	-0-	347 1	10263 2	N		-0-			-0-				
*05		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	395 1	10993 2	N		-0-			-0-				
-----																		
BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653											COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7796	-	10052
12		9672 X	9238	-0-	-434	-0-	355 1	8883 2	N		-0-			-0-				
01		9672 X	9238	-0-	-434	-0-	314 1	8924 2	N		-0-			-0-				
02		8568 X	8195	-0-	-373	-0-	264 1	7931 2	N		-0-			-0-				
03		9300 X	8802	-0-	-498	-0-	287 1	8515 2	N		-0-			-0-				
04		8940 X	8174	-0-	-766	-0-	267 1	7907 2	N		-0-			-0-				
05		9238 X	8943	-0-	-295	-0-	310 1	8633 2	N		-0-			-0-				
-----																		
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654											COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	8175	-	10922
12		4774 X	4206	-0-	-568	-0-	141 1	4065 2	N		-0-			-0-				
01		4681 X	4081	-0-	-600	-0-	134 1	3947 2	N		-0-			-0-				
02		4088 X	3635	-0-	-453	-0-	120 1	3515 2	N		-0-			-0-				
03		4309 X	4156	-0-	-153	-0-	137 1	4019 2	N		-0-			-0-				
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	139 1	4052 2	N		-0-			-0-				
*05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	157 1	4223 2	N		-0-			-0-				
-----																		
H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655											COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8010	-	11694
12		8711 X	6825	-0-	-1886	-0-	780 1	6045 2	N		-0-			-0-				
01		8711 X	4397	-0-	-4314	-0-	882 1	3515 2	N		-0-			-0-				
02		7868 X	5391	-0-	-2477	-0-	837 1	4554 2	N		-0-			-0-				
03		7936 X	6697	-0-	-1239	-0-	796 1	5901 2	N		-0-			-0-				
04		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	711 1	5921 2	N		-0-			-0-				
*05		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	753 1	6082 2	N		-0-			-0-				
-----																		
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689											COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7069	-	10872
12		11780 X	11428	-0-	-352	-0-	56 1	11372 3	N		-0-			-0-				
01		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	60 1	11978 3	N		-0-			-0-				
02		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	52 1	10729 3	N		-0-			-0-				
03		11780 X	10802	-0-	-978	-0-	57 1	10745 3	N		-0-			-0-				
04		11400 X	10653	-0-	-747	-0-	50 1	10603 3	N		-0-			-0-				
05		11780 X	10579	-0-	-1201	-0-	52 1	10527 3	N		-0-			-0-				
-----																		
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690											COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7715	-	9599
12		11749 X	11207	-0-	-542	-0-	375 1	10832 2	N		-0-			-0-				
01		11749 X	11093	-0-	-656	-0-	365 1	10728 2	N		-0-			-0-				
02		10612 X	9620	-0-	-992	-0-	316 1	9304 2	N		-0-			-0-				
03		11439 X	10682	-0-	-757	-0-	353 1	10329 2	N		-0-			-0-				
04		10980 X	10228	-0-	-752	-0-	339 1	9889 2	N		-0-			-0-				
05		11222 X	10426	-0-	-796	-0-	374 1	10052 2	N		-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	55 1	11251 3	N	142	179 1	69
							156 9					
01		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	57 1	11319 3	N	101		170
							111 9					
02		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	49 1	10080 3	N	71	183 1	58
							78 9					
03		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	60 1	11355 3	N	104	140 1	22
							114 9					
04		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	50 1	10706 3	N	127		149
							140 9					
05		10974 X	10300	-0-	-674	-0-	50 1	10219 3	Y	28	140 1	37
							31 9					
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835												
12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	25 1	5022 3	Y	18	74 1	-0-
							20 9					
01		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	27 1	5402 3	Y	23	1 1	22
							25 9					
02		3724 X	3516	-0-	-208	-0-	17 1	3445 3	Y	49		71
							54 9					
03		4247 X	3574	-0-	-673	-0-	19 1	3535 3	Y	18	74 1	15
							20 9					
04		4110 X	3702	-0-	-408	-0-	17 1	3683 3	Y	2		17
							2 9					
05		4247 X	2384	-0-	-1863	-0-	12 1	2372 3	Y	-0-		17
R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450												
12		5890 X	4653	-0-	-1237	-0-	30 1	4569 3	N	49		139
							54 9					
01		5890 X	4344	-0-	-1546	-0-	29 1	4315 3	N	-0-		139
							29 1	4517 3	N	-0-		139
02		4900 X	4546	-0-	-354	-0-	29 1	4517 3	N	-0-		139
							35 1	4984 3	N	42		181
03		5177 X	5065	-0-	-112	-0-	46 9					
							30 1	4862 3	N	14	175 1	20
04		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	15 9					
							26 1	3970 3	N	16		36
05		5022 X	4014	-0-	-1008	-0-	18 9					
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308												
12		10137 X	9548	-0-	-589	-0-	368 1	9180 2	N	-0-		-0-
							319 1	9070 2	N	-0-		-0-
01		10013 X	9389	-0-	-624	-0-	268 1	8046 2	N	-0-		-0-
							302 1	8975 2	N	-0-		-0-
02		8932 X	8314	-0-	-618	-0-	291 1	8604 2	N	-0-		-0-
							322 1	8974 2	N	-0-		-0-
03		9765 X	9277	-0-	-488	-0-	291 1	8604 2	N	-0-		-0-
							291 1	8604 2	N	-0-		-0-
04		9420 X	8895	-0-	-525	-0-	322 1	8974 2	N	-0-		-0-
							322 1	8974 2	N	-0-		-0-
05		9548 X	9296	-0-	-252	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006 X	6621	-0-	-385	-0-	32	1	6530	3	N	54	177 1	83
01	7006 X	6687	-0-	-319	-0-	59	9	6592	3	N	56		139
02	6300 X	5902	-0-	-398	-0-	33	1	5816	3	N	53		192
03	6789 X	6463	-0-	-326	-0-	28	1	6367	3	N	56	174 1	74
04	6570 X	6242	-0-	-328	-0-	58	9	6154	3	N	54		128
05	6696 X	6304	-0-	-392	-0-	29	1	6216	3	N	52		180
						59	9						
						31	1						
						57	9						
GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474													
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	161	1	4650	2	N	-0-		-0-
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	154	1	4512	2	N	-0-		-0-
02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-		-0-
03	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	2	N	-0-		-0-
04	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	250	1	7299	2	N	-0-		-0-
*05	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	270	1	7247	2	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574													
12	9765 X	8101	-0-	-1664	-0-	271	1	7830	2	N	-0-		-0-
01	9269 X	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-		-0-
02	8764 X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-		-0-
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	2	N	-0-		-0-
04	9390 X	9370	-0-	-20	-0-	310	1	9060	2	N	-0-		-0-
*05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	337	1	9046	2	N	-0-		-0-
GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873													
12	8649 X	7904	-0-	-745	-0-	305	1	7599	2	N	-0-		-0-
01	8370 X	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-		-0-
02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-		-0-
03	8153 X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	2	N	-0-		-0-
04	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	264	1	7799	2	N	-0-		-0-
05	8277 X	8093	-0-	-184	-0-	281	1	7812	2	N	-0-		-0-
GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742													
12	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	267	1	6662	2	N	-0-		-0-
01	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-		-0-
02	6076 X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-		-0-
03	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	2	N	-0-		-0-
04	6510 X	6485	-0-	-25	-0-	212	1	6273	2	N	-0-		-0-
05	6727 X	6658	-0-	-69	-0-	231	1	6427	2	N	-0-		-0-
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262													
12	8184 X	8116	-0-	-68	-0-	313	1	7803	2	N	-0-		-0-
01	8184 X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-		-0-
02	7392 X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	2	N	-0-		-0-
03	8122 X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-		-0-
04	7860 X	7516	-0-	-344	-0-	246	1	7270	2	N	-0-		-0-
05	8122 X	7673	-0-	-449	-0-	266	1	7407	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6324 X	6035	-0-	-289	-0-	233 1	5802 2	N	-0-			-0-
01	6324 X	6268	-0-	-56	-0-	213 1	6055 2	N	-0-			-0-
02	5712 X	5489	-0-	-223	-0-	177 1	5312 2	N	-0-			-0-
03	6231 X	6053	-0-	-178	-0-	197 1	5856 2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5819	-0-	-241	-0-	190 1	5629 2	N	-0-			-0-
05	6262 X	6098	-0-	-164	-0-	212 1	5886 2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

12	7409 X	6991	-0-	-418	-0-	34 1	6957 3	Y	-0-			-0-
01	7409 X	7019	-0-	-390	-0-	35 1	6984 3	Y	-0-			-0-
02	6552 X	6349	-0-	-203	-0-	31 1	6318 3	Y	-0-			-0-
03	7254 X	6945	-0-	-309	-0-	36 1	6909 3	Y	-0-			-0-
04	6840 X	6679	-0-	-161	-0-	31 1	6648 3	Y	-0-			-0-
05	7037 X	6662	-0-	-375	-0-	33 1	6629 3	Y	-0-			-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

12	7316 X	7169	-0-	-147	-0-	35 1	7077 3	N	52	91 1		28
01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	57 9	7276 3	N	110			138
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	37 1	7031 3	N	42			180
03	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	121 9	7813 3	N	68	188 1		60
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	34 1	7294 3	N	58			118
*05	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	46 9	8394 3	N	15	33 1		100
						34 1						
						64 9						
						41 1						
						17 9						

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	6 2	3003 3	N	-0-			-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3 2	3161 3	N	-0-			-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3		N	-0-			-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-			-0-
*05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-			-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

12	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	505 1	5577 3	Y	34			131
01	6076 X	5744	-0-	-332	-0-	37 9	5198 3	Y	60			191
02	5488 X	4737	-0-	-751	-0-	480 1	4280 3	Y	56	191 1		56
03	6107 X	5437	-0-	-670	-0-	66 9	4941 3	Y	38			94
04	5910 X	5678	-0-	-232	-0-	395 1	5246 3	Y	24	77 1		41
05	6107 X	5593	-0-	-514	-0-	62 9	5143 3	Y	32	4 1		69
						454 1						
						42 9						
						406 1						
						26 9						
						415 1						
						35 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5301 X	5058	-0-	-243	-0-	24	1	4945	3	N	81	175	1	65
							89	9							
01		5301 X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77			142
							85	9							
02		4788 X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1	44
							76	9							
03		5301 X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76			120
							84	9							
04		5070 X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69			189
							76	9							
05		5239 X	4758	-0-	-481	-0-	23	1	4665	3	N	64	180	1	73
							70	9							
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635															
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	916	1	3445	3	N	29			73
							32	9							
01		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42			115
							46	9							
02		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26			141
							29	9							
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-			141
04		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	886	1	3359	3	N	28			169
							31	9							
*05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3493	3	N	-0-			169
H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524															
12		12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	433	1	12516	2	N	-0-			-0-
01		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-			-0-
02		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-			-0-
03		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	2	N	-0-			-0-
04		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	398	1	11617	2	N	-0-			-0-
*05		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	446	1	11979	2	N	-0-			-0-
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483															
12		10633 X	10165	-0-	-468	-0-	340	1	9825	2	N	-0-			-0-
01		10602 X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-			-0-
02		9576 X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-			-0-
03		10416 X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-			-0-
04		10080 X	9299	-0-	-781	-0-	308	1	8991	2	N	-0-			-0-
05		10168 X	9997	-0-	-171	-0-	359	1	9638	2	N	-0-			-0-
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030															
12		9238 X	7110	-0-	-2128	-0-	35	1	7075	3	N	-0-			-0-
01		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-			-0-
02		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-			-0-
03		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	N	-0-			-0-
04		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	44	1	9464	3	N	-0-			-0-
*05		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		12927 X	11845	-0-	-1082	-0-	58 1	11785 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
01		12710 X	12051	-0-	-659	-0-	60 1	11967 3	Y	22				22
							24 9							
02		11228 X	10904	-0-	-324	-0-	53 1	10827 3	Y	22				44
							24 9							
03		12338 X	11825	-0-	-513	-0-	62 1	11763 3	Y	-0-		44 1		-0-
04		11820 X	11339	-0-	-481	-0-	53 1	11284 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
05		12090 X	11676	-0-	-414	-0-	57 1	11619 3	Y	-0-				-0-
-----														
W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845														
12		30008 X	26588	-0-	-3420	-0-	889 1	25699 2	N	-0-				-0-
01		29109 X	25314	-0-	-3795	-0-	834 1	24480 2	N	-0-				-0-
02		26012 X	22619	-0-	-3393	-0-	743 1	21876 2	N	-0-				-0-
03		27590 X	24436	-0-	-3154	-0-	807 1	23629 2	N	-0-				-0-
04		25740 X	23522	-0-	-2218	-0-	779 1	22743 2	N	-0-				-0-
05		26598 X	23717	-0-	-2881	-0-	851 1	22866 2	N	-0-				-0-
-----														
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961														
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-				-0-
01		3100 N	3129	-0-	-29	-0-	3129 3		N	-0-				-0-
02		1904 N	1408	-0-	-496	-0-	1408 3		N	-0-				-0-
03		2108 N	1369	-0-	-739	-0-	1369 3		N	-0-				-0-
*04		2040 X	1855	-0-	-185	-0-	1855 3		N	-0-				-0-
05		2108 X	1869	-0-	-239	-0-	1869 3		N	-0-				-0-
-----														
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532														
12		13113 X	10092	-0-	-3021	-0-	337 1	9755 2	N	-0-				-0-
01		12803 X	9740	-0-	-3063	-0-	321 1	9419 2	N	-0-				-0-
02		11228 X	9238	-0-	-1990	-0-	304 1	8934 2	N	-0-				-0-
03		12121 X	10761	-0-	-1360	-0-	356 1	10405 2	N	-0-				-0-
04		10440 X	9918	-0-	-522	-0-	328 1	9590 2	N	-0-				-0-
*05		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	381 1	10240 2	N	-0-				-0-
-----														
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779														
12		4588 X	2735	-0-	-1853	-0-	738 1	1989 3	Y	7				110
							8 9							
01		4588 X	3665	-0-	-923	-0-	800 1	2848 3	Y	15				125
							17 9							
02		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	763 1	3533 3	Y	15				140
							17 9							
03		4433 X	4315	-0-	-118	-0-	830 1	3466 3	Y	17				157
							19 9							
04		3690 X	2848	-0-	-842	-0-	829 1	2017 3	Y	2				159
							2 9							
05		4774 X	3853	-0-	-921	-0-	865 1	2976 3	Y	11				170
							12 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8246 X	7951	-0-	-295	-0-	39	1	7912	3	N	-0-				-0-	
01		8215 X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-				-0-	
02		7420 X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-				-0-	
03		8091 X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-				-0-	
04		7770 X	7193	-0-	-577	-0-	34	1	7159	3	N	-0-				-0-	
05		7998 X	7252	-0-	-746	-0-	35	1	7217	3	N	-0-				-0-	
-----																	
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344																	
12		16368 X	13628	-0-	-2740	-0-	456	1	13172	2	N	-0-				-0-	
01		16368 X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-				-0-	
02		14784 X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-				-0-	
03		15717 X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-				-0-	
04		13560 X	12955	-0-	-605	-0-	429	1	12526	2	N	-0-				-0-	
05		13640 X	13167	-0-	-473	-0-	472	1	12695	2	N	-0-				-0-	
-----																	
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854																	
12		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	818	1	5215	2	N	-0-				-0-	
01		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-				-0-	
02		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-				-0-	
03		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-				-0-	
04		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	882	1	7093	2	N	-0-				-0-	
*05		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	959	1	7438	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534																	
12		12834 X	11859	-0-	-975	-0-	397	1	11462	2	N	-0-				-0-	
01		12617 X	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-				-0-	
02		11396 X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-				-0-	
03		12431 X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-				-0-	
04		11580 X	11304	-0-	-276	-0-	374	1	10930	2	N	-0-				-0-	
05		11966 X	11642	-0-	-324	-0-	418	1	11224	2	N	-0-				-0-	
-----																	
GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012																	
12		7812 X	7710	-0-	-102	-0-	297	1	7413	2	N	-0-				-0-	
01		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-				-0-	
02		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-				-0-	
03		8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-				-0-	
04		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	263	1	7773	2	N	-0-				-0-	
*05		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	294	1	8183	2	N	-0-				-0-	
-----																	
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624																	
12		10726 X	10115	-0-	-611	-0-	338	1	9777	2	N	-0-				-0-	
01		10602 X	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-				-0-	
02		9576 X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-				-0-	
03		10478 X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-				-0-	
04		9960 X	9899	-0-	-61	-0-	328	1	9571	2	N	-0-				-0-	
05		10292 X	2342	-0-	-7950	-0-	84	1	2258	2	N	-0-				-0-	
-----																	
HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430																	
12		3875 X	3044	-0-	-831	-0-	15	1	3029	3	N	-0-				-0-	
01		3875 X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-				-0-	
02		3500 X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-				-0-	
03		3565 X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-				-0-	
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-				-0-	
*05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
HAM, J. A.		WELL #:	11	RRCID ->	253186	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	8102 - 10825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	35 1	7198 3	N	-0-				-0-
01		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	37 1	7351 3	N	-0-				-0-
02		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	31 1	6398 3	N	-0-				-0-
03		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	36 1	6854 3	N	-0-				-0-
04		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	31 1	6499 3	N	-0-				-0-
*05		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	33 1	6687 3	N	-0-				-0-
-----														
HAM, J. A.		WELL #:	14	RRCID ->	253188	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8001 - 8950			
12		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	15 1	2950 3	N	-0-				-0-
01		2945 N	2853	-0-	-92	-0-	14 1	2839 3	N	-0-				-0-
02		2660 N	2596	-0-	-64	-0-	13 1	2583 3	N	-0-				-0-
03		2945 N	2916	-0-	-29	-0-	15 1	2901 3	N	-0-				-0-
04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	13 1	2799 3	N	-0-				-0-
05		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	14 1	2824 3	N	-0-				-0-
-----														
TROXELL-GRIFFETH (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	253189	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7846 - 10420			
12		8215 X	7520	-0-	-695	-0-	37 1	7483 3	N	-0-				-0-
01		8122 X	7423	-0-	-699	-0-	37 1	7386 3	N	-0-				-0-
02		7140 X	6697	-0-	-443	-0-	32 1	6665 3	N	-0-				-0-
03		7626 X	7019	-0-	-607	-0-	37 1	6982 3	N	-0-				-0-
04		7320 X	6707	-0-	-613	-0-	31 1	6676 3	N	-0-				-0-
05		7533 X	6826	-0-	-707	-0-	33 1	6793 3	N	-0-				-0-
-----														
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	253196	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	7886 - 9971			
12		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3		N	-0-				-0-
01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3		N	-0-				-0-
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-				-0-
03		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3		N	-0-				-0-
04		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 3		N	-0-				-0-
*05		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3		N	-0-				-0-
-----														
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	253198	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7670 - 9971			
12		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586 3		N	-0-				-0-
01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 3		N	-0-				-0-
02		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198 3		N	-0-				-0-
03		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 3		N	-0-				-0-
04		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306 3		N	-0-				-0-
*05		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 3		N	-0-				-0-
-----														
JACK DALY (DEEP) GU		WELL #:	1	RRCID ->	253204	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6656 - 9190			
12		2914 X	2350	-0-	-564	-0-	820 1	1527 3	Y	3	3 1			19
01		2914 X	2709	-0-	-205	-0-	823 1	1865 3	Y	19				38
02		2632 X	2385	-0-	-247	-0-	766 1	1596 3	Y	21				59
03		2914 X	2744	-0-	-170	-0-	850 1	1888 3	Y	5				64
04		2820 X	2670	-0-	-150	-0-	821 1	1819 3	Y	27				91
*05		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	849 1	1885 3	Y	35				126
							39 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11408 X	11344	-0-	-64	-0-	74 1	11267 3	Y	3	72 1		29
01		11408 X	11366	-0-	-42	-0-	3 9	76 1	Y	2			31
02		10304 X	8927	-0-	-1377	-0-	2 9	72 1	Y	1			32
03		11408 X	8589	-0-	-2819	-0-	1 9	221 1	Y	-0-			32
04		11010 X	7672	-0-	-3338	-0-	2 1	158 1	Y	-0-			32
05		11377 X	7932	-0-	-3445	-0-	1 1	417 1	Y	-0-			32
-----													
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084													
12		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	235 1	6788 2	N	-0-			-0-
01		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	231 1	6779 2	N	-0-			-0-
02		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	214 1	6307 2	N	-0-			-0-
03		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	239 1	7002 2	N	-0-			-0-
04		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	230 1	6713 2	N	-0-			-0-
*05		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	303 1	8139 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994													
12		11997 X	11180	-0-	-817	-0-	374 1	10806 2	N	-0-			-0-
01		11811 X	11638	-0-	-173	-0-	383 1	11255 2	N	-0-			-0-
02		10668 X	10452	-0-	-216	-0-	344 1	10108 2	N	-0-			-0-
03		11625 X	11555	-0-	-70	-0-	382 1	11173 2	N	-0-			-0-
04		11250 X	11090	-0-	-160	-0-	367 1	10723 2	N	-0-			-0-
05		11625 X	11560	-0-	-65	-0-	415 1	11145 2	N	-0-			-0-
-----													
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348													
12		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	45 1	9222 3	Y	-0-			81
01		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	43 1	8581 3	Y	4			85
02		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	4 9	43 1	Y	6			91
03		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	7 9	50 1	Y	43	99 1		35
04		8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	47 9	41 1	Y	-0-			35
*05		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	44 1	8916 3	Y	-0-			35
-----													
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426													
12		11532 X	10950	-0-	-582	-0-	366 1	10584 2	N	-0-			-0-
01		11532 X	11372	-0-	-160	-0-	375 1	10997 2	N	-0-			-0-
02		10416 X	10310	-0-	-106	-0-	339 1	9971 2	N	-0-			-0-
03		11532 X	11088	-0-	-444	-0-	366 1	10722 2	N	-0-			-0-
04		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	379 1	11057 2	N	-0-			-0-
*05		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	415 1	11143 2	N	-0-			-0-
-----													
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624													
12		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	422 1	12200 2	N	-0-			-0-
01		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	409 1	12015 2	N	-0-			-0-
02		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	365 1	10734 2	N	-0-			-0-
03		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	396 1	11597 2	N	-0-			-0-
04		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	361 1	10538 2	N	-0-			-0-
*05		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	405 1	10875 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		10261 X	9648	-0-	-613	-0-	323 1	9325 2	N	-0-		-0-
01		10509 X	8791	-0-	-1718	-0-	290 1	8501 2	N	-0-		-0-
02		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	314 1	9242 2	N	-0-		-0-
03		10509 X	10317	-0-	-192	-0-	341 1	9976 2	N	-0-		-0-
04		9900 X	9706	-0-	-194	-0-	321 1	9385 2	N	-0-		-0-
05		10571 X	10125	-0-	-446	-0-	363 1	9762 2	N	-0-		-0-
-----												
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321												
12		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	1121 1	8562 2	N	-0-		-0-
01		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	1217 1	11800 2	N	-0-		-0-
02		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	1052 1	9740 2	N	-0-		-0-
03		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	1015 1	6962 2	N	-0-		-0-
04		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	593 1	6773 2	N	-0-		-0-
*05		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	1061 1	7360 2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640												
12		7564 X	7104	-0-	-460	-0-	35 1	7069 3	N	-0-		-0-
01		7564 X	7210	-0-	-354	-0-	36 1	7174 3	N	-0-		-0-
02		6776 X	6444	-0-	-332	-0-	31 1	6413 3	N	-0-		-0-
03		7409 X	7002	-0-	-407	-0-	37 1	6965 3	N	-0-		-0-
04		7140 X	6977	-0-	-163	-0-	33 1	6944 3	N	-0-		-0-
05		7223 X	7188	-0-	-35	-0-	35 1	7153 3	N	-0-		-0-
-----												
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510												
12		9610 X	9100	-0-	-510	-0-	45 1	9055 3	N	-0-		-0-
01		9610 X	9548	-0-	-62	-0-	48 1	9500 3	N	-0-		-0-
02		8540 X	8351	-0-	-189	-0-	40 1	8311 3	N	-0-		-0-
03		9300 X	9172	-0-	-128	-0-	48 1	9124 3	N	-0-		-0-
04		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	43 1	9256 3	N	-0-		-0-
*05		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	47 1	9643 3	N	-0-		-0-
-----												
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874												
12		13485 X	12122	-0-	-1363	-0-	405 1	11717 2	N	-0-		-0-
01		13392 X	10536	-0-	-2856	-0-	347 1	10189 2	N	-0-		-0-
02		12096 X	11920	-0-	-176	-0-	392 1	11528 2	N	-0-		-0-
03		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	436 1	12769 2	N	-0-		-0-
04		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	444 1	12952 2	N	-0-		-0-
*05		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	481 1	12914 2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064												
12		11098 X	10862	-0-	-236	-0-	53 1	10809 3	Y	-0-		11
01		11098 X	9896	-0-	-1202	-0-	49 1	9847 3	Y	-0-		11
02		9968 X	8480	-0-	-1488	-0-	41 1	8439 3	Y	-0-		11
03		11036 X	10363	-0-	-673	-0-	54 1	10309 3	Y	-0-		11
04		10500 X	9985	-0-	-515	-0-	47 1	9938 3	Y	-0-		11
05		10850 X	10040	-0-	-810	-0-	49 1	9991 3	Y	-0-		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*06		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	51 1	9996 3	Y	-0-				-0-
*07		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	52 1	10245 3	Y	-0-				-0-
*08		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	52 1	10235 3	Y	-0-				-0-
*09		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	49 1	9653 3	Y	-0-				-0-
*10		9920 X	9609	-0-	-311	-0-	47 1	9562 3	Y	-0-				-0-
*11		9600 X	9234	-0-	-366	-0-	45 1	9189 3	Y	-0-				-0-
*12		10292 X	8594	-0-	-1698	-0-	42 1	8552 3	Y	-0-				-0-
*01		10292 X	8836	-0-	-1456	-0-	44 1	8792 3	Y	-0-				-0-
*02		9044 X	7714	-0-	-1330	-0-	37 1	7677 3	Y	-0-				-0-
*03		9610 X	8915	-0-	-695	-0-	47 1	8868 3	Y	-0-				-0-
*04		9240 X	8913	-0-	-327	-0-	42 1	8871 3	Y	-0-				-0-
*05		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	45 1	9127 3	Y	-0-				-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800														
12		13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	88 1	13397 3	Y	30				85
							33 9							
01		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	89 1	13292 3	Y	19	67	1		37
							21 9							
02		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	79 1	12208 3	Y	8				45
							9 9							
03		13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	91 1	12979 3	Y	1				46
							1 9							
04		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	77 1	12223 3	Y	13				59
							14 9							
*05		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	79 1	12024 3	Y	10				69
							11 9							

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250														
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	44 1	8870 3	Y	-0-				7
01		9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	45 1	8973 3	Y	-0-				7
02		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	40 1	8218 3	Y	4				11
							4 9							
03		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	45 1	8475 3	Y	6				17
							7 9							
*04		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	41 1	8822 3	Y	-0-				-0-
*05		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	44 1	8868 3	Y	-0-				-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460														
12		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	40 1	8021 3	Y	-0-				35
01		7936 X	7894	-0-	-42	-0-	39 1	7855 3	Y	-0-				35
02		7168 X	6702	-0-	-466	-0-	33 1	6667 3	Y	2				37
							2 9							
03		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	42 1	7899 3	Y	3				40
							3 9							
04		7680 X	7579	-0-	-101	-0-	35 1	7544 3	Y	-0-				40
*05		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	39 1	7912 3	Y	-0-	33	1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5704 X	4551	-0-	-1153	-0-	22 1	4529 3	Y	-0-				10
01		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	28 1	5539 3	Y	-0-				10
02		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	29 1	5872 3	Y	-0-				10
03		5363 X	4053	-0-	-1310	-0-	21 1	4015 3	Y	15				25
							17 9							
04		5400 X	4147	-0-	-1253	-0-	19 1	4128 3	Y	-0-				25
05		6541 X	4308	-0-	-2233	-0-	21 1	4287 3	Y	-0-	20	1		-0-
-----														
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893														
12		4712 X	4052	-0-	-660	-0-	886 1	3166 3	Y	-0-				72
01		4712 X	4154	-0-	-558	-0-	858 1	3294 3	Y	2				74
							2 9							
02		4256 X	3753	-0-	-503	-0-	826 1	2896 3	Y	28				102
							31 9							
03		4712 X	3839	-0-	-873	-0-	914 1	2922 3	Y	3	83	1		22
							3 9							
04		4560 X	4172	-0-	-388	-0-	885 1	3287 3	Y	-0-				22
*05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	915 1	3277 3	Y	-0-				22
-----														
HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979														
12		21979 X	19683	-0-	-2296	-0-	658 1	19025 2	N	-0-				-0-
01		21979 X	19794	-0-	-2185	-0-	652 1	19142 2	N	-0-				-0-
02		19376 X	18457	-0-	-919	-0-	607 1	17850 2	N	-0-				-0-
03		20770 X	20146	-0-	-624	-0-	666 1	19480 2	N	-0-				-0-
04		19980 X	19721	-0-	-259	-0-	653 1	19068 2	N	-0-				-0-
*05		23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	844 1	22690 2	N	-0-				-0-
-----														
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732														
12		7192 X	6804	-0-	-388	-0-	33 1	6771 3	N	-0-				-0-
01		7192 X	6867	-0-	-325	-0-	34 1	6833 3	N	-0-				-0-
02		6524 X	6280	-0-	-244	-0-	30 1	6250 3	N	-0-				-0-
03		7223 X	6754	-0-	-469	-0-	35 1	6719 3	N	-0-				-0-
04		6990 X	6596	-0-	-394	-0-	31 1	6565 3	N	-0-				-0-
05		6944 X	6754	-0-	-190	-0-	33 1	6721 3	N	-0-				-0-
-----														
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109														
12		6479 X	4685	-0-	-1794	-0-	23 1	4662 3	N	-0-				-0-
01		6479 X	4539	-0-	-1940	-0-	23 1	4516 3	N	-0-				-0-
02		5824 X	4321	-0-	-1503	-0-	21 1	4300 3	N	-0-				-0-
03		6076 X	4727	-0-	-1349	-0-	25 1	4702 3	N	-0-				-0-
04		4620 X	4108	-0-	-512	-0-	19 1	4089 3	N	-0-				-0-
05		4774 X	3508	-0-	-1266	-0-	17 1	3491 3	N	-0-				-0-
-----														
HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704														
12		16275 X	15615	-0-	-660	-0-	522 1	15093 2	N	-0-				-0-
01		15996 X	15516	-0-	-480	-0-	511 1	15005 2	N	-0-				-0-
02		14252 X	13413	-0-	-839	-0-	441 1	12972 2	N	-0-				-0-
03		15624 X	14346	-0-	-1278	-0-	474 1	13872 2	N	-0-				-0-
04		15120 X	13890	-0-	-1230	-0-	460 1	13430 2	N	-0-				-0-
05		15624 X	4191	-0-	-11433	-0-	150 1	4041 2	N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	47 1	9526 3	N	-0-	-0-			
01	9455 X	9329	-0-	-126	-0-	47 1	9282 3	N	-0-	-0-			
02	8568 X	7597	-0-	-971	-0-	37 1	7560 3	N	-0-	-0-			
03	9486 X	9224	-0-	-262	-0-	48 1	9176 3	N	-0-	-0-			
04	9180 X	8608	-0-	-572	-0-	40 1	8568 3	N	-0-	-0-			
05	9486 X	9028	-0-	-458	-0-	44 1	8984 3	N	-0-	-0-			
-----													
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125													
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	31 1	6384 3	Y	136	117 1	34		
						150 9							
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	34 1	6744 3	Y	-0-		34		
02	5488 X	4084	-0-	-1404	-0-	4084 3			-0-	31 1	3		
03	6386 X	6001	-0-	-385	-0-	373 1	5628 3	Y	-0-	3 1	-0-		
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	367 1	6091 3	Y	-0-		-0-		
*05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	377 1	6086 3	Y	45		45		
						50 9							
-----													
HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604													
12	12152 X	11101	-0-	-1051	-0-	371 1	10730 2	N	-0-		-0-		
01	12152 X	11694	-0-	-458	-0-	385 1	11309 2	N	-0-		-0-		
02	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	378 1	11116 2	N	-0-		-0-		
03	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	428 1	12530 2	N	-0-		-0-		
04	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	417 1	12184 2	N	-0-		-0-		
*05	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	468 1	12569 2	N	-0-		-0-		
-----													
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680													
12	12989 X	11918	-0-	-1071	-0-	58 1	11860 3	N	-0-		-0-		
01	13020 X	12918	-0-	-102	-0-	65 1	12853 3	N	-0-		-0-		
02	11760 X	11357	-0-	-403	-0-	55 1	11302 3	N	-0-		-0-		
03	13020 X	11990	-0-	-1030	-0-	63 1	11927 3	N	-0-		-0-		
04	12510 X	11673	-0-	-837	-0-	55 1	11618 3	N	-0-		-0-		
05	12927 X	11894	-0-	-1033	-0-	58 1	11836 3	N	-0-		-0-		
-----													
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874													
12	8990 X	6648	-0-	-2342	-0-	33 1	6615 3	N	-0-		-0-		
01	8990 X	7782	-0-	-1208	-0-	39 1	7743 3	N	-0-		-0-		
02	8036 X	6706	-0-	-1330	-0-	33 1	6673 3	N	-0-		-0-		
03	6789 X	6546	-0-	-243	-0-	34 1	6512 3	N	-0-		-0-		
04	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	39 1	8324 3	N	-0-		-0-		
*05	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	45 1	9084 3	N	-0-		-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9331 X	7980	-0-	-1351	-0-	39	1	7935	3	N	5	47	1			35
						6	9									
01	9362 X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
						18	9									
02	8456 X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
						73	9									
03	9362 X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
						3	9									
04	7980 X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120
05	7967 X	6840	-0-	-1127	-0-	33	1	6796	3	N	10					130
						11	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

12	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	40	1	8054	3	N	64	78	1			19
						70	9									
01	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19
02	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
						11	9									
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
						24	9									
04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
						19	9									
*05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	34	1	6823	3	Y	7	3	1			4
						8	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

12	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	57	1	11630	3	N	49	142	1			3
						54	9									
01	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
						18	9									
02	10388 X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
						74	9									
03	11749 X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
						33	9									
04	11370 X	10852	-0-	-518	-0-	51	1	10776	3	N	23					139
						25	9									
05	11749 X	10912	-0-	-837	-0-	53	1	10809	3	N	45	184	1			-0-
						50	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

12	8618 X	7528	-0-	-1090	-0-	881	1	6647	3	N	-0-					62
01	8618 X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
						65	9									
02	7560 X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121
03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
						26	9									
04	7620 X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
						65	9									
05	8060 X	7114	-0-	-946	-0-	878	1	6226	3	N	9					37
						10	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		9858 X	6880	-0-	-2978	-0-	825 1	6055 3		Y	-0-	-0-
01		9734 X	5993	-0-	-3741	-0-	734 1	5259 3		Y	-0-	-0-
02		7644 X	3073	-0-	-4571	-0-	987 1	2086 3		Y	-0-	-0-
03		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	862 1	8610 3		Y	5	5
							6 9					
04		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	865 1	7722 3		Y	-0-	5
*05		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	1038 1	7205 3		Y	-0-	5
-----												
DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808												
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	3 1	526 3		N	15	168 1
							17 9					
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	3 1	561 3		N	18	34
							20 9					
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	3 1	526 3		N	13	47
							14 9					
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	3 1	641 3		N	15	62
							17 9					
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	3 1	572 3		N	14	76
							15 9					
*05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 1	508 3		Y	-0-	64 1
												12
-----												
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230												
12		12307 X	12084	-0-	-223	-0-	489 1	11595 3		Y	-0-	-0-
01		12121 X	11819	-0-	-302	-0-	453 1	11366 3		Y	-0-	-0-
02		10976 X	10729	-0-	-247	-0-	406 1	10323 3		Y	-0-	-0-
03		12152 X	11880	-0-	-272	-0-	473 1	11407 3		Y	-0-	-0-
04		11760 X	11326	-0-	-434	-0-	429 1	10897 3		Y	-0-	-0-
05		12090 X	11466	-0-	-624	-0-	415 1	11051 3		Y	-0-	-0-
-----												
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115												
12		18507 X	18150	-0-	-357	-0-	89 1	18026 3		Y	32	77 1
							35 9					29
01		18507 X	17768	-0-	-739	-0-	89 1	17659 3		Y	18	47
							20 9					
02		16548 X	15972	-0-	-576	-0-	77 1	15864 3		Y	28	75
							31 9					
03		18197 X	17550	-0-	-647	-0-	92 1	17429 3		Y	26	88 1
							29 9					13
04		17610 X	16927	-0-	-683	-0-	79 1	16823 3		Y	23	36
							25 9					
05		18135 X	16790	-0-	-1345	-0-	82 1	16687 3		Y	19	55
							21 9					
-----												
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620												
12		9145 X	9003	-0-	-142	-0-	44 1	8959 3		N	-0-	-0-
01		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	46 1	9081 3		N	-0-	-0-
02		8008 X	7969	-0-	-39	-0-	39 1	7930 3		N	-0-	-0-
03		8990 X	8722	-0-	-268	-0-	46 1	8676 3		N	-0-	-0-
04		8820 X	8551	-0-	-269	-0-	40 1	8511 3		N	-0-	-0-
05		9114 X	8349	-0-	-765	-0-	41 1	8308 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009										TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7516 - 9780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		10757 X	10718	-0-	-39	-0-	53 1	10665 3	Y	-0-			-0-
01		10757 X	10655	-0-	-102	-0-	53 1	10602 3	Y	-0-			-0-
02		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	47 1	9680 3	Y	-0-			-0-
03		10757 X	10542	-0-	-215	-0-	55 1	10487 3	Y	-0-			-0-
04		10410 X	10003	-0-	-407	-0-	47 1	9956 3	Y	-0-			-0-
05		10757 X	10224	-0-	-533	-0-	50 1	10174 3	Y	-0-			-0-
-----													
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7678 - 9890	
12		7626 X	7038	-0-	-588	-0-	35 1	7003 3	N	-0-			-0-
01		7626 X	6896	-0-	-730	-0-	34 1	6862 3	N	-0-			-0-
02		6888 X	6054	-0-	-834	-0-	29 1	6025 3	N	-0-			-0-
03		7347 X	6167	-0-	-1180	-0-	32 1	6135 3	N	-0-			-0-
04		7110 X	6553	-0-	-557	-0-	31 1	6522 3	N	-0-			-0-
05		7037 X	6252	-0-	-785	-0-	31 1	6221 3	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010										TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6854 - 10908	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6874 - 10250	
12		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	148 1	2082 3	Y	136	102 1		34
							150 9						
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	7 1	1445 3	Y	-0-			34
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	12 1	2149 3	Y	-0-	31 1		3
03		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	861 1	3263 3	Y	-0-	3 1		-0-
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	852 1	3751 3	Y	-0-			-0-
*05		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	871 1	4900 3	Y	-0-			-0-
-----													
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010										TOTAL DEPTH	7192	PERF. 8495 - 11142	
12		5766 X	5505	-0-	-261	-0-	212 1	5293 2	N	-0-			-0-
01		5766 X	5420	-0-	-346	-0-	184 1	5236 2	N	-0-			-0-
02		5208 X	4851	-0-	-357	-0-	156 1	4695 2	N	-0-			-0-
03		5611 X	5282	-0-	-329	-0-	172 1	5110 2	N	-0-			-0-
04		5400 X	5173	-0-	-227	-0-	169 1	5004 2	N	-0-			-0-
05		5518 X	5236	-0-	-282	-0-	182 1	5054 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009										TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7490 - 10640	
12		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	53 1	10774 3	N	11			163
							12 9						
01		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	53 1	10646 3	N	37	182 1		18
							41 9						
02		9268 X	8749	-0-	-519	-0-	42 1	8707 3	N	-0-			18
03		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	57 1	10780 3	N	-0-			18
04		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	50 1	10617 3	N	-0-			18
*05		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	52 1	10621 3	N	34			52
							37 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2139 X	1382	-0-	-757	-0-	7	1	1375	3	N	-0-			34
01		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-			34
02		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			34
03		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-			34
04		2070 N	2005	-0-	-65	-0-	9	1	1996	3	N	-0-			34
05		2139 N	2080	-0-	-59	-0-	10	1	2070	3	N	-0-			34
-----															
WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235															
12		9455 X	9298	-0-	-157	-0-	358	1	8940	2	N	-0-			-0-
01		9455 X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-			-0-
02		8540 X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-			-0-
03		9455 X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	2	N	-0-			-0-
04		9030 X	4174	-0-	-4856	-0-	532	1	3642	2	N	-0-			-0-
*05		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	329	1	9161	2	N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047															
12		9393 X	8906	-0-	-487	-0-	343	1	8563	2	N	-0-			-0-
01		9393 X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-			-0-
02		8316 X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-			-0-
03		9207 X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-			-0-
04		8820 X	8009	-0-	-811	-0-	262	1	7747	2	N	-0-			-0-
05		8897 X	8875	-0-	-22	-0-	308	1	8567	2	N	-0-			-0-
-----															
MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280															
12		10261 X	9189	-0-	-1072	-0-	307	1	8882	2	N	-0-			-0-
01		10168 X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-			-0-
02		9128 X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-			-0-
03		9951 X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	2	N	-0-			-0-
04		9660 X	9343	-0-	-317	-0-	309	1	9034	2	N	-0-			-0-
05		9982 X	9538	-0-	-444	-0-	342	1	9196	2	N	-0-			-0-
-----															
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035															
12		10044 X	9273	-0-	-771	-0-	310	1	8963	2	N	-0-			-0-
01		9858 X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-			-0-
02		8764 X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-			-0-
03		9486 X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	2	N	-0-			-0-
04		9180 X	8661	-0-	-519	-0-	287	1	8374	2	N	-0-			-0-
05		9486 X	7687	-0-	-1799	-0-	276	1	7411	2	N	-0-			-0-
-----															
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700															
12		6293 X	4706	-0-	-1587	-0-	776	1	3930	2	N	-0-			-0-
01		6293 X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-			-0-
02		5572 X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-			-0-
03		6169 X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	2	N	-0-			-0-
04		5730 X	4716	-0-	-1014	-0-	823	1	3893	2	N	-0-			-0-
05		5549 X	4842	-0-	-707	-0-	861	1	3981	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	458	1	13252	2	N	-0-					-0-
01		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-					-0-
02		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-					-0-
03		14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	2	N	-0-					-0-
04		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	466	1	13619	2	N	-0-					-0-
*05		14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	520	1	13979	2	N	-0-					-0-
-----																	
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847																	
12		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	428	1	10680	2	N	-0-					-0-
01		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-					-0-
02		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-					-0-
03		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	2	N	-0-					-0-
04		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	321	1	9502	2	N	-0-					-0-
*05		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	352	1	9797	2	N	-0-					-0-
-----																	
JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339																	
12		8773 X	8118	-0-	-655	-0-	631	1	7487	2	N	-0-					-0-
01		8773 X	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-					-0-
02		7196 X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-					-0-
03		8246 X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	2	N	-0-					-0-
04		7860 X	5593	-0-	-2267	-0-	702	1	4891	2	N	-0-					-0-
05		8122 X	6893	-0-	-1229	-0-	242	1	6651	2	N	-0-					-0-
-----																	
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630																	
12		23653 X	21370	-0-	-2283	-0-	715	1	20655	2	N	-0-					-0-
01		23653 X	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-					-0-
02		20328 X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-					-0-
03		21359 X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	2	N	-0-					-0-
04		20670 X	19189	-0-	-1481	-0-	635	1	18554	2	N	-0-					-0-
05		21359 X	19724	-0-	-1635	-0-	708	1	19016	2	N	-0-					-0-
-----																	
L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550																	
12		17391 X	15919	-0-	-1472	-0-	532	1	15387	2	N	-0-					-0-
01		17360 X	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-					-0-
02		15596 X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-					-0-
03		16616 X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-					-0-
04		15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	529	1	15450	2	N	-0-					-0-
*05		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	618	1	16604	2	N	-0-					-0-
-----																	
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13857 X	13372	-0-	-485	-0-	66	1	13306	3	Y	-0-			22
01	13795 X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-			22
02	12404 X	11968	-0-	-436	-0-	58	1	11903	3	Y	6			28
03	13733 X	12914	-0-	-819	-0-	7	9							
03	13733 X	12914	-0-	-819	-0-	68	1	12838	3	Y	7			35
04	13290 X	12052	-0-	-1238	-0-	8	9							
04	13290 X	12052	-0-	-1238	-0-	56	1	11986	3	Y	9			44
05	13361 X	12286	-0-	-1075	-0-	10	9							
05	13361 X	12286	-0-	-1075	-0-	60	1	12215	3	Y	10			54
						11	9							
-----														
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860														
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	881	1	1739	3	Y	-0-			23
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10			33
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	11	9							
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-			33
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-			33
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	887	1	2686	3	Y	13			46
*05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	14	9							
*05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	917	1	2747	3	Y	-0-			46
-----														
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722														
12	14477 X	12945	-0-	-1532	-0-	499	1	12446	2	N	-0-			-0-
01	14353 X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-			-0-
02	12740 X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-			-0-
03	13547 X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-			-0-
04	13080 X	12432	-0-	-648	-0-	406	1	12026	2	N	-0-			-0-
05	13299 X	12870	-0-	-429	-0-	446	1	12424	2	N	-0-			-0-
-----														
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010														
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	113	1	2808	2	N	-0-			-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-			-0-
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	2	N	-0-			-0-
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	N	-0-			-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3524	2	N	-0-			-0-
*05	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	437	1	12173	2	N	-0-			-0-
-----														
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370														
12	13423 X	11940	-0-	-1483	-0-	59	1	11879	3	Y	2	2	1	-0-
01	13268 X	11671	-0-	-1597	-0-	2	9							
01	13268 X	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-			-0-
02	11508 X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	3	Y	2			2
03	11935 X	11045	-0-	-890	-0-	2	9							
03	11935 X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4			6
04	11550 X	10325	-0-	-1225	-0-	4	9							
04	11550 X	10325	-0-	-1225	-0-	48	1	10263	3	Y	13			19
05	11935 X	10479	-0-	-1456	-0-	14	9							
05	11935 X	10479	-0-	-1456	-0-	51	1	10407	3	Y	19			38
						21	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	43	1	8674	3	N	-0-		-0-
01		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-		-0-
02		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22		22
							24	9						
03		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-		22
04		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-		22
*05		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	45	1	9064	3	N	-0-		22
-----														
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
-----														
W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740														
12		15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	76	1	15346	3	Y	14		75
							15	9						
01		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15		90
							17	9						
02		14168 X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109 1	-0-
							21	9						
03		15686 X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9 1	-0-
							10	9						
04		15180 X	13707	-0-	-1473	-0-	64	1	13643	3	Y	-0-		-0-
05		15438 X	13804	-0-	-1634	-0-	67	1	13734	3	Y	3		3
							3	9						
-----														
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486														
12		11315 X	10707	-0-	-608	-0-	52	1	10644	3	Y	10		10
							11	9						
01		11067 X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7		17
							8	9						
02		9856 X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54 1	-0-
							41	9						
03		10819 X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5 1	-0-
							6	9						
04		10470 X	9908	-0-	-562	-0-	46	1	9862	3	Y	-0-		-0-
05		10695 X	10137	-0-	-558	-0-	50	1	10087	3	Y	-0-		-0-
-----														
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575																				
12		7905 X	7832	-0-	-73	-0-	38	1	7663	3	Y	119	185	1						51
							131	9												
01		7905 X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1						26
							175	9												
02		7140 X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78								104
							86	9												
03		7905 X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1						35
							119	9												
04		7650 X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1						57
							113	9												
05		7874 X	7483	-0-	-391	-0-	36	1	7318	3	Y	117	162	1						12
							129	9												
MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200																				
12		4464 X	2949	-0-	-1515	-0-	328	1	2621	3	Y	-0-								23
01		4433 X	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2								25
							2	9												
02		4032 X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6								31
							7	9												
03		3906 X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1								32
							1	9												
04		3480 X	2091	-0-	-1389	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-								32
05		3596 X	2899	-0-	-697	-0-	477	1	2422	3	Y	-0-								32
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424																				
12		9269 X	8868	-0-	-401	-0-	43	1	8748	3	Y	70								177
							77	9												
01		9207 X	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1						62
							70	9												
02		8316 X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54								116
							59	9												
03		9052 X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64								180
							70	9												
04		8760 X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51								231
							56	9												
05		8866 X	8601	-0-	-265	-0-	42	1	8506	3	Y	48	160	1						119
							53	9												
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422																				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	11160 X	10395	-0-	-765	-0-	51	1	10344	3	Y	-0-		30
01	11160 X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-		30
02	9548 X	8934	-0-	-614	-0-	43	1	8889	3	Y	2	32 1	-0-
03	10385 X	9639	-0-	-746	-0-	2	9	9585	3	Y	3	3 1	-0-
04	10050 X	8829	-0-	-1221	-0-	41	1	8788	3	Y	-0-		-0-
05	10385 X	8969	-0-	-1416	-0-	44	1	8925	3	Y	-0-		-0-
-----													
GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516													
12	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	664	1	16591	2	N	-0-		-0-
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-		-0-
02	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-		-0-
03	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-		-0-
04	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	368	1	10876	2	N	-0-		-0-
*05	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	394	1	10958	2	N	-0-		-0-
-----													
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735													
12	8184 X	7285	-0-	-899	-0-	36	1	7249	3	Y	-0-		-0-
01	8184 X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-		-0-
02	7392 X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-		-0-
03	8060 X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-		-0-
04	7470 X	6190	-0-	-1280	-0-	29	1	6161	3	Y	-0-		-0-
05	7719 X	6132	-0-	-1587	-0-	30	1	6102	3	Y	-0-		-0-
-----													
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130													
12	5642 X	4844	-0-	-798	-0-	24	1	4775	3	Y	41		161
01	5642 X	5552	-0-	-90	-0-	45	9	5413	3	Y	102	186 1	77
02	5096 X	4866	-0-	-230	-0-	27	1	4771	3	Y	65		142
03	5642 X	5294	-0-	-348	-0-	112	9	5193	3	Y	67	179 1	30
04	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	72	9	5035	3	Y	62		92
05	5549 X	5101	-0-	-448	-0-	24	1	5036	3	Y	36	123 1	5
						68	9						
						25	1						
						40	9						
-----													
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530													
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	23	1	3507	3	Y	41	2 1	52
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	45	9	3484	3	Y	43	42 1	53
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	23	1	3174	3	Y	21	3 1	71
03	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	47	9	3478	3	Y	12		83
04	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	21	1	3359	3	Y	14		97
05	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	15	9	3438	3	Y	16		113
						23	1						
						18	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		18972 X	17169	-0-	-1803	-0-	574	1	16595	2	N	-0-
01		18972 X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-
02		17136 X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	2	N	-0-
03		18724 X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-
04		17760 X	16945	-0-	-815	-0-	561	1	16384	2	N	-0-
05		17577 X	17449	-0-	-128	-0-	626	1	16823	2	N	-0-
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351												
12		2945 X	255	-0-	-2690	-0-	10	1	245	2	N	-0-
01		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-
02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-
03		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-
04		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	660	1	7701	2	N	-0-
*05		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	227	1	6328	2	N	-0-
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024												
12		8246 X	7545	-0-	-701	-0-	37	1	7486	3	Y	28
01		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	22	9	7800	3	Y	52
02		6916 X	4946	-0-	-1970	-0-	26	9	4912	3	Y	-0-
03		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	24	1	8140	3	Y	-0-
04		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	10	9	7698	3	Y	-0-
05		7874 X	7815	-0-	-59	-0-	43	1	7777	3	Y	-0-
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630												
12		2945 X	2626	-0-	-319	-0-	17	1	2597	3	Y	18
01		2945 X	2443	-0-	-502	-0-	12	9	2415	3	Y	29
02		2660 X	2520	-0-	-140	-0-	16	1	2491	3	Y	41
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	13	9	2730	3	Y	57
04		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2627	3	Y	3
05		2790 N	2722	-0-	-68	-0-	18	9	2689	3	Y	-0-
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712												
12		13020 X	12589	-0-	-431	-0-	62	1	12527	3	N	-0-
01		13020 X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-
02		11760 X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-
03		13020 X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-
04		12570 X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-
05		12989 X	12092	-0-	-897	-0-	59	1	12033	3	N	-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477												
12		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	47	1	9612	3	N	-0-
01		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-
02		8428 X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-
03		9548 X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-
04		9240 X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-
05		9548 X	9141	-0-	-407	-0-	45	1	9096	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12958 X	12567	-0-	-391	-0-	62 1	12505 3	N	-0-		-0-
01		12834 X	12200	-0-	-634	-0-	61 1	12139 3	N	-0-		-0-
02		11592 X	9859	-0-	-1733	-0-	48 1	9811 3	N	-0-		-0-
03		12834 X	12306	-0-	-528	-0-	64 1	12242 3	N	-0-		-0-
04		12330 X	12169	-0-	-161	-0-	57 1	12112 3	N	-0-		-0-
05		12555 X	11470	-0-	-1085	-0-	56 1	11414 3	N	-0-		-0-
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765												
12		8928 X	8635	-0-	-293	-0-	42 1	8436 3	N	143	176 1	48
01		8928 X	8630	-0-	-298	-0-	157 9	42 1	8433 3	N	141	189
02		7812 X	7647	-0-	-165	-0-	155 9	37 1	7489 3	N	110	189 1
03		8649 X	8497	-0-	-152	-0-	121 9	44 1	8298 3	N	141	186 1
04		8370 X	8161	-0-	-209	-0-	155 9	38 1	8014 3	N	99	104 1
05		8649 X	8218	-0-	-431	-0-	109 9	40 1	8055 3	N	112	98 1
							123 9					74
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275												
12		9486 X	9143	-0-	-343	-0-	45 1	9098 3	Y	-0-		-0-
01		9486 X	9140	-0-	-346	-0-	46 1	9073 3	Y	19	19 1	-0-
02		8568 X	8189	-0-	-379	-0-	21 9	40 1	8148 3	Y	1	1 1
03		9455 X	9063	-0-	-392	-0-	48 1	9015 3	Y	-0-		-0-
04		9000 X	8498	-0-	-502	-0-	40 1	8458 3	Y	-0-		-0-
05		9145 X	8403	-0-	-742	-0-	41 1	8362 3	Y	-0-		-0-
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398												
12		12152 X	11346	-0-	-806	-0-	56 1	11290 3	Y	-0-		-0-
01		12152 X	11568	-0-	-584	-0-	58 1	11510 3	Y	-0-		-0-
02		10948 X	10065	-0-	-883	-0-	49 1	10016 3	Y	-0-		-0-
03		11904 X	10809	-0-	-1095	-0-	57 1	10752 3	Y	-0-		-0-
04		11250 X	10722	-0-	-528	-0-	50 1	10672 3	Y	-0-		-0-
05		11563 X	10900	-0-	-663	-0-	53 1	10847 3	Y	-0-		-0-
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825												
12		11842 X	6856	-0-	-4986	-0-	34 1	6822 3	N	-0-		-0-
01		11842 X	7068	-0-	-4774	-0-	35 1	7033 3	N	-0-		-0-
02		10696 X	7567	-0-	-3129	-0-	37 1	7530 3	N	-0-		-0-
03		11842 X	7611	-0-	-4231	-0-	40 1	7571 3	N	-0-		-0-
04		7890 X	7203	-0-	-687	-0-	34 1	7169 3	N	-0-		-0-
05		8370 X	7300	-0-	-1070	-0-	36 1	7264 3	N	-0-		-0-
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030												
12		12834 X	12057	-0-	-777	-0-	59 1	11998 3	N	-0-		-0-
01		13020 X	11980	-0-	-1040	-0-	60 1	11920 3	N	-0-		-0-
02		11760 X	9840	-0-	-1920	-0-	48 1	9792 3	N	-0-		-0-
03		13020 X	11009	-0-	-2011	-0-	58 1	10951 3	N	-0-		-0-
04		12600 X	9586	-0-	-3014	-0-	45 1	9541 3	N	-0-		-0-
05		12059 X	10582	-0-	-1477	-0-	52 1	10530 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12865 X	12492	-0-	-373	-0-	61	1	12431	3	N	-0-
01		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-
02		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-
03		12493 X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	3	N	-0-
04		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-
*05		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	70	1	14242	3	N	-0-
-----												
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900												
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	22
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	22
02		756 N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	22
03		837 N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	22
04		810 N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	Y	22
*05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	22
-----												
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032												
12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	19	1	5759	3	Y	3
							3	9				
01		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	7
							4	9				
02		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	10
							3	9				
03		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	41
							34	9				
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	52
							12	9				
*05		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	53
							1	9				
-----												
DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400												
12		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-
*05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	N	-0-
-----												
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580												
12		19778 X	17340	-0-	-2438	-0-	85	1	17255	3	N	-0-
01		19778 X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-
02		17640 X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	3	N	-0-
03		18011 X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-
04		17430 X	16728	-0-	-702	-0-	78	1	16650	3	N	-0-
05		17391 X	17084	-0-	-307	-0-	84	1	17000	3	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	7812 X	7592	-0-	-220	-0-	37	1	7478	3	N	70	151 1 3
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	77	9	7889	3	N	72	75
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	40	1	7059	3	N	66	141
03	7812 X	7555	-0-	-257	-0-	79	9	7468	3	N	44	185
04	7560 X	7399	-0-	-161	-0-	34	1	7304	3	N	55	167 1 73
05	7812 X	7496	-0-	-316	-0-	61	9	7423	3	N	34	107
						36	1					
						37	9					
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240												
12	10199 X	9743	-0-	-456	-0-	47	1	9588	3	Y	98	227 1 32
01	10199 X	9682	-0-	-517	-0-	108	9	9534	3	Y	91	123
02	9128 X	8917	-0-	-211	-0-	48	1	8783	3	Y	83	174 1 32
03	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	100	9	9789	3	Y	85	117
04	9510 X	9427	-0-	-83	-0-	43	1	9302	3	Y	74	182 1 9
05	9858 X	9409	-0-	-449	-0-	91	9	9289	3	Y	67	76
						44	1					
						81	9					
						46	1					
						74	9					
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261												
12	8029 X	7059	-0-	-970	-0-	236	1	6823	2	N	-0-	-0-
01	7936 X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-	-0-
02	7028 X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-	-0-
03	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-	-0-
04	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	363	1	10588	2	N	-0-	-0-
*05	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	414	1	11120	2	N	-0-	-0-
CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888												
12	13733 X	12386	-0-	-1347	-0-	61	1	12325	3	N	-0-	-0-
01	13733 X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-	-0-
02	12404 X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	3	N	-0-	-0-
03	13237 X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-	-0-
04	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	62	1	13139	3	N	-0-	-0-
05	13268 X	11957	-0-	-1311	-0-	58	1	11899	3	N	-0-	-0-
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933												
12	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	770	1	11466	3	N	-0-	-0-
01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-	-0-
02	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-	-0-
03	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-	-0-
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	768	1	16710	3	N	-0-	-0-
*05	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	753	1	8207	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	255532	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7271 - 10600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15469 X	13449	-0-	-2020	-0-	66	1	13383	3	Y	-0-			-0-
01	15469 X	14127	-0-	-1342	-0-	71	1	14056	3	Y	-0-			-0-
02	13384 X	12482	-0-	-902	-0-	61	1	12421	3	Y	-0-			-0-
03	14539 X	13806	-0-	-733	-0-	72	1	13734	3	Y	-0-			-0-
04	14070 X	12937	-0-	-1133	-0-	60	1	12877	3	Y	-0-			-0-
05	14136 X	13079	-0-	-1057	-0-	64	1	13015	3	Y	-0-			-0-
-----														
FRANK WALLACE		WELL #:		11	RRCID ->	255542	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7624 - 12425		
12	13361 X	13148	-0-	-213	-0-	64	1	13084	3	Y	-0-			-0-
01	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	67	1	13395	3	Y	-0-			-0-
02	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	60	1	12225	3	Y	-0-			-0-
03	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	73	1	13942	3	Y	-0-			-0-
04	13020 X	12485	-0-	-535	-0-	58	1	12427	3	Y	-0-			-0-
05	13578 X	13526	-0-	-52	-0-	66	1	13460	3	Y	-0-			-0-
-----														
SPAIN "B" - CARPENTER (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	255544	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7720 - 11253		
12	11129 X	10856	-0-	-273	-0-	53	1	10803	3	N	-0-			-0-
01	11160 X	10576	-0-	-584	-0-	53	1	10523	3	N	-0-			-0-
02	10080 X	7917	-0-	-2163	-0-	38	1	7879	3	N	-0-			-0-
03	11160 X	6849	-0-	-4311	-0-	36	1	6813	3	N	-0-			-0-
04	10620 X	7170	-0-	-3450	-0-	34	1	7136	3	N	-0-			-0-
05	10850 X	6656	-0-	-4194	-0-	33	1	6623	3	N	-0-			-0-
-----														
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	255547	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7054 - 9575		
12	5363 X	5027	-0-	-336	-0-	24	1	4951	3	N	47	118	1	8
01	5363 X	5233	-0-	-130	-0-	52	9	5167	3	N	36			44
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	26	1	5153	3	N	32			76
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	40	9	5504	3	N	1			77
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	25	1	5264	3	N	7			84
05	5580 X	5487	-0-	-93	-0-	8	9	5380	3	N	74			158
						26	1							
						81	9							
-----														
FRANK WALLACE		WELL #:		12	RRCID ->	255569	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7630 - 10272		
12	11625 X	11334	-0-	-291	-0-	56	1	11278	3	Y	-0-			-0-
01	11501 X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1	-0-
02	10304 X	9656	-0-	-648	-0-	58	9	9605	3	Y	4	4	1	-0-
03	11346 X	10608	-0-	-738	-0-	47	1	10552	3	Y	-0-			-0-
04	10980 X	10236	-0-	-744	-0-	4	9	10188	3	Y	-0-			-0-
05	11346 X	10217	-0-	-1129	-0-	56	1	10167	3	Y	-0-			-0-
						48	1							
						50	1							
-----														
HES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255594	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8299 - 11537		
12	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	403	1	10082	2	N	-0-			-0-
01	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-			-0-
02	9240 X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	9605	-0-	-295	-0-	314	1	9291	2	N	-0-			-0-
05	10230 X	9979	-0-	-251	-0-	346	1	9633	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
12		4464 X	4243	-0-	-221	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-	17
01		4495 X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-	17
02		4060 X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-	17
03		4495 X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20	37
							22	9					
04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5	42
							6	9					
05		4278 X	4178	-0-	-100	-0-	20	1	4151	3	Y	6	48
							7	9					
-----													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702													
12		10757 X	10346	-0-	-411	-0-	398	1	9948	2	N	-0-	-0-
01		10757 X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-	-0-
02		9380 X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-	-0-
03		10385 X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-	-0-
04		10050 X	7151	-0-	-2899	-0-	234	1	6917	2	N	-0-	-0-
*05		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	458	1	12739	2	N	-0-	-0-
-----													
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996													
12		10664 X	9871	-0-	-793	-0-	380	1	9491	2	N	-0-	-0-
01		10664 X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-	-0-
02		9520 X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-	-0-
03		10354 X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-	-0-
04		9780 X	9320	-0-	-460	-0-	305	1	9015	2	N	-0-	-0-
05		9920 X	9740	-0-	-180	-0-	338	1	9402	2	N	-0-	-0-
-----													
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768													
12		8525 X	7930	-0-	-595	-0-	39	1	7891	3	Y	-0-	-0-
01		8525 X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	-0-
							23	9					
02		7700 X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	-0-
							2	9					
03		8525 X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-	-0-
04		8010 X	7132	-0-	-878	-0-	33	1	7099	3	Y	-0-	-0-
05		8060 X	7110	-0-	-950	-0-	35	1	7075	3	Y	-0-	-0-
-----													
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352													
12		10075 X	9863	-0-	-212	-0-	32	1	9799	3	Y	29	2
							32	9					
01		10013 X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	37
							40	9					
02		9072 X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23	60
							25	9					
03		10044 X	9550	-0-	-494	-0-	50	1	9488	3	Y	11	15
							12	9					
04		9720 X	9159	-0-	-561	-0-	43	1	9091	3	Y	23	35
							25	9					
05		9858 X	9259	-0-	-599	-0-	30	1	9226	3	Y	3	38
							3	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8203 - 11224				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	244	1	6084	2	N	-0-					-0-
01		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-
02		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	2	N	-0-					-0-
03		6262 X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
04		6060 X	5850	-0-	-210	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-
05		6262 X	5915	-0-	-347	-0-	205	1	5710	2	N	-0-					-0-
-----																	
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009										TOTAL DEPTH	6396	PERF.	8000 - 10704				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2017 - P/A 03/13/17																	
-----																	
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010										TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7350 - 10850				
12		6448 X	6442	-0-	-6	-0-	31	1	6383	3	Y	25					141
							28	9									
01		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	38	1	7571	3	Y	8					149
							9	9									
02		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	3	Y	1					150
							1	9									
03		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	38	1	7188	3	Y	72	178	1			44
							79	9									
04		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7326	3	Y	1					45
							1	9									
*05		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	38	1	7711	3	Y	13					58
							14	9									
-----																	
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7525 - 9354				
12		6758 X	5093	-0-	-1665	-0-	793	1	4300	2	N	-0-					-0-
01		6758 X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-
02		6104 X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	2	N	-0-					-0-
03		6541 X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-
04		5940 X	5201	-0-	-739	-0-	889	1	4312	2	N	-0-					-0-
05		5115 X	2616	-0-	-2499	-0-	814	1	1802	2	N	-0-					-0-
-----																	
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010										TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7715 - 12211				
12		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	495	1	12356	2	N	-0-					-0-
01		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-					-0-
02		20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-					-0-
03		22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-					-0-
04		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	788	1	10997	2	N	-0-					-0-
*05		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	659	1	7749	2	N	-0-					-0-
-----																	
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7350 - 11404				
12		18879 X	14776	-0-	-4103	-0-	672	1	14104	2	N	-0-					-0-
01		18879 X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-					-0-
02		17052 X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-					-0-
03		16709 X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-					-0-
04		14310 X	13768	-0-	-542	-0-	872	1	12896	2	N	-0-					-0-
*05		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	907	1	14558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		8897 X	4906	-0-	-3991	-0-	189	1	4717	2	N	-0-			-0-
01		8897 X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-			-0-
02		8036 X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-			-0-
03		8773 X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-			-0-
04		7470 X	4894	-0-	-2576	-0-	160	1	4734	2	N	-0-			-0-
*05		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	339	1	9440	2	N	-0-			-0-
-----															
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073															
12		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7921	3	Y	-0-			4
01		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-			4
02		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-			4
03		7905 X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-			4
04		7650 X	7229	-0-	-421	-0-	34	1	7195	3	Y	-0-			4
05		7905 X	7433	-0-	-472	-0-	36	1	7397	3	Y	-0-			4
-----															
WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966															
12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	2	N	-0-			-0-
01		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	293	1	2651	2	N	-0-			-0-
02		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	217	1	2344	2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2534	-0-	-16	-0-	167	1	2367	2	N	-0-			-0-
*05		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2478	2	N	-0-			-0-
-----															
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604															
12		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	918	1	3786	3	N	-0-			67
01		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-			67
02		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100 1		18
							56	9							
03		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-			18
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2429	3	N	2			20
							2	9							
*05		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	931	1	6510	3	N	-0-			20
-----															
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420															
12		14539 X	14075	-0-	-464	-0-	471	1	13604	2	N	-0-			-0-
01		14539 X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-			-0-
02		12740 X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-			-0-
03		14105 X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-			-0-
04		13650 X	10773	-0-	-2877	-0-	357	1	10416	2	N	-0-			-0-
05		14074 X	12257	-0-	-1817	-0-	440	1	11817	2	N	-0-			-0-
-----															
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116															
12		5828 X	1385	-0-	-4443	-0-	1156	1	229	2	N	-0-			-0-
01		7781 X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-			-0-
02		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-			-0-
03		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-			-0-
04		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	871	1	8777	2	N	-0-			-0-
*05		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	1075	1	11822	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		12152 X	11394	-0-	-758	-0-	56 1	11288 3	Y	45			105
							50 9						
01		12152 X	11253	-0-	-899	-0-	56 1	11162 3	Y	32	77 1		60
							35 9						
02		10976 X	10084	-0-	-892	-0-	49 1	10009 3	Y	24	6 1		78
							26 9						
03		11625 X	10962	-0-	-663	-0-	57 1	10905 3	Y	-0-			78
04		11250 X	10502	-0-	-748	-0-	49 1	10395 3	Y	53			131
							58 9						
05		11408 X	10769	-0-	-639	-0-	52 1	10684 3	Y	30			161
							33 9						
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250													
12		13454 X	12919	-0-	-535	-0-	432 1	12487 2	N	-0-			-0-
01		13454 X	13192	-0-	-262	-0-	434 1	12758 2	N	-0-			-0-
02		12152 X	11528	-0-	-624	-0-	379 1	11149 2	N	-0-			-0-
03		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	448 1	13101 2	N	-0-			-0-
04		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	441 1	12879 2	N	-0-			-0-
*05		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	502 1	13493 2	N	-0-			-0-
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298													
12		3875 X	3156	-0-	-719	-0-	121 1	3035 2	N	-0-			-0-
01		3875 X	3187	-0-	-688	-0-	108 1	3079 2	N	-0-			-0-
02		3500 X	3121	-0-	-379	-0-	101 1	3020 2	N	-0-			-0-
03		3813 X	3304	-0-	-509	-0-	108 1	3196 2	N	-0-			-0-
04		3480 X	3183	-0-	-297	-0-	104 1	3079 2	N	-0-			-0-
05		3441 X	3262	-0-	-179	-0-	113 1	3149 2	N	-0-			-0-
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465													
12		8029 X	7709	-0-	-320	-0-	37 1	7544 3	N	116			145
							128 9						
01		8029 X	7642	-0-	-387	-0-	38 1	7503 3	N	92	161 1		76
							101 9						
02		7112 X	6990	-0-	-122	-0-	33 1	6866 3	N	83			159
							91 9						
03		7843 X	7731	-0-	-112	-0-	40 1	7540 3	N	137	182 1		114
							151 9						
04		7590 X	7401	-0-	-189	-0-	34 1	7275 3	N	84	54 1		144
							92 9						
05		7750 X	7561	-0-	-189	-0-	37 1	7438 3	N	78	89 1		133
							86 9						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600													
12		5797 X	4484	-0-	-1313	-0-	801 1	3681 3	Y	2			23
							2 9						
01		5890 X	4734	-0-	-1156	-0-	856 1	3843 3	Y	32			55
							35 9						
02		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	779 1	4790 3	Y	-0-			55
03		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	864 1	5162 3	Y	-0-			55
04		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	834 1	5111 3	Y	-0-			55
05		6169 X	5684	-0-	-485	-0-	861 1	4823 3	Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1		RRCID -> 256078		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	25 1	5138 3	Y	-0-	10		
01	4991 X	4858	-0-	-133	-0-	24 1	4834 3	Y	-0-	10		
02	4508 X	4263	-0-	-245	-0-	21 1	4242 3	Y	-0-	10		
03	4991 X	4462	-0-	-529	-0-	23 1	4439 3	Y	-0-	10		
04	4830 X	4158	-0-	-672	-0-	19 1	4139 3	Y	-0-	10		
05	4991 X	4072	-0-	-919	-0-	20 1	4052 3	Y	-0-	10		
-----												
HART, J. M.		WELL #: 3H		RRCID -> 256139		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303			
12	8463 X	8398	-0-	-65	-0-	917 1	7481 3	N	-0-	30		
01	8463 X	7943	-0-	-520	-0-	915 1	7028 3	N	-0-	30		
02	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	829 1	6882 3	N	-0-	30		
03	8494 X	8477	-0-	-17	-0-	920 1	7379 3	N	162	192		
						178 9						
04	8220 X	6524	-0-	-1696	-0-	875 1	5605 3	N	40	182 1	50	
						44 9						
05	8494 X	8016	-0-	-478	-0-	915 1	7101 3	N	-0-	50		
-----												
WATTS, MAGGIE		WELL #: 14		RRCID -> 256155		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404			
12	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	16 1	3332 3	Y	-0-	159		
01	3813 X	3313	-0-	-500	-0-	17 1	3296 3	Y	-0-	159		
02	3220 X	2923	-0-	-297	-0-	14 1	2909 3	Y	-0-	159		
03	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	16 1	3106 3	Y	13	148 1	24	
						14 9						
04	3390 X	2934	-0-	-456	-0-	14 1	2920 3	Y	-0-	24		
05	3348 X	2102	-0-	-1246	-0-	10 1	2092 3	Y	-0-	24		
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #: 43		RRCID -> 256194		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100			
12	13919 X	12676	-0-	-1243	-0-	424 1	12252 2	N	-0-	-0-		
01	13857 X	13087	-0-	-770	-0-	431 1	12656 2	N	-0-	-0-		
02	11676 X	10762	-0-	-914	-0-	354 1	10408 2	N	-0-	-0-		
03	12927 X	12706	-0-	-221	-0-	420 1	12286 2	N	-0-	-0-		
04	12660 X	11963	-0-	-697	-0-	396 1	11567 2	N	-0-	-0-		
05	13082 X	12432	-0-	-650	-0-	446 1	11986 2	N	-0-	-0-		
-----												
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA)		WELL #: 1		RRCID -> 256196		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895			
12	9920 X	9029	-0-	-891	-0-	44 1	8941 3	N	40	65		
						44 9						
01	9827 X	4056	-0-	-5771	-0-	20 1	4036 3	N	-0-	65		
02	8876 X	8741	-0-	-135	-0-	42 1	8638 3	N	55	120		
						61 9						
03	9703 X	8820	-0-	-883	-0-	46 1	8735 3	N	35	155		
						39 9						
04	9060 X	8185	-0-	-875	-0-	38 1	8130 3	N	15	157 1	13	
						17 9						
05	9672 X	8471	-0-	-1201	-0-	41 1	8394 3	N	33	46		
						36 9						
-----												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 256223		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460			
12	13888 X	13611	-0-	-277	-0-	455 1	13156 2	N	-0-	-0-		
01	13888 X	13588	-0-	-300	-0-	448 1	13140 2	N	-0-	-0-		
02	12544 X	12126	-0-	-418	-0-	399 1	11727 2	N	-0-	-0-		
03	13764 X	13349	-0-	-415	-0-	441 1	12908 2	N	-0-	-0-		
04	13170 X	12905	-0-	-265	-0-	427 1	12478 2	N	-0-	-0-		
05	13609 X	12918	-0-	-691	-0-	463 1	12455 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9300 X	8380	-0-	-920	-0-		41	1	8339 3	-0-
01		9300 X	8646	-0-	-654	-0-		43	1	8603 3	-0-
02		8400 X	6461	-0-	-1939	-0-		31	1	6430 3	-0-
03		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-		56	1	10606 3	-0-
04		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-		45	1	9506 3	-0-
05		8649 X	8477	-0-	-172	-0-		41	1	8436 3	-0-
-----											
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630											
12		4557 X	4383	-0-	-174	-0-		22	1	4361 3	-0-
01		4557 X	4254	-0-	-303	-0-		21	1	4233 3	-0-
02		4116 X	3741	-0-	-375	-0-		18	1	3723 3	-0-
03		4557 X	4136	-0-	-421	-0-		22	1	4114 3	-0-
04		4260 X	3975	-0-	-285	-0-		19	1	3956 3	-0-
05		4371 X	4168	-0-	-203	-0-		20	1	4148 3	-0-
-----											
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700											
12		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-		263	1	7601 2	-0-
01		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		259	1	7610 2	-0-
02		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-		224	1	6595 2	-0-
03		7347 X	6998	-0-	-349	-0-		231	1	6767 2	-0-
04		7110 X	6829	-0-	-281	-0-		226	1	6603 2	-0-
05		7347 X	7014	-0-	-333	-0-		252	1	6762 2	-0-
-----											
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254											
12		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-		24	1	4886 3	-0-
01		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		28	1	5592 3	-0-
02		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-		24	1	4911 3	-0-
03		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-		29	1	5405 3	-0-
04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-		24	1	5192 3	-0-
*05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		27	1	5500 3	-0-
-----											
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305											
12		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-		49	1	9907 3	-0-
01		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-		49	1	9798 3	-0-
02		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-		43	1	8773 3	-0-
03		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-		51	1	9743 3	-0-
04		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-		45	1	9549 3	-0-
*05		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-		46	1	9459 3	-0-
-----											
JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488											
12		11098 X	9091	-0-	-2007	-0-		350	1	8741 2	-0-
01		11098 X	8348	-0-	-2750	-0-		284	1	8064 2	-0-
02		9660 X	7460	-0-	-2200	-0-		240	1	7220 2	-0-
03		10106 X	8107	-0-	-1999	-0-		265	1	7842 2	-0-
04		9300 X	6749	-0-	-2551	-0-		221	1	6528 2	-0-
05		9083 X	6582	-0-	-2501	-0-		232	1	6350 2	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		26660 X	22882	-0-	-3778	-0-	881	1	22001	2	N	-0-			-0-
01		26412 X	22390	-0-	-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-			-0-
02		22988 X	21418	-0-	-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-			-0-
03		24583 X	23185	-0-	-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-			-0-
04		23040 X	21631	-0-	-1409	-0-	707	1	20924	2	N	-0-			-0-
05		23715 X	21886	-0-	-1829	-0-	759	1	21127	2	N	-0-			-0-
-----															
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382															
12		6696 X	6230	-0-	-466	-0-	240	1	5990	2	N	-0-			-0-
01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-			-0-
02		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-			-0-
03		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-			-0-
04		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	316	1	9349	2	N	-0-			-0-
*05		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	309	1	8612	2	N	-0-			-0-
-----															
PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991															
12		5208 X	5006	-0-	-202	-0-	25	1	4981	3	N	-0-			-0-
01		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-			-0-
02		4788 X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	3	N	-0-			-0-
03		5301 X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-			-0-
04		5580 X	4296	-0-	-1284	-0-	20	1	4276	3	N	-0-			-0-
05		5766 X	4277	-0-	-1489	-0-	21	1	4256	3	N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504															
12		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	67	1	13544	3	N	-0-			-0-
01		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-			-0-
02		12124 X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-			-0-
03		13423 X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	3	N	-0-			-0-
04		12990 X	12531	-0-	-459	-0-	59	1	12472	3	N	-0-			-0-
05		13423 X	11908	-0-	-1515	-0-	58	1	11850	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325															
12		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	80	1	16231	3	N	-0-			-0-
01		15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-
02		13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-			-0-
03		15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-			-0-
04		15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	72	1	15400	3	N	-0-			-0-
*05		16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	80	1	16283	3	N	-0-			-0-
-----															
WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563															
12		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	258	1	6434	2	N	-0-			-0-
01		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-
02		5768 X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-			-0-
03		6417 X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-			-0-
04		6210 X	5961	-0-	-249	-0-	195	1	5766	2	N	-0-			-0-
05		6417 X	6012	-0-	-405	-0-	209	1	5803	2	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101															
12		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	76	1	15332	3	N	-0-			-0-
01		15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-
02		13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-			-0-
03		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-			-0-
04		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	69	1	14642	3	N	-0-			-0-
*05		14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	72	1	14668	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-			40	1	8037	3	N	-0-			-0-
01	7595 X	7306	-0-	-289	-0-			37	1	7269	3	N	-0-			-0-
02	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-			43	1	8922	3	N	-0-			-0-
03	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-			52	1	9848	3	N	-0-			-0-
04	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-			46	1	9892	3	N	-0-			-0-
*05	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-			52	1	10624	3	N	-0-			-0-
-----																
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677																
12	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-			323	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-			259	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-			168	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-			214	1	6349	2	N	-0-			-0-
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-			218	1	6463	2	N	-0-			-0-
*05	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-			217	1	6038	2	N	-0-			-0-
-----																
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382																
12	5890 X	5631	-0-	-259	-0-			217	1	5414	2	N	-0-			-0-
01	5890 X	5711	-0-	-179	-0-			194	1	5517	2	N	-0-			-0-
02	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-			187	1	5625	2	N	-0-			-0-
03	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-			206	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	5660	-0-	-40	-0-			185	1	5475	2	N	-0-			-0-
*05	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-			216	1	6022	2	N	-0-			-0-
-----																
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450																
12	13609 X	13448	-0-	-161	-0-			450	1	12998	2	N	-0-			-0-
01	13609 X	13529	-0-	-80	-0-			446	1	13083	2	N	-0-			-0-
02	12292 X	11905	-0-	-387	-0-			391	1	11514	2	N	-0-			-0-
03	13609 X	13317	-0-	-292	-0-			440	1	12877	2	N	-0-			-0-
04	13080 X	12937	-0-	-143	-0-			428	1	12509	2	N	-0-			-0-
05	13516 X	13166	-0-	-350	-0-			472	1	12694	2	N	-0-			-0-
-----																
BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202																
12	5704 X	5452	-0-	-252	-0-			210	1	5242	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	5547	-0-	-157	-0-			189	1	5358	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4655	-0-	-301	-0-			150	1	4505	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4697	-0-	-790	-0-			153	1	4544	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	4650	-0-	-720	-0-			152	1	4498	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	5346	-0-	-203	-0-			185	1	5161	2	N	-0-			-0-
-----																
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938																
12	5208 X	3734	-0-	-1474	-0-			432	1	3302	2	N	-0-			-0-
01	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-			726	1	9670	2	N	-0-			-0-
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-			626	1	8717	2	N	-0-			-0-
03	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-			689	1	9411	2	N	-0-			-0-
04	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-			674	1	9292	2	N	-0-			-0-
*05	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-			613	1	8191	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9455 X	8518	-0-	-937	-0-	1565	1	6950	3	Y	3		118
01	9455 X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1		119
02	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43		162
03	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-		162
04	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	1529	1	9373	3	Y	-0-		162
*05	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	1571	1	7949	3	Y	38	183 1	17

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	22	1	4520	3	N	-0-		103
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10		113
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18		131
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161 1	9
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6		15
05	4495 X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4320	3	N	26		41

HOOGER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

12	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	819	1	1777	3	N	-0-		38
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1		39
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1		40
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-		40
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	828	1	3911	3	N	-0-		40
*05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	3	N	1		41

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	999	1	3260	2	N	-0-		-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-		-0-
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-		-0-
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	N	-0-		-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	904	1	3134	2	N	-0-		-0-
*05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	992	1	3447	2	N	-0-		-0-

HOOGER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	844	1	541	3	Y	37		40
01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2		42
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-		42
03	1488 X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-		42
04	1440 X	1429	-0-	-11	-0-	873	1	556	3	Y	-0-		42
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
HOOKER, J.D. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 256598	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 7038	PERF. 7150	- 9304			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #: 24	RRCID -> 256614	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 8672	- 12900			
12	17515 X	15834	-0-	-1681	-0-	52 1	15782 3	N	-0-	-0-		
01	17515 X	17225	-0-	-290	-0-	57 1	17168 3	N	-0-	-0-		
02	15820 X	15497	-0-	-323	-0-	75 1	15422 3	N	-0-	-0-		
03	17515 X	16436	-0-	-1079	-0-	86 1	16350 3	N	-0-	-0-		
04	16950 X	15657	-0-	-1293	-0-	73 1	15584 3	N	-0-	-0-		
05	17236 X	15397	-0-	-1839	-0-	50 1	15347 3	N	-0-	-0-		
-----												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS				WELL #: 33	RRCID -> 256667	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7926	- 12110			
12	17391 X	17217	-0-	-174	-0-	84 1	17133 3	N	-0-	-0-		
01	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	89 1	17820 3	N	-0-	-0-		
02	15904 X	15663	-0-	-241	-0-	76 1	15587 3	N	-0-	-0-		
03	17608 X	17155	-0-	-453	-0-	90 1	17065 3	N	-0-	-0-		
04	17340 X	16473	-0-	-867	-0-	77 1	16396 3	N	-0-	-0-		
05	17918 X	16867	-0-	-1051	-0-	82 1	16785 3	N	-0-	-0-		
-----												
STONER FAMILY PARTNERS				WELL #: 2	RRCID -> 256669	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 7815	- 10922			
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	1003 1	5362 2	N	-0-	-0-		
01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	944 1	6216 2	N	-0-	-0-		
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	882 1	5956 2	N	-0-	-0-		
03	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	996 1	6687 2	N	-0-	-0-		
04	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	953 1	6153 2	N	-0-	-0-		
*05	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	996 1	6140 2	N	-0-	-0-		
-----												
CASTLE				WELL #: 2	RRCID -> 256670	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 8403	PERF. 8683	- 12574			
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	786 1	9660 2	N	-0-	-0-		
01	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	873 1	10080 2	N	-0-	-0-		
02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	842 1	9180 2	N	-0-	-0-		
03	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	1030 1	9914 2	N	-0-	-0-		
04	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	980 1	9118 2	N	-0-	-0-		
*05	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	1165 1	9310 2	N	-0-	-0-		
-----												
HOOKER, J.D. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 256706	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 7196	- 10600			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	4692	-0-	1592	1592	753	1	8	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	5384	-0-	2284	3876	3931	3	5	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	5464	-0-	2664	6540	961	1				-0-		-0-
03		10970 X	4430	-0-	-6540	-0-	4418	3	4625	3	N	-0-		-0-
04		1710 X	712	-0-	-998	-0-	839	1	3447	3	N	-0-		-0-
05		1767 X	698	-0-	-1069	-0-	983	1				-0-		-0-
							712	1			N	-0-		-0-
							578	1	120	3	N	-0-		-0-
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850														
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	1064	1	2759	3	Y	6		31
01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	7	9	1023	1	Y	10		41
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	11	9	990	1	Y	13		54
03		3317 X	3198	-0-	-119	-0-	14	9	1096	1	Y	38	58 1	34
04		3210 X	3189	-0-	-21	-0-	42	9	1060	1	Y	-0-		34
05		3317 X	3204	-0-	-113	-0-	1095	1	2129	3	Y	-0-		34
									2109	3	Y	-0-		
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302														
12		17112 X	16978	-0-	-134	-0-	654	1	16324	2	N	-0-		-0-
01		17112 X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-		-0-
02		15316 X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	2	N	-0-		-0-
03		16988 X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-		-0-
04		16470 X	15543	-0-	-927	-0-	508	1	15035	2	N	-0-		-0-
05		17019 X	13716	-0-	-3303	-0-	476	1	13240	2	N	-0-		-0-
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248														
12		6913 X	6631	-0-	-282	-0-	33	1	6598	3	N	-0-		-0-
01		6913 X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-		-0-
02		6160 X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-		-0-
03		6820 X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-		-0-
04		6600 X	5906	-0-	-694	-0-	28	1	5878	3	N	-0-		-0-
05		6634 X	5809	-0-	-825	-0-	28	1	5781	3	N	-0-		-0-
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110														
12		7595 X	7548	-0-	-47	-0-	37	1	7511	3	N	-0-		-0-
01		7595 X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-		-0-
02		6860 X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	3	N	-0-		-0-
03		7595 X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-		-0-
04		7350 X	6576	-0-	-774	-0-	31	1	6545	3	N	-0-		-0-
05		7533 X	6760	-0-	-773	-0-	33	1	6727	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	1552	1	11247	2	N	-0-			-0-
01		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-			-0-
02		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	2	N	-0-			-0-
03		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-			-0-
04		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	1622	1	8893	2	N	-0-			-0-
*05		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	1446	1	6281	2	N	-0-			-0-
-----															
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540															
12		12772 X	12084	-0-	-688	-0-	404	1	11680	2	N	-0-			-0-
01		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-			-0-
02		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	2	N	-0-			-0-
03		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-			-0-
04		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	462	1	13487	2	N	-0-			-0-
*05		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	505	1	13573	2	N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601															
12		8618 X	7649	-0-	-969	-0-	42	1	16	2	N	104	102	1	19
							7477	3	114	9					
01		8618 X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1			20
							4339	3	1	9					
02		7700 X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1	12
							131	9							
03		8525 X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40			52
							44	9							
04		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	478	1	8823	3	N	-0-			52
*05		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	461	1	8776	3	N	180			232
							198	9							
-----															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100															
12		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	46	1	14006	3	N	-0-			-0-
01		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-			-0-
02		14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-			-0-
03		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-			-0-
04		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-			-0-
*05		16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	52	1	15963	3	N	-0-			-0-
-----															
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072															
12		11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	438	1	10932	2	N	-0-			-0-
01		10974 X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-			-0-
02		9912 X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-			-0-
03		10974 X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-			-0-
04		10620 X	7516	-0-	-3104	-0-	246	1	7270	2	N	-0-			-0-
05		10974 X	8240	-0-	-2734	-0-	286	1	7954	2	N	-0-			-0-
-----															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200															
12		9238 X	8868	-0-	-370	-0-	29	1	8839	3	N	-0-			-0-
01		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-			-0-
02		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-			-0-
03		9052 X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-			-0-
04		8940 X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-			-0-
05		9238 X	7860	-0-	-1378	-0-	26	1	7834	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	675 1	5311 2	N	-0-			-0-
01		6231 X	6184	-0-	-47	-0-	631 1	5553 2	N	-0-			-0-
02		5628 X	4425	-0-	-1203	-0-	643 1	3782 2	N	-0-			-0-
03		6231 X	4091	-0-	-2140	-0-	540 1	3551 2	N	-0-			-0-
04		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	848 1	6439 2	N	-0-			-0-
*05		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	1039 1	10455 2	N	-0-			-0-
-----													
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428													
12		10416 X	9388	-0-	-1028	-0-	21 2	9367 3	N	-0-			-0-
01		10416 X	9727	-0-	-689	-0-	10 2	9717 3	N	-0-			-0-
02		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453 3		N	-0-			-0-
03		10416 X	10157	-0-	-259	-0-	10157 3		N	-0-			-0-
04		9630 X	9435	-0-	-195	-0-	9435 3		N	-0-			-0-
05		10416 X	9746	-0-	-670	-0-	9746 3		N	-0-			-0-
-----													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647													
12		10013 X	5621	-0-	-4392	-0-	697 1	4924 2	N	-0-			-0-
01		10013 X	6104	-0-	-3909	-0-	766 1	5338 2	N	-0-			-0-
02		9044 X	990	-0-	-8054	-0-	803 1	187 2	N	-0-			-0-
03		10013 X	6899	-0-	-3114	-0-	868 1	6031 2	N	-0-			-0-
04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	899 1	9439 2	N	-0-			-0-
*05		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	930 1	9713 2	N	-0-			-0-
-----													
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102													
12		8215 X	3759	-0-	-4456	-0-	605 1	3154 2	N	-0-			-0-
01		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	680 1	7819 2	N	-0-			-0-
02		9632 X	6733	-0-	-2899	-0-	680 1	6053 2	N	-0-			-0-
03		10664 X	7057	-0-	-3607	-0-	662 1	6395 2	N	-0-			-0-
04		10320 X	8795	-0-	-1525	-0-	763 1	8032 2	N	-0-			-0-
*05		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	819 1	8117 2	N	-0-			-0-
-----													
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950													
12		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	886 1	3638 3	Y	4			82
01		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	859 1	3617 3	Y	7			89
02		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	829 1	3551 3	Y	16			105
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	916 1	3164 3	Y	31	121 1		15
04		3870 X	3451	-0-	-419	-0-	882 1	2569 3	Y	-0-			15
05		3999 X	3097	-0-	-902	-0-	910 1	2187 3	Y	-0-			15
-----													
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420													
12		9424 X	8800	-0-	-624	-0-	43 1	8757 3	N	-0-			-0-
01		9424 X	7635	-0-	-1789	-0-	38 1	7597 3	N	-0-			-0-
02		8512 X	7916	-0-	-596	-0-	38 1	7878 3	N	-0-			-0-
03		9424 X	7077	-0-	-2347	-0-	37 1	7040 3	N	-0-			-0-
04		8700 X	7441	-0-	-1259	-0-	35 1	7406 3	N	-0-			-0-
05		8804 X	7834	-0-	-970	-0-	38 1	7796 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	579 1	5104 2	N		-0-			-0-
01		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	535 1	4226 2	N		-0-			-0-
02		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	464 1	4379 2	N		-0-			-0-
03		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	555 1	5317 2	N		-0-			-0-
04		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	532 1	5741 2	N		-0-			-0-
*05		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	568 1	5977 2	N		-0-			-0-
-----														
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211														
12		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	309 1	7532 2	N		-0-			-0-
01		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	268 1	6963 2	N		-0-			-0-
02		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	184 1	6307 2	N		-0-			-0-
03		7037 X	6870	-0-	-167	-0-	236 1	6634 2	N		-0-			-0-
04		6810 X	6165	-0-	-645	-0-	180 1	5985 2	N		-0-			-0-
*05		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	231 1	6820 2	N		-0-			-0-
-----														
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904														
12		7130 X	6324	-0-	-806	-0-	740 1	5573 3	Y		10			102
01		7130 X	5977	-0-	-1153	-0-	739 1	5224 3	Y		13			115
02		6440 X	5784	-0-	-656	-0-	669 1	5036 3	Y		72			187
03		6820 X	5963	-0-	-857	-0-	741 1	5218 3	Y		4	175 1		16
04		6600 X	4746	-0-	-1854	-0-	709 1	4037 3	Y		-0-			16
05		6417 X	5159	-0-	-1258	-0-	735 1	4424 3	Y		-0-			16
-----														
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270														
12		16678 X	16397	-0-	-281	-0-	80 1	16317 3	N		-0-			-0-
01		18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	90 1	17968 3	N		-0-			-0-
02		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	75 1	15328 3	N		-0-			-0-
03		16678 X	15471	-0-	-1207	-0-	81 1	15390 3	N		-0-			-0-
04		16140 X	15189	-0-	-951	-0-	71 1	15118 3	N		-0-			-0-
05		16678 X	16279	-0-	-399	-0-	80 1	16199 3	N		-0-			-0-
-----														
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900														
12		14663 X	14649	-0-	-14	-0-	72 1	14577 3	N		-0-			-0-
01		14663 X	14618	-0-	-45	-0-	73 1	14545 3	N		-0-			-0-
02		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	66 1	13515 3	N		-0-			-0-
03		14663 X	13022	-0-	-1641	-0-	68 1	12954 3	N		-0-			-0-
04		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	76 1	16128 3	N		-0-			-0-
*05		15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	75 1	15254 3	N		-0-			-0-
-----														
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141														
12		12648 X	12455	-0-	-193	-0-	479 1	11976 2	N		-0-			-0-
01		12648 X	12383	-0-	-265	-0-	421 1	11962 2	N		-0-			-0-
02		11424 X	11204	-0-	-220	-0-	361 1	10843 2	N		-0-			-0-
03		12648 X	12312	-0-	-336	-0-	401 1	11911 2	N		-0-			-0-
04		12240 X	11853	-0-	-387	-0-	388 1	11465 2	N		-0-			-0-
*05		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	434 1	12076 2	N		-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12648 X	11025	-0-	-1623	-0-	369 1	10656 2	N	-0-			-0-
01		11780 X	11061	-0-	-719	-0-	364 1	10697 2	N	-0-			-0-
02		10640 X	9747	-0-	-893	-0-	320 1	9427 2	N	-0-			-0-
03		11749 X	11579	-0-	-170	-0-	383 1	11196 2	N	-0-			-0-
04		11340 X	10213	-0-	-1127	-0-	338 1	9875 2	N	-0-			-0-
05		11067 X	10637	-0-	-430	-0-	382 1	10255 2	N	-0-			-0-
-----													
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755													
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	28 1	5648 3	Y	57	89 1		13
							63 9						
01		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	32 1	6406 3	Y	54			67
							59 9						
02		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	27 1	5447 3	Y	34			101
							37 9						
03		5487 X	5401	-0-	-86	-0-	28 1	5353 3	Y	18			119
							20 9						
04		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	27 1	5693 3	Y	48	123 1		44
							53 9						
*05		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	28 1	5669 3	Y	36			80
							40 9						
-----													
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300													
12		17515 X	16412	-0-	-1103	-0-	549 1	15863 2	N	-0-			-0-
01		17050 X	16555	-0-	-495	-0-	545 1	16010 2	N	-0-			-0-
02		15400 X	14531	-0-	-869	-0-	478 1	14053 2	N	-0-			-0-
03		16492 X	15991	-0-	-501	-0-	528 1	15463 2	N	-0-			-0-
04		16020 X	11835	-0-	-4185	-0-	392 1	11443 2	N	-0-			-0-
*05		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	599 1	16085 2	N	-0-			-0-
-----													
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013													
12		12927 X	12471	-0-	-456	-0-	417 1	12054 2	N	-0-			-0-
01		12927 X	12678	-0-	-249	-0-	418 1	12260 2	N	-0-			-0-
02		11508 X	11125	-0-	-383	-0-	366 1	10759 2	N	-0-			-0-
03		12648 X	12334	-0-	-314	-0-	408 1	11926 2	N	-0-			-0-
04		12270 X	12201	-0-	-69	-0-	404 1	11797 2	N	-0-			-0-
05		12679 X	12142	-0-	-537	-0-	436 1	11706 2	N	-0-			-0-
-----													
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750													
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	2 1	469 3	Y	-0-			2
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	2 1	444 3	Y	-0-			2
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	2 1	405 3	Y	-0-			2
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	2 1	458 3	Y	-0-			2
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 1	443 3	Y	-0-			2
*05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	2 1	467 3	Y	-0-			2
-----													
JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532													
12		9207 X	7599	-0-	-1608	-0-	293 1	7306 2	N	-0-			-0-
01		9207 X	6213	-0-	-2994	-0-	212 1	6001 2	N	-0-			-0-
02		7896 X	5680	-0-	-2216	-0-	183 1	5497 2	N	-0-			-0-
03		8122 X	5870	-0-	-2252	-0-	192 1	5678 2	N	-0-			-0-
04		7410 X	984	-0-	-6426	-0-	32 1	952 2	N	-0-			-0-
05		7595 X	5736	-0-	-1859	-0-	202 1	5534 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	26	1	3939	3	Y	-0-	44
01	4092 X	3960	-0-	-132	-0-	26	1	3916	3	Y	16	60
02	3640 X	3544	-0-	-96	-0-	18	9					
03	4030 X	3837	-0-	-193	-0-	23	1	3468	3	Y	48	108
04	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	53	9					
05	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	27	1	3800	3	Y	9	117
						10	9					
						23	1	3706	3	Y	3	120
						3	9					
						26	1	3885	3	Y	3	123
						3	9					

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

12	9083 X	3077	-0-	-6006	-0-	20	1	3038	3	N	17	122
01	9083 X	6002	-0-	-3081	-0-	19	9					
02	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	30	1	5932	3	N	36	158
03	9052 X	8946	-0-	-106	-0-	40	9					
04	8760 X	8446	-0-	-314	-0-	56	1	8636	3	N	49	35
05	9083 X	8743	-0-	-340	-0-	54	9				172 1	81
						62	1	8833	3	N	46	81
						51	9					
						53	1	8390	3	N	3	84
						3	9					
						57	1	8640	3	N	42	126
						46	9					

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

12	7440 X	5906	-0-	-1534	-0-	39	1	5867	3	N	-0-	100
01	7440 X	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	-0-
02	5964 X	3753	-0-	-2211	-0-	24	9					
03	6200 X	4853	-0-	-1347	-0-	136	1	3616	3	Y	1	-0-
04	6000 X	4812	-0-	-1188	-0-	1	9					
05	6200 X	4015	-0-	-2185	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-	-0-
						635	1	4177	3	Y	-0-	-0-
						26	1	3989	3	Y	-0-	-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2017 - P/A 03/20/17

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

12	11997 X	11589	-0-	-408	-0-	64	1	25	2	Y	-0-	11
01	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	11500	3					
02	10836 X	10765	-0-	-71	-0-	79	1	13	2	Y	54	6
03	11997 X	11687	-0-	-310	-0-	12070	3	59	9			
04	11610 X	11162	-0-	-448	-0-	63	1	10665	3	Y	34	6
05	11997 X	11253	-0-	-744	-0-	37	9					
						67	1	11598	3	Y	20	26
						22	9					
						68	1	11039	3	Y	50	13
						55	9				63 1	
						82	1	11171	3	Y	-0-	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7533 X	6346	-0-	-1187	-0-	36 1	13 2	Y	-0-			11
							6297 3						
01		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	45 1	7 2	Y	54	59 1		6
							6930 3	59 9					
02		6104 X	5850	-0-	-254	-0-	34 1	5779 3	Y	34	34 1		6
							37 9						
03		6758 X	6296	-0-	-462	-0-	36 1	6238 3	Y	20			26
							22 9						
04		6810 X	5882	-0-	-928	-0-	36 1	5791 3	Y	50	63 1		13
							55 9						
05		7037 X	6329	-0-	-708	-0-	46 1	6283 3	Y	-0-			13
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498													
12		16523 X	14361	-0-	-2162	-0-	480 1	13881 2	N	-0-			-0-
							494 1	14499 2	N	-0-			-0-
01		16523 X	14993	-0-	-1530	-0-	494 1	14499 2	N	-0-			-0-
							460 1	13524 2	N	-0-			-0-
02		14868 X	13984	-0-	-884	-0-	460 1	13524 2	N	-0-			-0-
							506 1	14803 2	N	-0-			-0-
03		16151 X	15309	-0-	-842	-0-	506 1	14803 2	N	-0-			-0-
							499 1	14576 2	N	-0-			-0-
04		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	499 1	14576 2	N	-0-			-0-
							564 1	15159 2	N	-0-			-0-
*05		15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	564 1	15159 2	N	-0-			-0-
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166													
12		14136 X	12162	-0-	-1974	-0-	407 1	11755 2	N	-0-			-0-
							475 1	13953 2	N	-0-			-0-
01		14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	475 1	13953 2	N	-0-			-0-
							426 1	12535 2	N	-0-			-0-
02		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	426 1	12535 2	N	-0-			-0-
							472 1	13819 2	N	-0-			-0-
03		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	472 1	13819 2	N	-0-			-0-
							356 1	10386 2	N	-0-			-0-
04		13680 X	10742	-0-	-2938	-0-	356 1	10386 2	N	-0-			-0-
							542 1	14558 2	N	-0-			-0-
*05		15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	542 1	14558 2	N	-0-			-0-
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036													
12		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	437 1	12629 2	N	-0-			-0-
							426 1	12496 2	N	-0-			-0-
01		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	426 1	12496 2	N	-0-			-0-
							374 1	11001 2	N	-0-			-0-
02		11592 X	11375	-0-	-217	-0-	374 1	11001 2	N	-0-			-0-
							405 1	11848 2	N	-0-			-0-
03		12834 X	12253	-0-	-581	-0-	405 1	11848 2	N	-0-			-0-
							289 1	8428 2	N	-0-			-0-
04		12420 X	8717	-0-	-3703	-0-	289 1	8428 2	N	-0-			-0-
							462 1	12411 2	N	-0-			-0-
*05		12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	462 1	12411 2	N	-0-			-0-
FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437													
12		11160 X	9612	-0-	-1548	-0-	98 1	20 2	Y	106	63 1		43
							9377 3	117 9					
01		11160 X	10984	-0-	-176	-0-	123 1	12 2	Y	-0-			43
							10849 3						
02		10080 X	9462	-0-	-618	-0-	82 1	9380 3	Y	-0-	19 1		24
							275 1	7183 3	Y	-0-			24
03		11160 X	7458	-0-	-3702	-0-	275 1	7183 3	Y	-0-			24
							327 1	9658 3	Y	-0-			24
04		10800 X	9985	-0-	-815	-0-	327 1	9658 3	Y	-0-			24
							394 1	13387 3	Y	-0-	13 1		11
*05		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	394 1	13387 3	Y	-0-	13 1		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	17050 X	16799	-0-	-251	-0-	82	1	16681	3	N	33		145
						36	9						
01	17050 X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32		177
						35	9						
02	15288 X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180 1	17
						22	9						
03	16802 X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-		17
04	16260 X	15997	-0-	-263	-0-	75	1	15897	3	N	23		40
						25	9						
05	16802 X	16796	-0-	-6	-0-	82	1	16714	3	N	-0-		40

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

12	5735 X	5583	-0-	-152	-0-	220	1	5363	2	N	-0-		-0-
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	229	1	5933	2	N	-0-		-0-
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-		-0-
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-		-0-
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	2	N	-0-		-0-
05	5735 X	4997	-0-	-738	-0-	164	1	4833	2	N	-0-		-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	31		235
						34	9						
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179 1	107
						56	9						
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24		131
						26	9						
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64		195
						70	9						
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	16	1	3403	3	Y	20	183 1	32
						22	9						
*05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-		32

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

12	8308 X	7284	-0-	-1024	-0-	249	1	15	2	Y	116	123 1	11
						6892	3	128	9				
01	8308 X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210 1	11
						7290	3	231	9				
02	8148 X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82 1	35
						117	9						
03	9021 X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73		108
						80	9						
04	8730 X	7414	-0-	-1316	-0-	252	1	6905	3	Y	234	240 1	102
						257	9						
05	7905 X	7700	-0-	-205	-0-	265	1	7256	3	Y	163	123 1	142
						179	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		16058 X	15308	-0-	-750	-0-		75	1	15233	3	N	-0-		-0-
01		16058 X	15214	-0-	-844	-0-		76	1	15138	3	N	-0-		-0-
02		14448 X	13692	-0-	-756	-0-		66	1	13626	3	N	-0-		-0-
03		15872 X	14993	-0-	-879	-0-		79	1	14914	3	N	-0-		-0-
04		15090 X	14184	-0-	-906	-0-		66	1	14118	3	N	-0-		-0-
05		15314 X	14423	-0-	-891	-0-		71	1	14352	3	N	-0-		-0-
-----															
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009															
12		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-		503	1	12556	2	N	-0-		-0-
01		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-		441	1	12536	2	N	-0-		-0-
02		11676 X	11502	-0-	-174	-0-		371	1	11131	2	N	-0-		-0-
03		12927 X	12729	-0-	-198	-0-		415	1	12314	2	N	-0-		-0-
04		12510 X	11751	-0-	-759	-0-		384	1	11367	2	N	-0-		-0-
05		12927 X	12238	-0-	-689	-0-		424	1	11814	2	N	-0-		-0-
-----															
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252															
12		6944 X	5939	-0-	-1005	-0-		229	1	5710	2	N	-0-		-0-
01		6913 X	6079	-0-	-834	-0-		207	1	5872	2	N	-0-		-0-
02		6104 X	5355	-0-	-749	-0-		173	1	5182	2	N	-0-		-0-
03		6510 X	5976	-0-	-534	-0-		195	1	5781	2	N	-0-		-0-
04		6300 X	5695	-0-	-605	-0-		186	1	5509	2	N	-0-		-0-
*05		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-		214	1	5949	2	N	-0-		-0-
-----															
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398															
12		5890 X	1231	-0-	-4659	-0-		348	1	2	2	Y	-0-		-0-
								881	3						
01		5890 X	5154	-0-	-736	-0-		453	1	5	2	Y	-0-		-0-
								4696	3						
02		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-		470	1	5623	3	Y	-0-		-0-
03		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-		331	1	7597	3	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4164	-0-	-816	-0-		349	1	3815	3	Y	-0-		-0-
05		5890 X	2398	-0-	-3492	-0-		357	1	2041	3	Y	-0-		-0-
-----															
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240															
12		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		31	1	6234	3	Y	53		113
								58	9						
01		6293 X	6110	-0-	-183	-0-		30	1	6015	3	Y	59		172
								65	9						
02		5684 X	5479	-0-	-205	-0-		26	1	5423	3	Y	27	182 1	17
								30	9						
03		6293 X	5531	-0-	-762	-0-		29	1	5446	3	Y	51		68
								56	9						
04		6090 X	4807	-0-	-1283	-0-		22	1	4775	3	Y	9		77
								10	9						
05		6293 X	4649	-0-	-1644	-0-		23	1	4626	3	Y	-0-		77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	21 1	4193 3	Y	40		164	
						44 9						
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	21 1	4256 3	Y	40		204	
						44 9						
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	19 1	3824 3	Y	4	183 1	25	
						4 9						
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	22 1	4208 3	Y	27		52	
						30 9						
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	19 1	4025 3	Y	3		55	
						3 9						
05	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	20 1	4041 3	Y	-0-		55	
-----												
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578												
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	590 1	6 2	N	-0-		-0-	
						2853 3						
01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	691 1	2 2	N	-0-		-0-	
						1858 3						
02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	580 1	8780 3	N	-0-		-0-	
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	632 1	6320 3	N	-0-		-0-	
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	672 1	1672 3	N	-0-		-0-	
*05	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	731 1	9177 3	N	-0-		-0-	
-----												
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400												
12	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	492 1	14137 3	N	173	212 1	75	
						190 9						
01	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	48 1	14495 3	N	160	173 1	62	
						176 9						
02	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	31 1	9476 3	Y	68	80 1	50	
						75 9						
03	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	46 1	13167 3	Y	137	7 1	180	
						151 9						
04	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	42 1	13516 3	Y	119	172 1	127	
						131 9						
*05	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	46 1	14081 3	Y	149		276	
						164 9						
-----												
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246												
12	12338 X	11667	-0-	-671	-0-	449 1	11218 2	N	-0-		-0-	
01	12338 X	11140	-0-	-1198	-0-	379 1	10761 2	N	-0-		-0-	
02	11004 X	9583	-0-	-1421	-0-	309 1	9274 2	N	-0-		-0-	
03	12183 X	10328	-0-	-1855	-0-	337 1	9991 2	N	-0-		-0-	
04	11790 X	10065	-0-	-1725	-0-	329 1	9736 2	N	-0-		-0-	
05	11656 X	9902	-0-	-1754	-0-	343 1	9559 2	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010										TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7100 - 10504				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010										TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7812 - 10529				
12		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	309	1	7706	2	N	-0-					-0-
01		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-					-0-
02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-					-0-
03		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-					-0-
04		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	204	1	6032	2	N	-0-					-0-
*05		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	236	1	6572	2	N	-0-					-0-
JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010										TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7705 - 10962				
12		10819 X	9368	-0-	-1451	-0-	361	1	9007	2	N	-0-					-0-
01		10819 X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-					-0-
02		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-					-0-
03		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-					-0-
04		9360 X	8754	-0-	-606	-0-	286	1	8468	2	N	-0-					-0-
05		9672 X	9112	-0-	-560	-0-	316	1	8796	2	N	-0-					-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010										TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7487 - 10426				
12		11501 X	9027	-0-	-2474	-0-	302	1	8725	2	N	-0-					-0-
01		11501 X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-					-0-
02		9296 X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-					-0-
03		9951 X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-					-0-
04		9150 X	8692	-0-	-458	-0-	288	1	8404	2	N	-0-					-0-
05		9455 X	8860	-0-	-595	-0-	318	1	8542	2	N	-0-					-0-
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7311 - 10315				
12		5084 X	4530	-0-	-554	-0-	22	1	4453	3	Y	50					162
							55	9									
01		5084 X	4714	-0-	-370	-0-	23	1	4665	3	Y	24					186
							26	9									
02		4536 X	4292	-0-	-244	-0-	21	1	4242	3	Y	26	182	1			30
							29	9									
03		4898 X	4782	-0-	-116	-0-	25	1	4709	3	Y	44					74
							48	9									
04		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	22	1	4579	3	Y	6					80
							7	9									
*05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	24	1	4797	3	Y	-0-					80
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8234 - 12998				
12		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	347	1	15217	2	N	-0-					-0-
01		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-
02		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	2	N	-0-					-0-
03		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-
04		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	452	1	13191	2	N	-0-					-0-
*05		14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	518	1	13924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		20925 X	19336	-0-	-1589	-0-	63	1	19273	3	N	-0-	-0-	
01		20925 X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-	-0-	
02		18648 X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	3	N	-0-	-0-	
03		20615 X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-	-0-	
04		20040 X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-	-0-	
*05		21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	69	1	21043	3	N	-0-	-0-	
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300														
12		17484 X	15373	-0-	-2111	-0-	50	1	15323	3	N	-0-	-0-	
01		17484 X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-	-0-	
02		15680 X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	N	-0-	-0-	
03		17360 X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-	-0-	
04		16800 X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-	-0-	
05		17143 X	16146	-0-	-997	-0-	53	1	16093	3	N	-0-	-0-	
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856														
12		15717 X	10664	-0-	-5053	-0-	485	1	10179	2	N	-0-	-0-	
01		15717 X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-	-0-	
02		14196 X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-	-0-	
03		13237 X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	2	N	-0-	-0-	
04		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	703	1	10396	2	N	-0-	-0-	
*05		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	711	1	11406	2	N	-0-	-0-	
LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790														
12		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	N	-0-	-0-	
01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-	-0-	
02		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	3	N	-0-	-0-	
03		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-	-0-	
04		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-	-0-	
*05		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	N	-0-	-0-	
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000														
12		6913 X	6519	-0-	-394	-0-	32	1	6487	3	N	-0-	-0-	
01		6913 X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-	-0-	
02		6216 X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	3	N	-0-	-0-	
03		6758 X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-	-0-	
04		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	49	1	10441	3	N	-0-	-0-	
*05		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	58	1	11870	3	N	-0-	-0-	
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952														
12		12214 X	10646	-0-	-1568	-0-	410	1	10236	2	N	-0-	-0-	
01		12214 X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-	-0-	
02		11032 X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	2	N	-0-	-0-	
03		11625 X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-	-0-	
04		10560 X	9766	-0-	-794	-0-	319	1	9447	2	N	-0-	-0-	
05		11067 X	9582	-0-	-1485	-0-	332	1	9250	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	01	5332 X	5251	-0-	-81	-0-	26 1	5225 3	Y	-0-		-0-
		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	27 1	5277 3	Y	48	48 1	-0-
							53 9					
02		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	23 1	4800 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
03		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	29 1	5411 3	Y	-0-		-0-
04		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	25 1	5224 3	Y	-0-		-0-
*05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	27 1	5395 3	Y	-0-		-0-
-----												
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660												
12	01	10974 X	10632	-0-	-342	-0-	356 1	10276 2	N	-0-		-0-
		10974 X	10740	-0-	-234	-0-	354 1	10386 2	N	-0-		-0-
02		9996 X	9207	-0-	-789	-0-	303 1	8904 2	N	-0-		-0-
03		11067 X	8357	-0-	-2710	-0-	276 1	8081 2	N	-0-		-0-
04		10710 X	6732	-0-	-3978	-0-	223 1	6509 2	N	-0-		-0-
05		10726 X	8401	-0-	-2325	-0-	301 1	8100 2	N	-0-		-0-
-----												
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940												
12	01	10478 X	9868	-0-	-610	-0-	48 1	9820 3	Y	-0-		-0-
		10478 X	10315	-0-	-163	-0-	51 1	10190 3	Y	67	67 1	-0-
							74 9					
02		9464 X	9017	-0-	-447	-0-	44 1	8967 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
03		10137 X	9238	-0-	-899	-0-	48 1	9190 3	Y	-0-		-0-
04		9990 X	8356	-0-	-1634	-0-	39 1	8317 3	Y	-0-		-0-
05		10323 X	8187	-0-	-2136	-0-	40 1	8147 3	Y	-0-		-0-
-----												
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130												
12	01	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	33 1	6727 3	N	29		126
							32 9					
01		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	34 1	6772 3	N	33		159
							36 9					
02		6020 X	5619	-0-	-401	-0-	27 1	5561 3	N	28	174 1	13
							31 9					
03		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	36 1	6811 3	N	3		16
							3 9					
04		6450 X	6436	-0-	-14	-0-	30 1	6383 3	N	21		37
							23 9					
05		6665 X	6553	-0-	-112	-0-	32 1	6514 3	N	6		43
							7 9					
-----												
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620												
12	01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	910 1	2154 3	N	76	208 1	5
							84 9					
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		5
02		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	591 1	2298 3	N	-0-		5
03		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	936 1	7038 3	N	6		11
							7 9					
04		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	900 1	6310 3	N	38		49
							42 9					
*05		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	930 1	6295 3	N	37		86
							41 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HAND, MAIREAD		WELL #:	6	RRCID ->	258171	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	7224 - 10951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9993 X	9993	-0-	-0-	742 1	9251 2	N	-0-			-0-
01		9515 X	9515	-0-	-0-	665 1	8850 2	N	-0-			-0-
02		8569 X	8569	-0-	-0-	602 1	7967 2	N	-0-			-0-
03		9359 X	9359	-0-	-0-	665 1	8694 2	N	-0-			-0-
04		8771 X	8771	-0-	-0-	635 1	8136 2	N	-0-			-0-
*05		1625 X	1625	-0-	-0-	221 1	1404 2	N	-0-			-0-
-----												
PITTARD - LOGAN (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258177	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	7742 - 10645	
12		7037 X	6449	-0-	-588	32 1	6417 3	N	-0-			-0-
01		6894 X	6894	-0-	-0-	34 1	6860 3	N	-0-			-0-
02		5964 X	5615	-0-	-349	27 1	5588 3	N	-0-			-0-
03		6448 X	5444	-0-	-1004	29 1	5415 3	N	-0-			-0-
04		6660 X	4845	-0-	-1815	23 1	4822 3	N	-0-			-0-
05		6882 X	3902	-0-	-2980	19 1	3883 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	44	RRCID ->	258180	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7338 - 10500	
12		17081 X	16117	-0-	-964	539 1	15578 2	N	-0-			-0-
01		16864 X	15459	-0-	-1405	509 1	14950 2	N	-0-			-0-
02		15204 X	14419	-0-	-785	474 1	13945 2	N	-0-			-0-
03		16523 X	15653	-0-	-870	517 1	15136 2	N	-0-			-0-
04		15870 X	15742	-0-	-128	521 1	15221 2	N	-0-			-0-
05		16120 X	15381	-0-	-739	552 1	14829 2	N	-0-			-0-
-----												
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258181	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6961 - 12225	
12		13113 X	12505	-0-	-608	61 1	12364 3	N	73	98 1		14
01		13082 X	12920	-0-	-162	64 1	12806 3	N	45			59
02		11789 X	11789	-0-	-0-	50 9	11691 3	N	37			96
03		12493 X	12083	-0-	-410	57 1	11966 3	N	49			145
04		12510 X	11426	-0-	-1084	41 9	11312 3	N	55	148 1		52
05		13051 X	11524	-0-	-1527	63 1	11410 3	N	53			105
						54 9						
						53 1						
						61 9						
						56 1						
						58 9						
-----												
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258182	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7424 - 12280	
12		14883 X	14883	-0-	-0-	1060 1	13823 2	N	-0-			-0-
01		15670 X	15670	-0-	-0-	1046 1	14624 2	N	-0-			-0-
02		14474 X	14474	-0-	-0-	918 1	13556 2	N	-0-			-0-
03		14725 X	10481	-0-	-4244	893 1	9588 2	N	-0-			-0-
*04		14250 X	4057	-0-	-10193	726 1	3331 2	N	-0-			-0-
05		14725 X	6714	-0-	-8011	995 1	5719 2	N	-0-			-0-
-----												
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	258184	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7406 - 11760	
12		2494 X	2494	-0-	-0-	954 1	1540 2	N	-0-			-0-
01		3101 X	3101	-0-	-0-	1004 1	2097 2	N	-0-			-0-
02		982 X	982	-0-	-0-	917 1	65 2	N	-0-			-0-
03		1017 X	1017	-0-	-0-	956 1	61 2	N	-0-			-0-
*04		926 N	926	-0-	-0-	860 1	66 2	N	-0-			-0-
*05		3100 N	3811	-0-	711	847 1	2964 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	321 1	51 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512												
12		18042 X	16885	-0-	-1157	-0-	650 1	16235 2	N	-0-		-0-
01		18042 X	16997	-0-	-1045	-0-	578 1	16419 2	N	-0-		-0-
02		16296 X	15253	-0-	-1043	-0-	492 1	14761 2	N	-0-		-0-
03		17918 X	16392	-0-	-1526	-0-	534 1	15858 2	N	-0-		-0-
04		17340 X	15394	-0-	-1946	-0-	503 1	14891 2	N	-0-		-0-
05		16988 X	13767	-0-	-3221	-0-	477 1	13290 2	N	-0-		-0-
-----												
VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478												
12		7626 X	6696	-0-	-930	-0-	33 1	6663 3	Y	-0-	27 1	-0-
01		7626 X	4272	-0-	-3354	-0-	21 1	4251 3	Y	-0-		-0-
02		6888 X	5311	-0-	-1577	-0-	26 1	5282 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
03		7037 X	6088	-0-	-949	-0-	32 1	6056 3	Y	-0-		-0-
04		6540 X	4529	-0-	-2011	-0-	21 1	4508 3	Y	-0-		-0-
*05		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	34 1	7045 3	Y	-0-		-0-
-----												
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553												
12		9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	47 1	9631 3	Y	114	84 1	30
							125 9					
01		9517 X	6353	-0-	-3164	-0-	32 1	6321 3	Y	-0-	30 1	-0-
02		8596 X	8402	-0-	-194	-0-	382 1	8020 3	Y	-0-		-0-
03		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	849 1	15290 3	Y	-0-		-0-
04		9210 X	8817	-0-	-393	-0-	41 1	8776 3	Y	-0-		-0-
*05		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	52 1	10635 3	Y	-0-		-0-
-----												
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906												
12		597 X	597	-0-	-0-	-0-	596 1	1 3	N	-0-		-0-
01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	743 1	420 3	N	-0-		-0-
02		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	714 1	416 3	N	-0-		-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	749 1	346 3	N	-0-		-0-
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	740 1	590 3	N	-0-		-0-
*05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	765 1	300 3	N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040												
12		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	922 1	4606 3	Y	-0-		-0-
01		4712 X	4621	-0-	-91	-0-	918 1	3703 3	Y	-0-		-0-
02		4256 X	4168	-0-	-88	-0-	828 1	3340 3	Y	-0-		-0-
03		4712 X	4031	-0-	-681	-0-	915 1	3116 3	Y	-0-		-0-
04		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	894 1	5054 3	Y	-0-		-0-
*05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	925 1	5267 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		8742 X	7739	-0-	-1003	-0-	38	1	7701	3	Y	-0-					-0-
01		8742 X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-					-0-
02		7896 X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	3	Y	-0-					-0-
03		8649 X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-					-0-
04		8040 X	6158	-0-	-1882	-0-	29	1	6129	3	Y	-0-					-0-
*05		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7895	3	Y	-0-					-0-
-----																	
HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453																	
12		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	715	1	11	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
01		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	831	1	9	2	N	-0-					-0-
							8725	3									
02		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-
03		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-0-					-0-
04		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	777	1	7367	3	N	-0-					-0-
*05		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	776	1	3425	3	N	-0-					-0-
-----																	
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253																	
12		6851 X	5767	-0-	-1084	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01		6851 X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
02		6188 X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-
03		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	1434	1	13694	3	Y	-0-					-0-
*05		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	196	1	9095	3	Y	-0-					-0-
-----																	
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932																	
12		11966 X	11297	-0-	-669	-0-	435	1	10862	2	N	-0-					-0-
01		11966 X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-
02		10808 X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-
03		11532 X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-0-					-0-
04		11160 X	10271	-0-	-889	-0-	336	1	9935	2	N	-0-					-0-
05		11284 X	10573	-0-	-711	-0-	367	1	10206	2	N	-0-					-0-
-----																	
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028																	
12		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	651	1	4087	3	N	-0-					-0-
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-
02		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	3	N	-0-					-0-
04		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	673	1	3272	3	N	-0-					-0-
*05		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	645	1	3215	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010											TOTAL DEPTH	6689	PERF. 7050 - 10778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	687 1	10129 3	N	-0-			-0-
01		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	664 1	9587 3	N	-0-			-0-
02		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	588 1	10642 3	N	-0-			-0-
03		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	699 1	10303 3	N	-0-			-0-
04		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	633 1	9201 3	N	-0-			-0-
*05		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	745 1	7774 3	N	-0-			-0-
-----													
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010											TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7450 - 9204
12		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	31 1	6255 3	N	8			120
							9 9						
01		5890 X	5718	-0-	-172	-0-	29 1	5689 3	N	-0-			120
02		5656 X	5276	-0-	-380	-0-	26 1	5236 3	N	13			133
							14 9						
03		6293 X	5917	-0-	-376	-0-	31 1	5886 3	N	-0-			133
04		6090 X	5663	-0-	-427	-0-	26 1	5628 3	N	8			141
							9 9						
05		6293 X	5903	-0-	-390	-0-	29 1	5874 3	N	-0-			141
-----													
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010											TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7817 - 12485
12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	420 1	12129 2	N	-0-			-0-
01		12245 X	11733	-0-	-512	-0-	386 1	11347 2	N	-0-			-0-
02		10864 X	9235	-0-	-1629	-0-	304 1	8931 2	N	-0-			-0-
03		12307 X	11467	-0-	-840	-0-	379 1	11088 2	N	-0-			-0-
04		11910 X	9988	-0-	-1922	-0-	331 1	9657 2	N	-0-			-0-
05		12307 X	12301	-0-	-6	-0-	441 1	11860 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010											TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7830 - 11660
12		11811 X	11070	-0-	-741	-0-	370 1	10700 2	N	-0-			-0-
01		11811 X	11085	-0-	-726	-0-	365 1	10720 2	N	-0-			-0-
02		10668 X	9809	-0-	-859	-0-	322 1	9487 2	N	-0-			-0-
03		11811 X	10384	-0-	-1427	-0-	343 1	10041 2	N	-0-			-0-
04		10740 X	9862	-0-	-878	-0-	327 1	9535 2	N	-0-			-0-
05		11098 X	10568	-0-	-530	-0-	379 1	10189 2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010											TOTAL DEPTH	7738	PERF. 7798 - 14640
12		9114 X	8409	-0-	-705	-0-	281 1	8128 2	N	-0-			-0-
01		9114 X	8465	-0-	-649	-0-	279 1	8186 2	N	-0-			-0-
02		8232 X	7452	-0-	-780	-0-	245 1	7207 2	N	-0-			-0-
03		8959 X	8192	-0-	-767	-0-	271 1	7921 2	N	-0-			-0-
04		8190 X	7823	-0-	-367	-0-	259 1	7564 2	N	-0-			-0-
*05		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	322 1	8648 2	N	-0-			-0-
-----													
ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010											TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7516 - 12021
12		16647 X	15724	-0-	-923	-0-	605 1	15119 2	N	-0-			-0-
01		16647 X	15590	-0-	-1057	-0-	530 1	15060 2	N	-0-			-0-
02		14644 X	13991	-0-	-653	-0-	451 1	13540 2	N	-0-			-0-
03		16089 X	15341	-0-	-748	-0-	500 1	14841 2	N	-0-			-0-
04		15570 X	14659	-0-	-911	-0-	479 1	14180 2	N	-0-			-0-
05		15717 X	14946	-0-	-771	-0-	518 1	14428 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010										TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7816 - 11940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		13206 X	10221	-0-	-2985	-0-	50 1	10171 3	N	-0-				-0-
01		13206 X	12918	-0-	-288	-0-	65 1	12853 3	N	-0-				-0-
02		11928 X	10977	-0-	-951	-0-	53 1	10924 3	N	-0-				-0-
03		13206 X	3570	-0-	-9636	-0-	19 1	3551 3	N	-0-				-0-
04		12600 X	4707	-0-	-7893	-0-	22 1	4685 3	N	-0-				-0-
*05		13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	66 1	13446 3	N	-0-				-0-
-----														
JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010										TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7750 - 10172		
12		7936 X	7363	-0-	-573	-0-	284 1	7079 2	N	-0-				-0-
01		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	275 1	7811 2	N	-0-				-0-
02		7056 X	6170	-0-	-886	-0-	199 1	5971 2	N	-0-				-0-
03		7626 X	6864	-0-	-762	-0-	224 1	6640 2	N	-0-				-0-
04		7680 X	6103	-0-	-1577	-0-	200 1	5903 2	N	-0-				-0-
05		7936 X	5786	-0-	-2150	-0-	201 1	5585 2	N	-0-				-0-
-----														
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7239 - 11940		
12		8680 X	6766	-0-	-1914	-0-	703 1	6063 3	Y	-0-				-0-
01		8680 X	6561	-0-	-2119	-0-	692 1	5588 3	Y	255	191 1			64
02		7840 X	6049	-0-	-1791	-0-	281 9	5387 3	Y	18				82
03		8649 X	6789	-0-	-1860	-0-	20 9	714 1	Y	30				112
04		7410 X	7189	-0-	-221	-0-	714 1	6042 3	Y	4				116
*05		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	33 9	690 1	Y	-0-				116
							4 9	714 1	Y	-0-				
-----														
ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010										TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7601 - 11992		
12		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	683 1	17056 2	N	-0-				-0-
01		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	602 1	17113 2	N	-0-				-0-
02		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	503 1	15108 2	N	-0-				-0-
03		17174 X	17097	-0-	-77	-0-	557 1	16540 2	N	-0-				-0-
04		16620 X	16357	-0-	-263	-0-	535 1	15822 2	N	-0-				-0-
05		17174 X	16747	-0-	-427	-0-	581 1	16166 2	N	-0-				-0-
-----														
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010										TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7366 - 11610		
12		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	42 1	8560 3	Y	-0-				-0-
01		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	46 1	9246 3	Y	-0-				-0-
02		6972 X	6310	-0-	-662	-0-	29 1	6017 3	Y	240	183 1			57
03		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	264 9	9420 3	Y	36				93
04		7470 X	6963	-0-	-507	-0-	50 1	6926 3	Y	4				97
*05		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	40 9	7730 3	Y	-0-				97
							33 1							
							4 9							
							38 1							
-----														
VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010										TOTAL DEPTH	6838	PERF. 8200 - 11653		
12		10385 X	9631	-0-	-754	-0-	47 1	9584 3	Y	-0-				-0-
01		10385 X	6728	-0-	-3657	-0-	34 1	6694 3	Y	-0-				-0-
02		9380 X	8249	-0-	-1131	-0-	40 1	8209 3	Y	-0-				-0-
03		10385 X	9881	-0-	-504	-0-	52 1	9829 3	Y	-0-				-0-
04		10050 X	8683	-0-	-1367	-0-	41 1	8642 3	Y	-0-				-0-
05		9641 X	7086	-0-	-2555	-0-	35 1	7051 3	Y	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		17050 X	12684	-0-	-4366	-0-		41	1	N	108	177	1	120
								119	9					
01		17050 X	12659	-0-	-4391	-0-		42	1	N	101	168	1	53
								111	9					
02		15400 X	8828	-0-	-6572	-0-		28	1	Y	37	78	1	12
								41	9					
03		16182 X	12288	-0-	-3894	-0-		43	1	Y	104	7	1	109
								114	9					
04		12270 X	11285	-0-	-985	-0-		35	1	Y	88			197
								97	9					
05		12679 X	10665	-0-	-2014	-0-		34	1	Y	80	187	1	90
								88	9					
-----														
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805														
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		879	1	Y	-0-			-0-
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		867	1	Y	-0-			-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		814	1	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		901	1	Y	73			73
								80	9					
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-		870	1	Y	1			74
*05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		900	1	Y	-0-			74
-----														
VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253														
12		9238 X	7293	-0-	-1945	-0-		36	1	Y	-0-	13	1	-0-
01		9238 X	5335	-0-	-3903	-0-		27	1	Y	-0-			-0-
02		8344 X	6679	-0-	-1665	-0-		32	1	Y	-0-			-0-
03		8835 X	7642	-0-	-1193	-0-		40	1	Y	-0-			-0-
04		7530 X	6270	-0-	-1260	-0-		29	1	Y	-0-			-0-
*05		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-		43	1	Y	-0-			-0-
-----														
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434														
12		16156 X	16156	-0-	-0-	-0-		909	1	N	-0-			-0-
01		15748 X	5903	-0-	-9845	-0-		756	1	N	-0-			-0-
02		14224 X	9887	-0-	-4337	-0-		1468	1	N	-0-			-0-
03		15748 X	9942	-0-	-5806	-0-		2255	1	N	-0-			-0-
04		15240 X	12156	-0-	-3084	-0-		2347	1	N	-0-			-0-
05		15748 X	5747	-0-	-10001	-0-		1402	1	N	-0-			-0-
-----														
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811														
12		6572 X	4586	-0-	-1986	-0-		160	1	N	-0-			-0-
01		6572 X	5779	-0-	-793	-0-		206	1	N	-0-			-0-
02		5936 X	4975	-0-	-961	-0-		176	1	N	-0-			-0-
03		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-		244	1	N	-0-			-0-
04		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-		323	1	N	-0-			-0-
*05		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-		316	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6076 X	5718	-0-	-358	-0-	861	1	4837	3	Y	18			204
01	6076 X	4577	-0-	-1499	-0-	856	2	3719	3	Y	2	170	1	36
02	5488 X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-			36
03	6076 X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-			36
04	5880 X	5449	-0-	-431	-0-	832	1	4616	3	Y	1			37
05	5704 X	4958	-0-	-746	-0-	857	1	4079	3	Y	20			57
-----														
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928														
12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	624	1	13	2	N	-0-			-0-
01	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	5915	3	804	1	N	-0-			-0-
02	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	11761	3	732	1	N	-0-			-0-
03	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-			-0-
04	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	769	1	11567	3	N	-0-			-0-
*05	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	797	1	13215	3	N	-0-			-0-
-----														
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405														
12	12493 X	12010	-0-	-483	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-			-0-
01	12493 X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-			-0-
02	11284 X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-			-0-
03	12493 X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-			-0-
04	11880 X	11506	-0-	-374	-0-	54	1	11449	3	Y	3			3
05	11997 X	10944	-0-	-1053	-0-	54	1	10889	3	Y	1	4	1	-0-
-----														
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628														
12	2635 X	1140	-0-	-1495	-0-	443	1	1	2	N	-0-			-0-
01	2201 X	2029	-0-	-172	-0-	696	3	504	1	N	-0-			-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	1523	3	527	1	N	-0-			-0-
03	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-			-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	504	1	1571	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	6025	-0-	2925	2925	522	1	5503	3	N	-0-			-0-
-----														
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805														
12	6448 X	5477	-0-	-971	-0-	36	1	5424	3	N	15			35
01	6448 X	5194	-0-	-1254	-0-	17	9	34	1	N	20			55
02	5824 X	4638	-0-	-1186	-0-	22	9	30	1	N	4			59
03	5487 X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7			66
04	5310 X	4788	-0-	-522	-0-	8	9	30	1	N	1			67
05	5487 X	4390	-0-	-1097	-0-	1	9	29	1	N	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258405	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8085	-	11588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		11780 X	10353	-0-	-1427	-0-	51 1	10302 3	Y	-0-				-0-
01		10850 X	10577	-0-	-273	-0-	53 1	10524 3	Y	-0-				-0-
02		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	47 1	9619 3	Y	-0-				-0-
03		10571 X	10500	-0-	-71	-0-	55 1	10445 3	Y	-0-				-0-
04		10230 X	9791	-0-	-439	-0-	46 1	9745 3	Y	-0-				-0-
*05		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	54 1	10960 3	Y	-0-				-0-
-----														
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A"		WELL #:	3H	RRCID ->	258429	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7060	-	9903	
12		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	649 1	5604 3	N	-0-				-0-
01		7161 X	7067	-0-	-94	-0-	705 1	6362 3	N	-0-				-0-
02		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	750 1	9050 3	N	-0-				-0-
03		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	862 1	9633 3	N	-0-				-0-
04		9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	822 1	9035 3	N	-0-				-0-
05		7161 X	7117	-0-	-44	-0-	764 1	6353 3	N	-0-				-0-
-----														
ROSS, MARY		WELL #:	3	RRCID ->	258566	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7600	-	12162	
12		20584 X	14302	-0-	-6282	-0-	551 1	13751 2	N	-0-				-0-
01		18414 X	13434	-0-	-4980	-0-	457 1	12977 2	N	-0-				-0-
02		16576 X	13455	-0-	-3121	-0-	434 1	13021 2	N	-0-				-0-
03		15407 X	13061	-0-	-2346	-0-	426 1	12635 2	N	-0-				-0-
04		13830 X	12711	-0-	-1119	-0-	416 1	12295 2	N	-0-				-0-
05		14911 X	13062	-0-	-1849	-0-	453 1	12609 2	N	-0-				-0-
-----														
HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:	7H	RRCID ->	258580	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7480	-	12514	
12		17081 X	16729	-0-	-352	-0-	604 1	35 2	Y	-0-				-0-
							16090 3							
01		17081 X	14665	-0-	-2416	-0-	547 1	15 2	Y	-0-				-0-
							14103 3							
02		15428 X	9551	-0-	-5877	-0-	345 1	9206 3	Y	-0-				-0-
03		16740 X	9969	-0-	-6771	-0-	355 1	9614 3	Y	-0-				-0-
04		16200 X	13173	-0-	-3027	-0-	465 1	12708 3	Y	-0-				-0-
05		16740 X	14973	-0-	-1767	-0-	538 1	14435 3	Y	-0-				-0-
-----														
BECK, FRED-TCU (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258582	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7600	-	12520	
12		19964 X	17994	-0-	-1970	-0-	602 1	17392 2	N	-0-				-0-
01		19933 X	15133	-0-	-4800	-0-	498 1	14635 2	N	-0-				-0-
02		17584 X	15454	-0-	-2130	-0-	508 1	14946 2	N	-0-				-0-
03		18972 X	9884	-0-	-9088	-0-	327 1	9557 2	N	-0-				-0-
04		17580 X	5011	-0-	-12569	-0-	166 1	4845 2	N	-0-				-0-
*05		18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	649 1	17439 2	N	-0-				-0-
-----														
HOLLINGSWORTH, KATHRYN		WELL #:	4	RRCID ->	258592	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7915	-	11119	
12		10075 X	9315	-0-	-760	-0-	311 1	9004 2	N	-0-				-0-
01		9827 X	8989	-0-	-838	-0-	296 1	8693 2	N	-0-				-0-
02		8624 X	8137	-0-	-487	-0-	267 1	7870 2	N	-0-				-0-
03		9548 X	8922	-0-	-626	-0-	295 1	8627 2	N	-0-				-0-
04		9240 X	8877	-0-	-363	-0-	294 1	8583 2	N	-0-				-0-
05		9300 X	9087	-0-	-213	-0-	326 1	8761 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		19995 X	16494	-0-	-3501	-0-	35	2	16459	3	N	-0-
01		19654 X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-
02		17052 X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-
03		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-
04		15960 X	14841	-0-	-1119	-0-	14841	3			N	-0-
05		16709 X	15693	-0-	-1016	-0-	15693	3			N	-0-
-----												
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960												
12		15500 X	14593	-0-	-907	-0-	527	1	31	2	Y	-0-
							14035	3				-0-
01		15500 X	13131	-0-	-2369	-0-	490	1	13	2	Y	-0-
							12628	3				-0-
02		13608 X	13184	-0-	-424	-0-	477	1	12707	3	Y	-0-
03		15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	3	Y	-0-
04		14130 X	13494	-0-	-636	-0-	477	1	13017	3	Y	-0-
05		14601 X	13624	-0-	-977	-0-	490	1	13134	3	Y	-0-
-----												
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630												
12		14291 X	13528	-0-	-763	-0-	66	1	13346	3	Y	105
							116	9				182
01		14291 X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103
							113	9				182
02		12908 X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85
							94	9				
03		14105 X	12737	-0-	-1368	-0-	66	1	12572	3	Y	90
							99	9				
04		13320 X	12462	-0-	-858	-0-	58	1	12314	3	Y	82
							90	9				177
05		13516 X	12830	-0-	-686	-0-	62	1	12673	3	Y	86
							95	9				
-----												
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503												
12		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-
01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-
02		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-
03		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-
04		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-
*05		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-
-----												
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678												
12		16461 X	14237	-0-	-2224	-0-	31	2	14206	3	N	-0-
01		16461 X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-
02		13748 X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-
03		14322 X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-
04		13860 X	13303	-0-	-557	-0-	13303	3			N	-0-
05		14229 X	13791	-0-	-438	-0-	13791	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		9207 X	8141	-0-	-1066	-0-	53	1	8086	3	Y	2
							2	9				2
01		9207 X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-
02		8316 X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-
03		8680 X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-
04		8130 X	7659	-0-	-471	-0-	48	1	7611	3	Y	-0-
05		8215 X	7498	-0-	-717	-0-	49	1	7396	3	Y	48
							53	9				33
												1
												15
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454												
12		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	1111	1	5344	3	N	16
							18	9				81
01		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7
							8	9				59
02		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	11
							12	9				4
03		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-
04		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1063	1	2711	3	Y	-0-
*05		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	1094	1	1747	3	Y	-0-
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580												
12		4774 X	1106	-0-	-3668	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-
01		2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-
02		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-
03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-
04		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	21	1	4400	3	Y	-0-
05		3937 X	3583	-0-	-354	-0-	912	1	2671	3	Y	-0-
ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857												
12		16337 X	16039	-0-	-298	-0-	617	1	15422	2	N	-0-
01		16337 X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-
02		14700 X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-
03		16275 X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-
04		15750 X	14959	-0-	-791	-0-	489	1	14470	2	N	-0-
05		16027 X	15474	-0-	-553	-0-	537	1	14937	2	N	-0-
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745												
12		12214 X	11738	-0-	-476	-0-	58	1	11680	3	N	-0-
01		12586 X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-
02		11368 X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-
03		12586 X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-
04		11370 X	7533	-0-	-3837	-0-	35	1	7498	3	N	-0-
05		11749 X	7401	-0-	-4348	-0-	36	1	7365	3	N	-0-
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669												
12		10571 X	10057	-0-	-514	-0-	387	1	9670	2	N	-0-
01		10571 X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-
02		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-
03		10044 X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-
04		9720 X	9368	-0-	-352	-0-	306	1	9062	2	N	-0-
05		10230 X	8617	-0-	-1613	-0-	299	1	8318	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2263 X	2178	-0-	-85	-0-	905 1	1273 3	N	-0-		41
01		2232 X	1841	-0-	-391	-0-	904 1	937 3	N	-0-		41
02		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	818 1	1139 3	N	-0-		41
03		2170 X	2018	-0-	-152	-0-	905 1	1113 3	N	-0-		41
04		2100 X	1704	-0-	-396	-0-	874 1	830 3	N	-0-		41
05		2170 X	1761	-0-	-409	-0-	903 1	858 3	N	-0-		41
-----												
SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122												
12		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	961 1	1719 2	N	-0-		-0-
01		1457 X	1340	-0-	-117	-0-	952 1	388 2	N	-0-		-0-
02		1316 X	1037	-0-	-279	-0-	833 1	204 2	N	-0-		-0-
03		1457 X	836	-0-	-621	-0-	829 1	7 2	N	-0-		-0-
04		1410 X	803	-0-	-607	-0-	772 1	31 2	N	-0-		-0-
*05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1666 1	1631 2	N	-0-		-0-
-----												
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332												
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 1		N	-0-		73
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	841 1	815 3	Y	4	75 1	2
							4 9					
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	757 1	292 3	Y	6	6 1	2
							7 9					
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 1		Y	-0-		2
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 3		Y	-0-		2
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
-----												
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303												
12		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	739 1	8315 3	N	-0-		-0-
01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	816 1	5634 3	N	-0-		-0-
02		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	716 1	10290 3	N	-0-		-0-
03		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	768 1	11385 3	N	-0-		-0-
04		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	733 1	11067 3	N	-0-		-0-
*05		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	723 1	8473 3	N	-0-		-0-
-----												
HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165												
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43 1	1084 2	N	-0-		-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	43 1	1212 2	N	-0-		-0-
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	37 1	1093 2	N	-0-		-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	40 1	1176 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	38 1	1109 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	42 1	1173 2	N	-0-		-0-
-----												
ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000												
12		13950 X	13463	-0-	-487	-0-	44 1	13306 3	N	103	59 1	91
							113 9					
01		13671 X	13516	-0-	-155	-0-	45 1	13364 3	N	97		188
							107 9					
02		12348 X	9765	-0-	-2583	-0-	31 1	9672 3	Y	56	203 1	41
							62 9					
03		14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	49 1	13949 3	Y	82	3 1	120
							90 9					
04		13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	41 1	13072 3	Y	78		198
							86 9					
*05		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	45 1	13612 3	Y	81	185 1	94
							89 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		5952 X	5665	-0-	-287	-0-	37 1	5628	3	N	-0-			25	
01		5952 X	5701	-0-	-251	-0-	38 1	5628	3	N	32			57	
							35 9								
02		5320 X	5052	-0-	-268	-0-	33 1	5019	3	N	-0-			57	
03		5828 X	5492	-0-	-336	-0-	38 1	5454	3	N	-0-			57	
04		5610 X	4897	-0-	-713	-0-	30 1	4845	3	N	20			77	
							22 9								
05		5704 X	5360	-0-	-344	-0-	35 1	5315	3	N	9			86	
							10 9								
-----															
WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960															
12		8308 X	7922	-0-	-386	-0-	39 1	7883	3	Y	-0-			-0-	
01		8308 X	7951	-0-	-357	-0-	40 1	7911	3	Y	-0-			-0-	
02		7504 X	7126	-0-	-378	-0-	35 1	7091	3	Y	-0-			-0-	
03		8215 X	7984	-0-	-231	-0-	42 1	7942	3	Y	-0-			-0-	
04		7920 X	7673	-0-	-247	-0-	36 1	7637	3	Y	-0-			-0-	
05		7936 X	7826	-0-	-110	-0-	38 1	7788	3	Y	-0-			-0-	
-----															
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628															
12		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	49 1	9951	3	Y	-0-			-0-	
01		7161 X	6299	-0-	-862	-0-	31 1	6268	3	Y	-0-			-0-	
02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	33 1	6840	3	Y	-0-			-0-	
03		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	41 1	7809	3	Y	-0-			-0-	
04		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	34 1	7250	3	Y	-0-			-0-	
05		7161 X	6343	-0-	-818	-0-	31 1	6312	3	Y	-0-			-0-	
-----															
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720															
12		18073 X	2377	-0-	-15696	-0-	334 1	2043	2	N	-0-			-0-	
01		18073 X	5646	-0-	-12427	-0-	835 1	4811	2	N	-0-			-0-	
02		16044 X	5166	-0-	-10878	-0-	937 1	4229	2	N	-0-			-0-	
03		16554 X	6285	-0-	-10269	-0-	1077 1	5208	2	N	-0-			-0-	
04		14910 X	6215	-0-	-8695	-0-	1037 1	5178	2	N	-0-			-0-	
*05		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1097 1	5325	2	N	-0-			-0-	
-----															
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160															
12		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	389 1	11232	2	N	-0-			-0-	
01		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	406 1	11908	2	N	-0-			-0-	
02		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	359 1	10552	2	N	-0-			-0-	
03		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	399 1	11674	2	N	-0-			-0-	
04		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	396 1	11574	2	N	-0-			-0-	
*05		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	443 1	11893	2	N	-0-			-0-	
-----															
ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937															
12		16430 X	15180	-0-	-1250	-0-	585 1	14595	2	N	-0-			-0-	
01		16430 X	15456	-0-	-974	-0-	526 1	14930	2	N	-0-			-0-	
02		13804 X	13012	-0-	-792	-0-	420 1	12592	2	N	-0-			-0-	
03		15283 X	14027	-0-	-1256	-0-	457 1	13570	2	N	-0-			-0-	
04		14970 X	12620	-0-	-2350	-0-	413 1	12207	2	N	-0-			-0-	
05		15469 X	15358	-0-	-111	-0-	533 1	14825	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CLABORN, V. M.		WELL #:		11H	RRCID ->	258803	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7310 - 9614		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WAGES, RUSH ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	258805	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7350 - 10493
12	7130 X	5111	-0-	-2019	-0-	25	1	5086	3	Y	-0-	-0-
01	7037 X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-	-0-
02	6384 X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-	-0-
03	7068 X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-	-0-
04	6840 X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-	-0-
05	6262 X	5926	-0-	-336	-0-	29	1	5897	3	Y	-0-	-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	258807	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	7740 - 11575
12	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	400	1	11561	2	N	-0-	-0-
01	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-	-0-
02	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-	-0-
03	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-	-0-
04	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	377	1	10998	2	N	-0-	-0-
*05	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	420	1	11278	2	N	-0-	-0-

J. T. RAWLE		WELL #:		4	RRCID ->	258822	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7300 - 9104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

J. T. RAWLE		WELL #:		5	RRCID ->	258828	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7200 - 9954
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

ADDINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	258835	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8990 - 12820
12	14880 X	13535	-0-	-1345	-0-	44	1	13410	3	N	74	170 1 111
						81	9					
01	14880 X	13062	-0-	-1818	-0-	43	1	12901	3	N	107	71 1 147
						118	9					
02	13020 X	9982	-0-	-3038	-0-	32	1	9918	3	N	29	140 1 36
						32	9					
03	14384 X	13985	-0-	-399	-0-	49	1	13845	3	N	83	2 1 117
						91	9					
04	13470 X	12735	-0-	-735	-0-	39	1	12615	3	N	74	191
						81	9					
05	13547 X	11589	-0-	-1958	-0-	38	1	11481	3	N	64	255
						70	9					



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
12	01	10075 X	9725	-0-	-350	-0-	757	1	8968	3	Y	-0-		13
		10075 X	9455	-0-	-620	-0-	757	1	8670	3	Y	25	35 1	3
							28	9						
02	03	9100 X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3 1	-0-
		10075 X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-		-0-
		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	732	1	9001	3	Y	-0-		-0-
		*05 10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	761	1	9819	3	Y	-0-		-0-
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903														
12	01	15252 X	15119	-0-	-133	-0-	74	1	14976	3	N	63	63 0	-0-
		15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	69	9	76	1	N	15123	3 0	-0-
							70	9						
02	03	13776 X	13451	-0-	-325	-0-	65	1	13324	3	N	56	56 0	-0-
		15252 X	14803	-0-	-449	-0-	62	9	77	1	N	14680	3 0	-0-
							46	9						
04	05	14760 X	13904	-0-	-856	-0-	65	1	13796	3	N	39	39 0	-0-
		15252 X	14049	-0-	-1203	-0-	43	9	68	1	N	13938	3 0	-0-
							43	9						
VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395														
12	01	14105 X	12041	-0-	-2064	-0-	403	1	11638	2	N	-0-		-0-
		14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-		-0-
		13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-		-0-
		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-		-0-
		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	2	N	-0-		-0-
		14849 X	13970	-0-	-879	-0-	501	1	13469	2	N	-0-		-0-
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145														
12	01	17205 X	15361	-0-	-1844	-0-	514	1	14847	2	N	-0-		-0-
		17205 X	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-		-0-
		15540 X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-		-0-
		15810 X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-		-0-
		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	555	1	16195	2	N	-0-		-0-
		*05 17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	615	1	16537	2	N	-0-		-0-
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303														
12	01	8804 X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-		-0-
		8711 X	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-		-0-
		7812 X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	2	N	-0-		-0-
		8494 X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	2	N	-0-		-0-
		8130 X	7900	-0-	-230	-0-	262	1	7638	2	N	-0-		-0-
		8370 X	8199	-0-	-171	-0-	294	1	7905	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	195	1	4862	2	N	-0-	-0-
01		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-	-0-
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-	-0-
03		4960 X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-	-0-
04		4800 X	4677	-0-	-123	-0-	153	1	4524	2	N	-0-	-0-
05		4960 X	4919	-0-	-41	-0-	171	1	4748	2	N	-0-	-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413													
12		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	703	1	5465	3	N	-0-	-0-
01		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	681	1	7772	3	N	-0-	-0-
02		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	622	1	8428	3	N	-0-	-0-
03		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-	-0-
04		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	610	1	7175	3	N	-0-	-0-
*05		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	457	1	4708	3	N	-0-	-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104													
12		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	847	1	3674	3	N	1	22
01		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5	27
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2	29
03		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1	30
04		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	739	1	3197	3	N	-0-	30
*05		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	802	1	3415	3	N	-0-	30

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604													
12		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880													
12		12183 X	11546	-0-	-637	-0-	386	1	11160	2	N	-0-	-0-
01		11997 X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-	-0-
02		10780 X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-	-0-
03		11532 X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-	-0-
04		11160 X	10624	-0-	-536	-0-	352	1	10272	2	N	-0-	-0-
05		11532 X	10934	-0-	-598	-0-	392	1	10542	2	N	-0-	-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690													
12		11067 X	10123	-0-	-944	-0-	49	1	9983	3	N	83	105
01		11067 X	9228	-0-	-1839	-0-	46	1	9151	3	N	28	133
02		9996 X	9078	-0-	-918	-0-	31	1	8936	3	N	89	50
03		10757 X	9491	-0-	-1266	-0-	44	1	9406	3	N	32	82
04		10170 X	9165	-0-	-1005	-0-	50	1	9054	3	N	63	145
05		10137 X	9478	-0-	-659	-0-	35	1	9353	3	N	72	217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	13206 X	12072	-0-	-1134	-0-	465	1	11607	2	N	-0-		-0-
01	13206 X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-		-0-
02	11536 X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-		-0-
03	12555 X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-		-0-
04	12030 X	10978	-0-	-1052	-0-	359	1	10619	2	N	-0-		-0-
05	12059 X	11236	-0-	-823	-0-	390	1	10846	2	N	-0-		-0-
-----													
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663													
12	5735 X	5140	-0-	-595	-0-	198	1	4942	2	N	-0-		-0-
01	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-		-0-
02	4956 X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	2	N	-0-		-0-
03	5425 X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-		-0-
04	5160 X	4934	-0-	-226	-0-	161	1	4773	2	N	-0-		-0-
*05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	181	1	5025	2	N	-0-		-0-
-----													
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520													
12	18321 X	16194	-0-	-2127	-0-	52	1	15973	3	N	154	169	117
						169	9						
01	18321 X	16716	-0-	-1605	-0-	55	1	16492	3	N	154	186	85
						169	9						
02	16548 X	12412	-0-	-4136	-0-	40	1	12274	3	Y	89	116	58
						98	9						
03	18197 X	17398	-0-	-799	-0-	60	1	17163	3	Y	159	4	213
						175	9						
04	17610 X	16842	-0-	-768	-0-	52	1	16645	3	Y	132	190	155
						145	9						
*05	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	55	1	16728	3	Y	139		294
						153	9						
-----													
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970													
12	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	715	1	497	3	N	-0-		-0-
01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-		-0-
02	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-		-0-
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-		-0-
04	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	1083	1	3584	3	N	-0-		-0-
*05	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	808	1	10099	3	N	-0-		-0-
-----													
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990													
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	925	1	5230	3	N	41		59
						45	9						
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	926	1	5337	3	N	101		160
						111	9						
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	836	1	4860	3	N	49	177	32
						54	9						
03	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	926	1	5077	3	N	61		93
						67	9						
04	5970 X	4304	-0-	-1666	-0-	886	1	3332	3	N	78		171
						86	9						
05	6169 X	2521	-0-	-3648	-0-	907	1	1557	3	N	52	177	46
						57	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	259022	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7786 - 11460	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	10819 X	9150	-0-	-1669	-0-	306	1	8844	2	N	-0-	-0-
01	9889 X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-	-0-
02	8792 X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-	-0-
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-	-0-
04	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	318	1	9297	2	N	-0-	-0-
*05	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	350	1	9408	2	N	-0-	-0-

GATLIN-LYNE (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	259041	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8114 - 12073	
12	10726 X	10624	-0-	-102	-0-	409	1	10215	2	N	-0-	-0-
01	10726 X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-	-0-
02	9688 X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	2	N	-0-	-0-
03	10695 X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-	-0-
04	10350 X	9785	-0-	-565	-0-	320	1	9465	2	N	-0-	-0-
05	10633 X	10270	-0-	-363	-0-	356	1	9914	2	N	-0-	-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	259042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	7431 - 12375					
12	12648 X	11361	-0-	-1287	-0-	55	1	11206	3	N	91	164				
01	12555 X	11429	-0-	-1126	-0-	100	9	57	1	11294	3	N	71	179	1	56
02	11004 X	10147	-0-	-857	-0-	78	9	49	1	10003	3	N	86			142
03	12090 X	10697	-0-	-1393	-0-	95	9	56	1	10572	3	N	63	166	1	39
04	11220 X	10545	-0-	-675	-0-	69	9	49	1	10429	3	N	61			100
05	11439 X	10931	-0-	-508	-0-	67	9	53	1	10801	3	N	70			170
						77	9									

GEORGE W. KING		WELL #:	1H	RRCID ->	259057	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7850 - 10600					
12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	921	1	4376	3	N	6	92				
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	7	9	919	1	2970	3	N	73			165
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	80	9	828	1	2436	3	N	33	180	1	18
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	36	9	918	1	3682	3	N	-0-			18
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-							N	-0-			18
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-							N	-0-			18

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A"		WELL #:	7H	RRCID ->	259064	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7350 - 10686	
12	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	3	N	-0-	-0-
01	2356 X	640	-0-	-1716	-0-	535	1	105	3	N	-0-	-0-
02	2128 X	717	-0-	-1411	-0-	596	1	121	3	N	-0-	-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-	-0-
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	686	1	1958	3	N	-0-	-0-
*05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	578	1	2795	3	N	-0-	-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	259073	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7160 - 10190	
12	15221 X	13989	-0-	-1232	-0-	69	1	13920	3	Y	-0-	-0-
01	15221 X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-	-0-
02	13748 X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	3	Y	-0-	-0-
03	14105 X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-0-	-0-
04	13530 X	13129	-0-	-401	-0-	61	1	13068	3	Y	-0-	-0-
05	14260 X	13253	-0-	-1007	-0-	65	1	13188	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:		3H	RRCID ->	259074	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8076 - 13926			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	17763	X	16981	-0-	-782	-0-	654	1	16327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17040	X	15630	-0-	-1410	-0-	511	1	15119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17608	X	16224	-0-	-1384	-0-	563	1	15661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:		2H	RRCID ->	259079	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8136 - 11538			
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	293	1	7331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7080	X	7037	-0-	-43	-0-	230	1	6807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	256	1	7124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259086	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	7558 - 12867			
12	13888	X	12599	-0-	-1289	-0-	485	1	12114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12480	X	11186	-0-	-1294	-0-	366	1	10820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	392	1	10899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CHAPEL HILL		WELL #:		B 7H	RRCID ->	259128	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7552 - 11374			
12	3720	X	2449	-0-	-1271	-0-	740	1	1709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	839	1	1691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	881	1	2131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259170	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7750 - 12600			
12	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	264	1	7638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	268	1	7812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	307	1	8247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TANNAHILL, CLIFTON		WELL #:		8H	RRCID ->	259229	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7100 - 9478			
12	13113	X	10461	-0-	-2652	-0-	51	1	10410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10110	X	8236	-0-	-1874	-0-	69	1	8167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10447	X	9557	-0-	-890	-0-	319	1	9238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BOAZ-MORRIS MATSON (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259256	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7457 - 10996			
12	13175	X	12347	-0-	-828	-0-	413	1	11934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	399	1	11661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454	1	12211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
12		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	8055	1	5210	3	N	-0-			-0-
01		15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-			-0-
02		15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	3	N	-0-			-0-
03		16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	3	N	-0-			-0-
04		18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	7819	1	10533	3	N	-0-			-0-
*05		19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	8084	1	11120	3	N	-0-			-0-
-----															
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247															
12		3100 N	2772	-0-	-328	5210	901	1	1871	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-			-0-
02		2127 X	17	-0-	-2110	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
04		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	1099	1	10413	3	N	-0-			-0-
*05		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
-----															
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970															
12		23498 X	22648	-0-	-850	-0-	111	1	22537	3	N	-0-			-0-
01		23312 X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-			-0-
02		20860 X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-			-0-
03		22971 X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-			-0-
04		22140 X	8426	-0-	-13714	-0-	378	1	8048	3	N	-0-			-0-
05		22661 X	21573	-0-	-1088	-0-	105	1	21468	3	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620															
12		403 X	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-			-0-
01		434 X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-			-0-
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03		279 N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	214	1	281	3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	14991	-0-	-0-	-0-	813	1	14178	3	N	-0-			-0-
-----															
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892															
12		10850 X	9348	-0-	-1502	-0-	46	1	9273	3	N	26			77
							29	9							
01		10695 X	9540	-0-	-1155	-0-	48	1	9463	3	N	26			103
							29	9							
02		9072 X	6223	-0-	-2849	-0-	30	1	6168	3	Y	23	126	1	-0-
							25	9							
03		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	56	1	10662	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
04		9240 X	9153	-0-	-87	-0-	43	1	9110	3	Y	-0-			-0-
05		9548 X	9223	-0-	-325	-0-	89	1	9134	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236															
12		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	298	1	7421	2	N	-0-			-0-
01		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-			-0-
02		6664 X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-			-0-
04		7140 X	6757	-0-	-383	-0-	221	1	6536	2	N	-0-			-0-
05		7378 X	7034	-0-	-344	-0-	244	1	6790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259491	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7100 - 10404	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	652 1	4770 3	N		29	136 1		80
01	5208 X	5010	-0-	-198	-0-	32 9	786 1	4192 3	N	29			109
02	4704 X	4487	-0-	-217	-0-	32 9	367 1	4120 3	Y	-0-	104 1		5
03	5208 X	4124	-0-	-1084	-0-	3 9	882 1	3239 3	Y	3	2 1		6
04	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	1 9	763 1	7418 3	Y	1			7
*05	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	874 1	6443 3	Y		-0-			7
-----													
ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		3H	RRCID ->	259492	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7100 - 10504	
12	T. A.	2951	-0-	2951	2951	845 1	2076 3	Y		27			100
01	T. A.	1057	-0-	1057	4008	30 9	584 1	458 3	Y	14			114
02	T. A.	1353	-0-	1353	5361	15 9	570 1	781 3	Y	2	116 1		-0-
03	6723 X	1362	-0-	-5361	-0-	2 9	689 1	671 3	Y	2	2 1		-0-
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	2 9	772 1	93 3	Y	-0-			-0-
05	2945 X	913	-0-	-2032	-0-	665 1	248 3	Y		-0-			-0-
-----													
TANNAHILL, CLIFTON		WELL #:		10H	RRCID ->	259526	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6950 - 11203	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WCCO 4-ADA MORRIS		WELL #:		27H	RRCID ->	259559	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7655 - 12066	
12	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	477 1	11542 3	Y		1			3
01	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	1 9	454 1	11587 3	Y	-0-			3
02	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	407 1	10451 3	Y		-0-			3
03	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	463 1	11400 3	Y		-0-			3
04	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	434 1	10878 3	Y		-0-			3
*05	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	426 1	11131 3	Y		-0-			3
-----													
WCCO 4-ADA MORRIS		WELL #:		28H	RRCID ->	259561	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7645 - 11587	
12	15965 X	15678	-0-	-287	-0-	77 1	15601 3	Y		-0-			-0-
01	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	79 1	15813 3	Y		-0-			-0-
02	14336 X	13930	-0-	-406	-0-	68 1	13862 3	Y		-0-			-0-
03	15872 X	15030	-0-	-842	-0-	79 1	14951 3	Y		-0-			-0-
04	15390 X	13993	-0-	-1397	-0-	65 1	13928 3	Y		-0-			-0-
05	15903 X	14265	-0-	-1638	-0-	70 1	14195 3	Y		-0-			-0-
-----													
FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259571	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8037 - 11940	
12	11904 X	10727	-0-	-1177	-0-	886 1	9841 3	Y		-0-			-0-
01	11904 X	11142	-0-	-762	-0-	888 1	10254 3	Y		-0-			-0-
02	10304 X	9418	-0-	-886	-0-	798 1	8620 3	Y		-0-			-0-
03	11315 X	10757	-0-	-558	-0-	889 1	9868 3	Y		-0-			-0-
04	10770 X	10366	-0-	-404	-0-	855 1	9511 3	Y		-0-			-0-
05	11129 X	9571	-0-	-1558	-0-	880 1	8691 3	Y		-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573										COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8000 - 11983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		11966 X	10797	-0-	-1169	-0-	53	1	10744	3	N	-0-	-0-		
01		11966 X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-	-0-		
02		10808 X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-	-0-		
03		12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-	-0-		
04		11310 X	11152	-0-	-158	-0-	52	1	11100	3	N	-0-	-0-		
05		11687 X	11337	-0-	-350	-0-	55	1	11282	3	N	-0-	-0-		
-----															
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574										COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8197 - 12050
12		6231 X	3107	-0-	-3124	-0-	1095	1	2012	3	Y	-0-	-0-		
01		6231 X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-	-0-		
02		5628 X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-	-0-		
03		4991 X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-	-0-		
04		4830 X	2875	-0-	-1955	-0-	1059	1	1816	3	Y	-0-	-0-		
05		3937 X	2616	-0-	-1321	-0-	1093	1	1523	3	Y	-0-	-0-		
-----															
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575										COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7244 - 9840
12		8153 X	4865	-0-	-3288	-0-	636	1	4220	3	Y	8	28		
01		8153 X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7	35		
02		7280 X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10	45		
03		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1	46		
04		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	693	1	7108	3	Y	-0-	46		
05		7843 X	7626	-0-	-217	-0-	708	1	6912	3	Y	5	51		
-----															
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577										COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7210 - 9830
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-	-0-		
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-	-0-		
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-	-0-		
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-	-0-		
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-	-0-		
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	Y	-0-	-0-		
-----															
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579										COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7476 - 9790
12		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	884	1	5853	3	Y	76	173		
01		5673 X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4	177		
02		5152 X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2	179		
03		5735 X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	25		
04		6600 X	3849	-0-	-2751	-0-	824	1	3025	3	Y	-0-	25		
05		6820 X	4020	-0-	-2800	-0-	861	1	3159	3	Y	-0-	25		
-----															
SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580										COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7230 - 12757
12		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	71	1	14450	3	N	-0-	-0-		
01		14322 X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-	-0-		
02		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-	-0-		
03		14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-	-0-		
04		13860 X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-	-0-		
05		14322 X	13899	-0-	-423	-0-	68	1	13831	3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GRAHAM, JOY		WELL #:		2H	RRCID ->	259582	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8302 - 11342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4154 X	3793	-0-	-361	-0-	146 1	3647 2	N	-0-		-0-
01		4154 X	3723	-0-	-431	-0-	127 1	3596 2	N	-0-		-0-
02		3752 X	3567	-0-	-185	-0-	115 1	3452 2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3715	-0-	-222	-0-	121 1	3594 2	N	-0-		-0-
04		3690 X	3658	-0-	-32	-0-	120 1	3538 2	N	-0-		-0-
05		3937 X	3481	-0-	-456	-0-	121 1	3360 2	N	-0-		-0-
-----												
CHAPEL HILL		WELL #:		A 5H	RRCID ->	259592	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7270 - 11130
12		4371 X	3458	-0-	-913	-0-	414 1	3044 2	N	-0-		-0-
01		4185 X	3271	-0-	-914	-0-	426 1	2845 2	N	-0-		-0-
02		2856 X	2648	-0-	-208	-0-	316 1	2332 2	N	-0-		-0-
03		4061 X	2741	-0-	-1320	-0-	337 1	2404 2	N	-0-		-0-
04		3930 X	1762	-0-	-2168	-0-	271 1	1491 2	N	-0-		-0-
05		4061 X	1342	-0-	-2719	-0-	741 1	601 2	N	-0-		-0-
-----												
JARVIS-CHIEF		WELL #:		8H	RRCID ->	259593	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7460 - 10052
12		12028 X	11764	-0-	-264	-0-	410 1	11354 2	N	-0-		-0-
01		12028 X	11778	-0-	-250	-0-	423 1	11355 2	N	-0-		-0-
02		10472 X	9395	-0-	-1077	-0-	325 1	9070 2	N	-0-		-0-
03		11749 X	10390	-0-	-1359	-0-	360 1	10030 2	N	-0-		-0-
04		11400 X	10263	-0-	-1137	-0-	486 1	9777 2	N	-0-		-0-
05		11780 X	9760	-0-	-2020	-0-	441 1	9319 2	N	-0-		-0-
-----												
MODENA BURNETT		WELL #:		3H	RRCID ->	259600	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7330 - 11374
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
-----												
MODENA BURNETT		WELL #:		2H	RRCID ->	259601	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7303 - 11407
12		14632 X	14039	-0-	-593	-0-	69 1	13946 3	Y	22		74
							24 9					
01		14632 X	13672	-0-	-960	-0-	68 1	13571 3	Y	30		104
							33 9					
02		13132 X	12210	-0-	-922	-0-	59 1	12137 3	Y	13		117
							14 9					
03		14043 X	13287	-0-	-756	-0-	70 1	13217 3	Y	-0-		117
04		13590 X	12724	-0-	-866	-0-	59 1	12662 3	Y	3		120
							3 9					
05		14043 X	13078	-0-	-965	-0-	64 1	13014 3	Y	-0-		120
-----												
BOAZ-MORRIS MATSON (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259824	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7449 - 11107
12		10633 X	10287	-0-	-346	-0-	344 1	9943 2	N	-0-		-0-
01		10664 X	9906	-0-	-758	-0-	326 1	9580 2	N	-0-		-0-
02		9632 X	8682	-0-	-950	-0-	285 1	8397 2	N	-0-		-0-
03		10664 X	8371	-0-	-2293	-0-	277 1	8094 2	N	-0-		-0-
04		10230 X	8883	-0-	-1347	-0-	294 1	8589 2	N	-0-		-0-
05		10292 X	7746	-0-	-2546	-0-	278 1	7468 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
ESTES, R. P.		WELL #:		1H	RRCID ->	259915	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	6925 - 10168			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6944 X	4335	-0-	-2609	-0-	21	1	4314	3	N	-0-				-0-
01	6727 X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-				-0-
02	6076 X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-				-0-
03	6727 X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-				-0-
04	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-				-0-
*05	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	3	N	-0-				-0-
-----															
HYDE-HICKMAN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	259918	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6775 - 11028			
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	12	2	5397	3	N	-0-				-0-
01	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-				-0-
02	4760 X	4252	-0-	-508	-0-	4252	3			N	-0-				-0-
03	5270 X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-				-0-
04	5100 X	4475	-0-	-625	-0-	4475	3			N	-0-				-0-
05	5270 X	4382	-0-	-888	-0-	4382	3			N	-0-				-0-
-----															
VEALE RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	259920	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7038 - 13010			
12	12400 X	11742	-0-	-658	-0-	58	1	11684	3	Y	-0-				-0-
01	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-				-0-
02	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	3	Y	-0-				-0-
03	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-0-				-0-
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	61	1	13021	3	Y	-0-				-0-
*05	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	64	1	13060	3	Y	-0-				-0-
-----															
BOYD, BILLY		WELL #:		14H	RRCID ->	259930	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8044 - 12258			
12	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	272	1	6787	2	N	-0-				-0-
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-				-0-
02	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	2	N	-0-				-0-
03	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	2	N	-0-				-0-
04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	226	1	6674	2	N	-0-				-0-
*05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	245	1	6826	2	N	-0-				-0-
-----															
MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259972	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	1008 - 12920			
12	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	407	1	10149	2	N	-0-				-0-
01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-				-0-
02	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	2	N	-0-				-0-
03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	2	N	-0-				-0-
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	341	1	10079	2	N	-0-				-0-
*05	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	321	1	8920	2	N	-0-				-0-
-----															
GOODNIGHT, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	260013	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7775 - 10407			
12	7006 X	6491	-0-	-515	-0-	250	1	6241	2	N	-0-				-0-
01	7006 X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-				-0-
02	6188 X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	2	N	-0-				-0-
03	6634 X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	2	N	-0-				-0-
04	6330 X	6311	-0-	-19	-0-	206	1	6105	2	N	-0-				-0-
*05	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	N	-0-				-0-
-----															
MANNINGS 4M FARM		WELL #:		7H	RRCID ->	260048	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7956 - 11717			
12	12741 X	11209	-0-	-1532	-0-	431	1	10778	2	N	-0-				-0-
01	12400 X	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-				-0-
02	10640 X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-				-0-
03	11749 X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	2	N	-0-				-0-
04	11160 X	11055	-0-	-105	-0-	361	1	10694	2	N	-0-				-0-
05	11222 X	10921	-0-	-301	-0-	379	1	10542	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7550 - 10271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	538 1	15556 2	N	-0-			-0-
01		15531 X	13464	-0-	-2067	-0-	443 1	13021 2	N	-0-			-0-
02		14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	484 1	14229 2	N	-0-			-0-
03		21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	704 1	20608 2	N	-0-			-0-
04		18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	627 1	18316 2	N	-0-			-0-
*05		15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	560 1	15037 2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7230 - 10985
12		20367 X	14807	-0-	-5560	-0-	495 1	14312 2	N	-0-			-0-
01		19871 X	13640	-0-	-6231	-0-	449 1	13191 2	N	-0-			-0-
02		17836 X	10310	-0-	-7526	-0-	339 1	9971 2	N	-0-			-0-
03		18135 X	615	-0-	-17520	-0-	20 1	595 2	N	-0-			-0-
04		16320 X	5802	-0-	-10518	-0-	192 1	5610 2	N	-0-			-0-
*05		16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	598 1	16070 2	N	-0-			-0-
-----													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010										TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7100 - 11413
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011										TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8058 - 12023
12		7223 X	6828	-0-	-395	-0-	263 1	6565 2	N	-0-			-0-
01		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	261 1	7402 2	N	-0-			-0-
02		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	317 1	9539 2	N	-0-			-0-
03		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	357 1	10586 2	N	-0-			-0-
04		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	336 1	9931 2	N	-0-			-0-
*05		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	367 1	10201 2	N	-0-			-0-
-----													
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7048 - 10833
12		7874 X	1873	-0-	-6001	-0-	9 1	1864 3	Y	-0-			5
01		7874 X	886	-0-	-6988	-0-	4 1	882 3	Y	-0-			5
02		7112 X	3663	-0-	-3449	-0-	506 1	3157 3	Y	-0-			5
03		7874 X	6958	-0-	-916	-0-	866 1	6092 3	Y	-0-			5
04		7620 X	7586	-0-	-34	-0-	814 1	6772 3	Y	-0-			5
*05		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	841 1	7056 3	Y	-0-			5
-----													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010										TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7350 - 10213
12		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1144 1	1318 3	N	-0-			-0-
01		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1326 1	2432 3	N	-0-			-0-
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1143 1	264 3	N	-0-			-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	2491 1	2011 3	N	-0-			-0-
04		1080 X	364	-0-	-716	-0-	81 1	283 3	N	-0-			-0-
05		1116 X	905	-0-	-211	-0-	521 1	384 3	N	-0-			-0-
-----													
MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011										TOTAL DEPTH	6622	PERF.	6825 - 9378
12		7471 X	6644	-0-	-827	-0-	14 2	6630 3	N	-0-			-0-
01		7347 X	6692	-0-	-655	-0-	7 2	6685 3	N	-0-			-0-
02		6608 X	6581	-0-	-27	-0-	6581 3		N	-0-			-0-
03		7316 X	7045	-0-	-271	-0-	7045 3		N	-0-			-0-
04		7080 X	6219	-0-	-861	-0-	6219 3		N	-0-			-0-
05		7285 X	6406	-0-	-879	-0-	6406 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	12059 X	11196	-0-	-863	-0-	55	1	11066	3	N	68		90
						75	9						
01	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54		144
						59	9						
02	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49		193
						54	9						
03	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	58	1	11081	3	N	49	190 1	52
						54	9						
04	11640 X	11040	-0-	-600	-0-	51	1	10926	3	N	57		109
						63	9						
05	12028 X	11073	-0-	-955	-0-	54	1	10971	3	N	44		153
						48	9						

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

12	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	55	1	11196	3	N	11		128
						12	9						
01	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12		140
						13	9						
02	9856 X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28		168
						31	9						
03	11005 X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179 1	20
						34	9						
04	10650 X	8955	-0-	-1695	-0-	42	1	8913	3	N	-0-		20
						48	1	9762	3	N	2		22
05	11005 X	9812	-0-	-1193	-0-	2	9						

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

12	13888 X	13464	-0-	-424	-0-	65	1	13215	3	N	167	177 1	130
						184	9						
01	13888 X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170 1	111
						166	9						
02	12432 X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163 1	105
						173	9						
03	13671 X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185 1	114
						213	9						
04	13140 X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160 1	89
						149	9						
05	13454 X	13034	-0-	-420	-0-	63	1	12810	3	N	146	84 1	151
						161	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	376	1	8682	3	Y	19	37
							21	9					
01		9052 X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27	64
							30	9					
02		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16	80
							18	9					
03		9083 X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16	96
							18	9					
04		8790 X	5831	-0-	-2959	-0-	233	1	5503	3	Y	86	175 1 7
							95	9					
05		9083 X	7340	-0-	-1743	-0-	286	1	7054	3	Y	-0-	7
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785													
12		8153 X	7836	-0-	-317	-0-	301	1	7535	2	N	-0-	-0-
							261	1	7413	2	N	-0-	-0-
01		8153 X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-	-0-
							223	1	6688	2	N	-0-	-0-
02		7364 X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-	-0-
							250	1	7412	2	N	-0-	-0-
03		8122 X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-	-0-
							240	1	7092	2	N	-0-	-0-
04		7860 X	7332	-0-	-528	-0-	240	1	7092	2	N	-0-	-0-
							254	1	7081	2	N	-0-	-0-
05		7843 X	7335	-0-	-508	-0-	254	1	7081	2	N	-0-	-0-
-----													
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475													
12		4774 X	4678	-0-	-96	-0-	23	1	4582	3	N	66	189 1 38
							73	9					
01		4774 X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56	94
							62	9					
02		4312 X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163 1 2
							78	9					
03		4774 X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23	25
							25	9					
04		4530 X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77 1 31
							91	9					
05		4681 X	4516	-0-	-165	-0-	22	1	4458	3	N	33	4 1 60
							36	9					
-----													
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043													
12		12338 X	10135	-0-	-2203	-0-	47	1	22	2	N	-0-	-0-
							10066	3					
01		12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-	-0-
							12472	3					
02		17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-	-0-
							90	1	18618	3	N	-0-	-0-
03		18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-	-0-
							106	1	17153	3	N	-0-	-0-
04		17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	106	1	17153	3	N	-0-	-0-
							107	1	14628	3	N	-0-	-0-
*05		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	107	1	14628	3	N	-0-	-0-
-----													
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103													
12		18910 X	16746	-0-	-2164	-0-	36	2	16710	3	N	-0-	-0-
							17	2	16302	3	N	-0-	-0-
01		18910 X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-	-0-
							15619	3					
02		17080 X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	3					
							18300	3					
03		18910 X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3					
							16130	3					
04		17130 X	16130	-0-	-1000	-0-	16130	3					
							18483	3					
*05		18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	260438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7697	- 12200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		12338 X	11387	-0-	-951	-0-	56 1	11330 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
01		12338 X	11350	-0-	-988	-0-	57 1	11268 3	Y	23				23
							25 9							
02		11144 X	10323	-0-	-821	-0-	50 1	10262 3	Y	10				33
							11 9							
03		12028 X	9393	-0-	-2635	-0-	49 1	9336 3	Y	7	40	1		-0-
							8 9							
04		11400 X	7356	-0-	-4044	-0-	34 1	7320 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
05		11439 X	5122	-0-	-6317	-0-	25 1	5097 3	Y	-0-				-0-
-----														
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	260456	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7644	- 10450		
12		7533 X	5617	-0-	-1916	-0-	188 1	5429 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
01		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	254 1	7470 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
02		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	286 1	8405 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
03		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	271 1	7915 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
04		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	293 1	8553 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
05		7688 X	6250	-0-	-1438	-0-	224 1	6026 2	N	-0-				-0-
-----														
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	260457	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7644	- 10445		
12		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	758 1	5905 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
01		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	931 1	7695 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
02		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	860 1	7014 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
03		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	976 1	7693 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
04		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	907 1	6329 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
*05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	805 1	2462 2	N	-0-				-0-
-----														
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	260458	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7600	- 11393		
12		9393 X	1991	-0-	-7402	-0-	10 1	1981 3	Y	-0-				-0-
							-0-							-0-
01		9393 X	1908	-0-	-7485	-0-	288 1	1620 3	Y	-0-				-0-
							-0-							-0-
02		8484 X	5575	-0-	-2909	-0-	807 1	4766 3	Y	2				2
							2 9							
03		9393 X	7538	-0-	-1855	-0-	903 1	6616 3	Y	17	16	1		3
							19 9							
04		9090 X	6287	-0-	-2803	-0-	865 1	5421 3	Y	1	1	1		3
							1 9							
*05		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	33 1	6773 3	Y	-0-				3
-----														
HAND, MAIREAD		WELL #:	2	RRCID ->	260520	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7156	- 11483		
12		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	518 1	12927 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
01		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	438 1	12451 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
02		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	379 1	11377 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
03		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	411 1	12193 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
04		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	389 1	11507 2	N	-0-				-0-
							-0-							-0-
*05		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	453 1	12610 2	N	-0-				-0-
-----														
PORTER-RILEY		WELL #:	3H	RRCID ->	260542	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8906	- 12210		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7223 X	7157	-0-	-66	-0-	35	1	7076	3	N	42		204
01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	46	9	7251	3	N	43	168 1	79
02	6468 X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57		136
03	7161 X	6578	-0-	-583	-0-	63	9	6533	3	N	10		146
04	7020 X	5693	-0-	-1327	-0-	34	1	5612	3	N	50		196
05	7254 X	5940	-0-	-1314	-0-	11	9	5878	3	N	30	162 1	64
						26	1						
						55	9						
						29	1						
						33	9						
-----													
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930													
12	7502 X	4973	-0-	-2529	-0-	830	1	4140	3	Y	3		57
01	7502 X	5480	-0-	-2022	-0-	3	9	4679	3	Y	6		63
02	6776 X	5918	-0-	-858	-0-	794	1	5133	3	Y	4		67
03	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	7	9	5914	3	Y	12		79
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	781	1	5491	3	Y	7		86
05	6541 X	6280	-0-	-261	-0-	4	9	5404	3	Y	11		97
						865	1						
						13	9						
						836	1						
						8	9						
						864	1						
						12	9						
-----													
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671													
12	11439 X	2542	-0-	-8897	-0-	699	1	1843	2	N	-0-		-0-
01	11346 X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-		-0-
02	10640 X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	2	N	-0-		-0-
03	11780 X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-		-0-
04	11400 X	8558	-0-	-2842	-0-	910	1	7648	2	N	-0-		-0-
*05	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1020	1	9463	2	N	-0-		-0-
-----													
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561													
12	22289 X	19591	-0-	-2698	-0-	754	1	18837	2	N	-0-		-0-
01	22289 X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-		-0-
02	19824 X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	2	N	-0-		-0-
03	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-		-0-
04	21000 X	20383	-0-	-617	-0-	666	1	19717	2	N	-0-		-0-
05	20181 X	19081	-0-	-1100	-0-	662	1	18419	2	N	-0-		-0-
-----													
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100													
12	8835 X	7625	-0-	-1210	-0-	37	1	7530	3	N	53	190 1	134
01	8835 X	7954	-0-	-881	-0-	58	9	7858	3	N	52		186
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182 1	77
03	8649 X	8478	-0-	-171	-0-	57	9	8416	3	N	16		93
04	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	39	1	8427	3	N	89		182
05	8835 X	8745	-0-	-90	-0-	80	9	8647	3	N	50	175 1	57
						44	1						
						18	9						
						40	1						
						98	9						
						43	1						
						55	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	67	1	13634	3	N	-0-	-0-
01	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-	-0-
02	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-	-0-
03	13237 X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-	-0-
04	12810 X	11085	-0-	-1725	-0-	52	1	11033	3	N	-0-	-0-
05	13237 X	11930	-0-	-1307	-0-	58	1	11872	3	N	-0-	-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	17	1	5268	3	N	-0-	-0-
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-	-0-
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-	-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-	-0-
04	3900 X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-	-0-
*05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	-0-	-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

12	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	677	1	8608	3	N	-0-	-0-
01	13113 X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-	-0-
02	13776 X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-	-0-
03	15252 X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-	-0-
04	14760 X	4056	-0-	-10704	-0-	706	1	3350	3	N	-0-	-0-
05	9300 X	4103	-0-	-5197	-0-	730	1	3373	3	N	-0-	-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1088	1	615	3	Y	1	1 1
						1	9					
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-	-0-
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-	-0-
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-0-	-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	1072	1	4664	3	Y	-0-	-0-
*05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	1107	1	4509	3	Y	-0-	-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-	-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	2	N	-0-	-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	40	1	8194	3	N	-0-		-0-
01		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-		-0-
02		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-		-0-
03		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-		-0-
04		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	49	1	10497	3	N	-0-		-0-
*05		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-		-0-
-----														
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900														
12		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-		-0-
01		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-		-0-
02		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	2	N	-0-		-0-
03		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-		-0-
04		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1287	1	7791	2	N	-0-		-0-
*05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	1340	1	7673	2	N	-0-		-0-
-----														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347														
12		20987 X	19927	-0-	-1060	-0-	720	1	41	2	Y	-0-		2
							19166	3						
01		20987 X	17026	-0-	-3961	-0-	636	1	17	2	Y	-0-		2
							16373	3						
02		18956 X	16842	-0-	-2114	-0-	609	1	16233	3	Y	-0-		2
03		19933 X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-		2
04		19290 X	17625	-0-	-1665	-0-	623	1	17002	3	Y	-0-		2
05		19933 X	18668	-0-	-1265	-0-	671	1	17997	3	Y	-0-		2
-----														
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795														
12		3100 N	1761	-0-	-1339	1345	1472	1	265	3	Y	22	33 1	119
							24	9						
01		3984 X	2639	-0-	-1345	-0-	1522	1	1110	3	Y	6		125
							7	9						
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	-0-		125
03		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2		127
							2	9						
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1472	1	349	3	Y	-0-		127
*05		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1520	1	169	3	Y	-0-		127
-----														
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800														
12		11873 X	11124	-0-	-749	-0-	36	1	11088	3	N	-0-		-0-
01		11873 X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-		-0-
02		10584 X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	3	N	-0-		-0-
03		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-		-0-
04		11310 X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-		-0-
*05		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	58	1	11750	3	N	-0-		-0-
-----														
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682														
12		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	781	1	304	2	N	-0-		-0-
01		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-		-0-
02		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-		-0-
03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-		-0-
04		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	862	1	7352	2	N	-0-		-0-
*05		16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	1325	1	15308	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6107 X	4564	-0-	-1543	-0-	22	1	4542	3	N	-0-	-0-
01		6107 X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-	-0-
02		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-	-0-
03		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-	-0-
04		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	26	1	5494	3	N	-0-	-0-
05		5642 X	5632	-0-	-10	-0-	27	1	5560	3	Y	41	41 1
							45	9					-0-
BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468													
12		18073 X	17105	-0-	-968	-0-	659	1	16446	2	N	-0-	-0-
01		17949 X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-	-0-
02		16072 X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-	-0-
03		17515 X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-	-0-
04		16950 X	15522	-0-	-1428	-0-	507	1	15015	2	N	-0-	-0-
05		17112 X	16020	-0-	-1092	-0-	556	1	15464	2	N	-0-	-0-
BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801													
12		5580 X	5531	-0-	-49	-0-	213	1	5318	2	N	-0-	-0-
01		5580 X	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-	-0-
02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-	-0-
03		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-	-0-
04		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-	-0-
05		5580 X	5465	-0-	-115	-0-	190	1	5275	2	N	-0-	-0-
FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120													
12		22534 X	22534	-0-	-0-	-0-	3417	1	19117	2	N	-0-	-0-
01		22619 X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-	-0-
02		19712 X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-	-0-
03		22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-	-0-
04		21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	3604	1	17792	2	N	-0-	-0-
*05		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	3991	1	18178	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5580 X	5491	-0-	-89	-0-	211 1	5280 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	4951	-0-	-629	-0-	168 1	4783 2	N	-0-			-0-
02		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	153 1	4589 2	N	-0-			-0-
03		5487 X	5271	-0-	-216	-0-	172 1	5099 2	N	-0-			-0-
04		5310 X	5081	-0-	-229	-0-	166 1	4915 2	N	-0-			-0-
05		5487 X	5214	-0-	-273	-0-	181 1	5033 2	N	-0-			-0-
-----													
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900													
12		13609 X	13271	-0-	-338	-0-	65 1	13206 3	N	-0-			-0-
01		13609 X	13457	-0-	-152	-0-	67 1	13390 3	N	-0-			-0-
02		12292 X	12083	-0-	-209	-0-	59 1	12024 3	N	-0-			-0-
03		13609 X	13007	-0-	-602	-0-	68 1	12939 3	N	-0-			-0-
04		13170 X	12411	-0-	-759	-0-	58 1	12353 3	N	-0-			-0-
05		13454 X	12517	-0-	-937	-0-	61 1	12456 3	N	-0-			-0-
-----													
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670													
12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	246 1	6151 2	N	-0-			-0-
01		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	211 1	6000 2	N	-0-			-0-
02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	186 1	5601 2	N	-0-			-0-
03		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	200 1	5926 2	N	-0-			-0-
04		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	194 1	5726 2	N	-0-			-0-
05		6045 X	5717	-0-	-328	-0-	198 1	5519 2	N	-0-			-0-
-----													
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523													
12		13795 X	7663	-0-	-6132	-0-	277 1	16 2	Y	-0-			-0-
							7370 3						
01		12741 X	9951	-0-	-2790	-0-	371 1	10 2	Y	-0-			-0-
							9570 3						
02		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	414 1	11035 3	Y	-0-			-0-
03		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	495 1	13385 3	Y	-0-			-0-
04		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	656 1	17907 3	Y	-0-			-0-
*05		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	1055 1	28279 3	Y	-0-			-0-
-----													
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415													
12		18662 X	17283	-0-	-1379	-0-	624 1	36 2	Y	-0-			1
							16623 3						
01		18662 X	16153	-0-	-2509	-0-	603 1	16 2	Y	-0-			1
							15534 3						
02		16856 X	10683	-0-	-6173	-0-	386 1	10297 3	Y	-0-			1
03		18414 X	10355	-0-	-8059	-0-	369 1	9986 3	Y	-0-			1
04		17550 X	14399	-0-	-3151	-0-	509 1	13890 3	Y	-0-			1
05		17298 X	14291	-0-	-3007	-0-	514 1	13777 3	Y	-0-			1
-----													
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356													
12		19313 X	16432	-0-	-2881	-0-	594 1	34 2	Y	-0-			1
							15804 3						
01		19313 X	16595	-0-	-2718	-0-	620 1	17 2	Y	-0-			1
							15958 3						
02		16240 X	12016	-0-	-4224	-0-	435 1	11581 3	Y	-0-			1
03		17980 X	11620	-0-	-6360	-0-	415 1	11205 3	Y	-0-			1
04		16740 X	16076	-0-	-664	-0-	568 1	15508 3	Y	-0-			1
05		16616 X	16390	-0-	-226	-0-	589 1	15801 3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	16771 X	15693	-0-	-1078	-0-	77 1	15616 3	Y		-0-		-0-
01	16647 X	15370	-0-	-1277	-0-	77 1	15293 3	Y		-0-		-0-
02	14812 X	14444	-0-	-368	-0-	70 1	14374 3	Y		-0-		-0-
03	16244 X	15460	-0-	-784	-0-	81 1	15379 3	Y		-0-		-0-
04	15180 X	14952	-0-	-228	-0-	70 1	14882 3	Y		-0-		-0-
05	15996 X	15337	-0-	-659	-0-	75 1	15262 3	Y		-0-		-0-
-----												
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320												
12	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	3292 1	18422 2	N		-0-		-0-
01	21700 X	21187	-0-	-513	-0-	3204 1	17983 2	N		-0-		-0-
02	19600 X	19306	-0-	-294	-0-	2878 1	16428 2	N		-0-		-0-
03	21700 X	21361	-0-	-339	-0-	3514 1	17847 2	N		-0-		-0-
04	21000 X	20167	-0-	-833	-0-	3397 1	16770 2	N		-0-		-0-
05	21700 X	21016	-0-	-684	-0-	3784 1	17232 2	N		-0-		-0-
-----												
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895												
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	37 1	7410 3	N		30	153 1	40
01	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	33 9	7456 3	N		33		73
02	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	36 9	6737 3	N		21		94
03	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	33 1	7420 3	N		15		109
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	23 9	7176 3	N		1		110
*05	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	39 1	7416 3	N		-0-		110
-----												
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653												
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	58 1	11862 3	Y		-0-		20
01	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	60 1	11928 3	Y		-0-		20
02	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	53 1	10900 3	Y		-0-		20
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	62 1	11838 3	Y		-0-		20
04	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	55 1	11721 3	Y		-0-		20
*05	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	58 1	11900 3	Y		10	23 1	7
-----												
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225												
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	29 1	5806 3	N		-0-		-0-
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	29 1	5834 3	N		-0-		-0-
02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	26 1	5411 3	N		-0-		-0-
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	30 1	5752 3	N		-0-		-0-
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	26 1	5435 3	N		-0-		-0-
*05	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	27 1	5550 3	N		-0-		-0-
-----												
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590												
12	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	22 1	4370 3	N		-0-		-0-
01	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	22 1	4413 3	N		-0-		-0-
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	335 1	4002 3	N		-0-		-0-
03	4650 X	4545	-0-	-105	-0-	642 1	3903 3	N		-0-		-0-
04	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	600 1	4747 3	N		-0-		-0-
*05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	294 1	6616 3	N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7880 - 10950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	2052	-0-	-1048	1145	10	1	2042	3	N	-0-	-0-	
01		3377 X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-	-0-	
02		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-	-0-	
03		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-	-0-	
04		1590 X	1515	-0-	-75	-0-	7	1	1508	3	N	-0-	-0-	
05		1643 X	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	N	-0-	-0-	
-----														
HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7594 - 13001
12		22599 X	18754	-0-	-3845	-0-	747	1	18007	2	N	-0-	-0-	
01		22599 X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-	-0-	
02		19936 X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	2	N	-0-	-0-	
03		22072 X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	2	N	-0-	-0-	
04		20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	677	1	20026	2	N	-0-	-0-	
*05		20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	727	1	20249	2	N	-0-	-0-	
-----														
HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011												TOTAL DEPTH	7486	PERF. 7640 - 13058
12		6944 X	682	-0-	-6262	-0-	469	1	213	2	N	-0-	-0-	
01		3131 X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-	-0-	
02		2324 X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	2	N	-0-	-0-	
03		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-	-0-	
04		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1088	1	6021	2	N	-0-	-0-	
*05		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	1242	1	6308	2	N	-0-	-0-	
-----														
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011												TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7521 - 13087
12		15376 X	15169	-0-	-207	-0-	1257	1	13912	2	N	-0-	-0-	
01		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-	-0-	
02		13468 X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-	-0-	
03		15159 X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-	-0-	
04		14670 X	12265	-0-	-2405	-0-	1279	1	10986	2	N	-0-	-0-	
05		15159 X	11909	-0-	-3250	-0-	1305	1	10604	2	N	-0-	-0-	
-----														
J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011												TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8297 - 11115
12		7595 X	5053	-0-	-2542	-0-	889	1	4164	3	Y	-0-	-0-	
01		7595 X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-	-0-	
02		6244 X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15	15	
							17	9						
03		6913 X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40 1 3	
							31	9						
04		6690 X	5153	-0-	-1537	-0-	860	1	4291	3	Y	2	2 1 3	
							2	9						
*05		6200 X	5151	-0-	-1049	-0-	860	1	4291	3	Y	-0-	3	
-----														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011												TOTAL DEPTH	6692	PERF. 6862 - 13850
12		18879 X	17487	-0-	-1392	-0-	632	1	36	2	Y	-0-	7	
							16819	3						
01		18879 X	15005	-0-	-3874	-0-	560	1	15	2	Y	-0-	7	
							14430	3						
02		17052 X	10060	-0-	-6992	-0-	364	1	9696	3	Y	-0-	7	
03		18879 X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-	7	
04		18060 X	11114	-0-	-6946	-0-	1218	1	9896	3	Y	-0-	7	
05		17484 X	13169	-0-	-4315	-0-	962	1	12207	3	Y	-0-	7	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990										COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7158 - 12465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		16182 X	15704	-0-	-478	-0-	567 1	33 2	Y	-0-			2		
							15104 3								
01		16275 X	13272	-0-	-3003	-0-	496 1	14 2	Y	-0-			2		
							12762 3								
02		14700 X	8718	-0-	-5982	-0-	315 1	8403 3	Y	-0-			2		
03		16275 X	8166	-0-	-8109	-0-	291 1	7875 3	Y	-0-			2		
04		15210 X	10788	-0-	-4422	-0-	381 1	10407 3	Y	-0-			2		
05		15717 X	12222	-0-	-3495	-0-	440 1	11782 3	Y	-0-			2		
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991										COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6888 - 12468
12		14198 X	13057	-0-	-1141	-0-	472 1	27 2	Y	-0-			2		
							12558 3								
01		14198 X	11150	-0-	-3048	-0-	416 1	11 2	Y	-0-			2		
							10723 3								
02		12712 X	6082	-0-	-6630	-0-	220 1	5862 3	Y	-0-			2		
03		14074 X	930	-0-	-13144	-0-	33 1	897 3	Y	-0-			2		
04		13620 X	5622	-0-	-7998	-0-	1023 1	4599 3	Y	-0-			2		
05		13051 X	9410	-0-	-3641	-0-	761 1	8649 3	Y	-0-			2		
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992										COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	8283 - 12626
12		17949 X	15200	-0-	-2749	-0-	549 1	31 2	Y	-0-			3		
							14620 3								
01		17949 X	14506	-0-	-3443	-0-	541 1	15 2	Y	-0-			3		
							13950 3								
02		16212 X	10781	-0-	-5431	-0-	390 1	10391 3	Y	-0-			3		
03		15934 X	8649	-0-	-7285	-0-	308 1	8341 3	Y	-0-			3		
04		15420 X	12329	-0-	-3091	-0-	436 1	11893 3	Y	-0-			3		
05		15190 X	13099	-0-	-2091	-0-	471 1	12628 3	Y	-0-			3		
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993										COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8317 - 12629
12		15159 X	14701	-0-	-458	-0-	531 1	30 2	Y	-0-			5		
							14140 3								
01		15159 X	13267	-0-	-1892	-0-	495 1	13 2	Y	-0-			5		
							12759 3								
02		13692 X	9025	-0-	-4667	-0-	327 1	8698 3	Y	-0-			5		
03		15159 X	8861	-0-	-6298	-0-	316 1	8545 3	Y	-0-			5		
04		14670 X	11329	-0-	-3341	-0-	401 1	10928 3	Y	-0-			5		
05		14694 X	11806	-0-	-2888	-0-	425 1	11381 3	Y	-0-			5		
KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994										COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7760 - 11862
12		11811 X	11734	-0-	-77	-0-	58 1	11676 3	N	-0-			-0-		
01		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	61 1	12155 3	N	-0-			-0-		
02		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	53 1	10868 3	N	-0-			-0-		
03		11811 X	10514	-0-	-1297	-0-	55 1	10459 3	N	-0-			-0-		
04		11430 X	10373	-0-	-1057	-0-	48 1	10325 3	N	-0-			-0-		
05		11811 X	11078	-0-	-733	-0-	54 1	11024 3	N	-0-			-0-		
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996										COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7705 - 11704
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-		
01		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	757 1	4775 2	N	-0-			-0-		
02		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	940 1	9804 2	N	-0-			-0-		
03		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	1000 1	9523 2	N	-0-			-0-		
04		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	951 1	8640 2	N	-0-			-0-		
*05		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	1124 1	11888 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7398 - 10071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	1074 1	20 2	Y	-0-			-0-		
							9003 3								
01		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	858 1	11 2	Y	-0-			-0-		
							10056 3								
02		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1251 1	10640 3	Y	-0-			-0-		
03		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	1130 1	10447 3	Y	-0-			-0-		
04		10980 X	10489	-0-	-491	-0-	784 1	9705 3	Y	-0-			-0-		
05		13237 X	11881	-0-	-1356	-0-	1097 1	10784 3	Y	-0-			-0-		
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011												TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8177 - 11030
12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 1		N	-0-			41		
01		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	719 1	1197 3	N	-0-			41		
02		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 1		N	-0-			41		
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			41		
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			41		
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			41		
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011												TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7460 - 10011
12		18569 X	16839	-0-	-1730	-0-	648 1	16191 2	N	-0-			-0-		
01		18569 X	16267	-0-	-2302	-0-	553 1	15714 2	N	-0-			-0-		
02		16436 X	14083	-0-	-2353	-0-	454 1	13629 2	N	-0-			-0-		
03		17422 X	15850	-0-	-1572	-0-	517 1	15333 2	N	-0-			-0-		
04		16860 X	15447	-0-	-1413	-0-	505 1	14942 2	N	-0-			-0-		
05		16833 X	14139	-0-	-2694	-0-	490 1	13649 2	N	-0-			-0-		
DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011												TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7931 - 10578
12		12803 X	11990	-0-	-813	-0-	462 1	11528 2	N	-0-			-0-		
01		12617 X	11977	-0-	-640	-0-	407 1	11570 2	N	-0-			-0-		
02		11340 X	10881	-0-	-459	-0-	351 1	10530 2	N	-0-			-0-		
03		12431 X	11899	-0-	-532	-0-	388 1	11511 2	N	-0-			-0-		
04		12000 X	11370	-0-	-630	-0-	372 1	10998 2	N	-0-			-0-		
05		12059 X	11549	-0-	-510	-0-	401 1	11148 2	N	-0-			-0-		
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011												TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7948 - 10590
12		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	470 1	11721 2	N	-0-			-0-		
01		12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	428 1	12168 2	N	-0-			-0-		
02		11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	372 1	11149 2	N	-0-			-0-		
03		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	407 1	12084 2	N	-0-			-0-		
04		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	390 1	11537 2	N	-0-			-0-		
*05		11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	416 1	11570 2	N	-0-			-0-		
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011												TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8191 - 13695
12		19220 X	18863	-0-	-357	-0-	62 1	18801 3	N	-0-			-0-		
01		19220 X	18791	-0-	-429	-0-	63 1	18728 3	N	-0-			-0-		
02		17360 X	17018	-0-	-342	-0-	82 1	16936 3	N	-0-			-0-		
03		19220 X	18570	-0-	-650	-0-	97 1	18473 3	N	-0-			-0-		
04		18420 X	18096	-0-	-324	-0-	84 1	18012 3	N	-0-			-0-		
05		18848 X	18767	-0-	-81	-0-	92 1	18675 3	N	-0-			-0-		



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058										COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 6884	PERF. 9355 - 13822
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	18724 X	18473	-0-	-251	-0-	660 1	38 2	Y	-0-			1
						17775 3						
01	18724 X	17561	-0-	-1163	-0-	657 1	18 2	Y	-0-			1
						16886 3						
02	16912 X	14437	-0-	-2475	-0-	524 1	13913 3	Y	-0-			1
03	18724 X	15666	-0-	-3058	-0-	556 1	15110 3	Y	-0-			1
04	17970 X	15689	-0-	-2281	-0-	555 1	15134 3	Y	-0-			1
05	18476 X	16196	-0-	-2280	-0-	582 1	15614 3	Y	-0-			1
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065										COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 9296 - 13794
12	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	613 1	36 2	Y	-0-			1
						16493 3						
01	16833 X	16079	-0-	-754	-0-	601 1	16 2	Y	-0-			1
						15462 3						
02	15204 X	14456	-0-	-748	-0-	524 1	13932 3	Y	-0-			1
03	16833 X	15528	-0-	-1305	-0-	551 1	14977 3	Y	-0-			1
04	16290 X	15304	-0-	-986	-0-	541 1	14763 3	Y	-0-			1
05	16833 X	15328	-0-	-1505	-0-	552 1	14776 3	Y	-0-			1
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066										COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 7152 - 12420
12	16709 X	14156	-0-	-2553	-0-	509 1	30 2	Y	-0-			11
						13617 3						
01	16709 X	11621	-0-	-5088	-0-	436 1	12 2	Y	-0-			11
						11173 3						
02	14140 X	13390	-0-	-750	-0-	485 1	12905 3	Y	-0-			11
03	15655 X	14442	-0-	-1213	-0-	514 1	13928 3	Y	-0-			11
04	14490 X	13586	-0-	-904	-0-	480 1	13106 3	Y	-0-			11
05	14818 X	12814	-0-	-2004	-0-	461 1	12353 3	Y	-0-			11
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068										COMPL. DATE 02/03/2012	TOTAL DEPTH 6796	PERF. 8075 - 12232
12	22909 X	21845	-0-	-1064	-0-	785 1	46 2	Y	-0-			5
						21014 3						
01	22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	862 1	23 2	Y	-0-			5
						22079 3						
02	20048 X	19287	-0-	-761	-0-	698 1	18589 3	Y	-0-			5
03	22196 X	21089	-0-	-1107	-0-	750 1	20339 3	Y	-0-			5
04	22230 X	19596	-0-	-2634	-0-	693 1	18903 3	Y	-0-			5
05	22971 X	19662	-0-	-3309	-0-	707 1	18955 3	Y	-0-			5
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069										COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 7887 - 12354
12	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	640 1	36 2	Y	-0-			-0-
						17226 3						
01	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	616 1	16 2	Y	-0-			-0-
						15834 3						
02	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	510 1	13541 3	Y	-0-			-0-
03	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	559 1	15195 3	Y	-0-			-0-
04	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	509 1	13915 3	Y	-0-			-0-
*05	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	537 1	14393 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11315 X	11091	-0-	-224	-0-	401	1	23	2	Y	-0-			-0-
						10667	3							
01	11315 X	9340	-0-	-1975	-0-	349	1	9	2	Y	-0-			-0-
						8982	3							
02	10220 X	6262	-0-	-3958	-0-	227	1	6035	3	Y	-0-			-0-
03	11315 X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-0-			-0-
04	10950 X	7861	-0-	-3089	-0-	278	1	7583	3	Y	-0-			-0-
05	11098 X	8997	-0-	-2101	-0-	324	1	8673	3	Y	-0-			-0-
-----														
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450														
12	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	41	1	8412	3	N	45			45
						50	9							
01	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133			178
						146	9							
02	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185	1	51
						64	9							
03	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85			136
						94	9							
04	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	34	155	1	15
						37	9							
05	7781 X	7407	-0-	-374	-0-	36	1	7297	3	N	67			82
						74	9							
-----														
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300														
12	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	899	1	6268	3	Y	-0-			2
01	7130 X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1			3
						1	9							
02	6440 X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6			9
						7	9							
03	7130 X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1	38
						62	9							
04	6900 X	5437	-0-	-1463	-0-	712	1	4724	3	Y	1	1	1	38
						1	9							
05	7130 X	5721	-0-	-1409	-0-	737	1	4956	3	Y	25	62	1	1
						28	9							
-----														
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985														
12	16027 X	15976	-0-	-51	-0-	574	1	32	2	Y	-0-			34
						15370	3							
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-			34
						15625	3							
02	14476 X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-			34
03	16027 X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-			34
04	15510 X	13907	-0-	-1603	-0-	492	1	13415	3	Y	-0-			34
*05	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	637	1	17064	3	Y	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
12		18693 X	15752	-0-	-2941	-0-	565	1	32	2	Y	-0-			33
							15155	3							
01		18693 X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-			33
							16685	3							
02		16380 X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-			33
03		18135 X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-			33
04		16800 X	15310	-0-	-1490	-0-	541	1	14769	3	Y	-0-			33
05		17360 X	16052	-0-	-1308	-0-	577	1	15475	3	Y	-0-			33
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474															
12		16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	828	1	34	2	Y	-0-			-0-
							15415	3							
01		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-			-0-
							12270	3							
02		17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-			-0-
03		17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-			-0-
04		16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	578	1	15770	3	Y	-0-			-0-
*05		16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	597	1	16013	3	Y	-0-			-0-
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618															
12		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	518	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13851	3							
01		14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-			-0-
							13818	3							
02		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-			-0-
03		14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	3	Y	-0-			-0-
04		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	454	1	12389	3	Y	-0-			-0-
*05		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	462	1	12367	3	Y	-0-			-0-
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060															
12		10850 X	10568	-0-	-282	-0-	378	1	22	2	Y	-0-			-0-
							10168	3							
01		10850 X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10140	3							
02		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-			-0-
03		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-			-0-
04		10500 X	9830	-0-	-670	-0-	347	1	9483	3	Y	-0-			-0-
05		10850 X	9887	-0-	-963	-0-	355	1	9532	3	Y	-0-			-0-
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603															
12		17887 X	17350	-0-	-537	-0-	80	1	37	2	N	-0-			-0-
							17233	3							
01		17887 X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-			-0-
							16666	3							
02		16352 X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-			-0-
03		18104 X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-0-			-0-
04		17520 X	14887	-0-	-2633	-0-	92	1	14795	3	N	-0-			-0-
05		17360 X	10912	-0-	-6448	-0-	80	1	10832	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3875 X	3680	-0-	-195	-0-	18	1	3662	3	N	-0-			-0-
01		3844 X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-			-0-
02		3416 X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-			-0-
03		3782 X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	N	-0-			-0-
04		3600 X	3104	-0-	-496	-0-	15	1	3089	3	N	-0-			-0-
05		3689 X	2722	-0-	-967	-0-	13	1	2691	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
-----															
VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684															
12		6636 X	6541	-0-	-95	-0-	1036	1	5505	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-			-0-
03		29633 X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-			-0-
04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1282	1	9511	2	N	-0-			-0-
*05		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	420	1	7769	2	N	-0-			-0-
-----															
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716															
12		16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	592	1	36	2	Y	-0-			-0-
							15913	3							
01		17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-			-0-
							16394	3							
02		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-			-0-
03		17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-			-0-
04		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	612	1	16693	3	Y	-0-			-0-
*05		18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	650	1	17413	3	Y	-0-			-0-
-----															
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843															
12		17980 X	12856	-0-	-5124	-0-	460	1	26	2	Y	-0-			-0-
							12370	3							
01		17980 X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10351	3							
02		16240 X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-			-0-
03		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-			-0-
04		17400 X	16885	-0-	-515	-0-	597	1	16288	3	Y	-0-			-0-
*05		14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	536	1	14364	3	Y	-0-			-0-
-----															
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617															
12		17887 X	14458	-0-	-3429	-0-	517	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13911	3							
01		16957 X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-			-0-
							14857	3							
02		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-			-0-
03		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-			-0-
04		14940 X	14682	-0-	-258	-0-	519	1	14163	3	Y	-0-			-0-
05		15438 X	14626	-0-	-812	-0-	526	1	14100	3	Y	-0-			-0-
-----															
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130															
12		3100 N	3112	-0-	12	12	1014	1	2098	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-			-0-
04		5818 X	3213	-0-	-2605	-0-	1013	1	2200	2	N	-0-			-0-
*05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	1036	1	1281	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		15965 X	15870	-0-	-95	-0-	2406	1	13464	2	N	-0-			-0-
01		16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-			-0-
02		14420 X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	2	N	-0-			-0-
03		16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-			-0-
04		15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	2652	1	13095	2	N	-0-			-0-
*05		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	3010	1	13708	2	N	-0-			-0-
-----															
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445															
12		20956 X	20795	-0-	-161	-0-	102	1	20693	3	N	-0-			-0-
01		20956 X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-			-0-
02		18928 X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-			-0-
03		20956 X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-			-0-
04		20250 X	19609	-0-	-641	-0-	92	1	19517	3	N	-0-			-0-
05		20801 X	19656	-0-	-1145	-0-	96	1	19560	3	N	-0-			-0-
-----															
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120															
12		17949 X	17185	-0-	-764	-0-	84	1	17101	3	N	-0-			-0-
01		17918 X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-			-0-
02		16184 X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-			-0-
03		17918 X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-			-0-
04		17340 X	16200	-0-	-1140	-0-	76	1	16124	3	N	-0-			-0-
05		17174 X	17092	-0-	-82	-0-	84	1	17008	3	N	-0-			-0-
-----															
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080															
12		7998 X	5202	-0-	-2796	-0-	704	1	4497	3	Y	1	1	1	-0-
01		7998 X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-			-0-
02		7224 X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-			-0-
03		7409 X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1	-0-
04		6840 X	4112	-0-	-2728	-0-	676	1	3435	3	Y	1	1	1	-0-
*05		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	714	1	6418	3	Y	-0-			-0-
-----															
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872															
12		11532 X	1249	-0-	-10283	-0-	705	1	543	3	Y	1	1	1	-0-
01		11532 X	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-			-0-
02		10416 X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-			-0-
03		11532 X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-			-0-
04		10740 X	5994	-0-	-4746	-0-	715	1	5279	3	Y	-0-			-0-
*05		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453															
12		8060 X	2269	-0-	-5791	-0-	13	1	5	2	Y	-0-			18
01		6386 X	2750	-0-	-3636	-0-	2251	3	315	1	Y	-0-			18
02		5768 X	3014	-0-	-2754	-0-	2432	3	658	1	Y	-0-			18
03		6386 X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	2356	3	Y	-0-			18
04		4290 X	2270	-0-	-2020	-0-	700	1	1747	3	Y	-0-			18
05		3348 X	358	-0-	-2990	-0-	3	1	1570	3	Y	-0-			18
									355	3	Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		18817 X	17026	-0-	-1791	-0-	615 1	35 2	Y	-0-			-0-
							16376 3						
01		18817 X	14990	-0-	-3827	-0-	559 1	15 2	Y	-0-			-0-
							14416 3						
02		15596 X	14352	-0-	-1244	-0-	519 1	13833 3	Y	-0-			-0-
03		17019 X	16519	-0-	-500	-0-	589 1	15930 3	Y	-0-			-0-
04		16470 X	14764	-0-	-1706	-0-	522 1	14242 3	Y	-0-			-0-
05		17019 X	14378	-0-	-2641	-0-	517 1	13861 3	Y	-0-			-0-
-----													
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939													
12		13826 X	12048	-0-	-1778	-0-	464 1	11584 2	N	-0-			-0-
01		13826 X	11847	-0-	-1979	-0-	403 1	11444 2	N	-0-			-0-
02		11340 X	10449	-0-	-891	-0-	336 1	10113 2	N	-0-			-0-
03		12307 X	11432	-0-	-875	-0-	373 1	11059 2	N	-0-			-0-
04		11850 X	10918	-0-	-932	-0-	357 1	10561 2	N	-0-			-0-
05		12059 X	11256	-0-	-803	-0-	390 1	10866 2	N	-0-			-0-
-----													
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068													
12		8711 X	8556	-0-	-155	-0-	329 1	8227 2	N	-0-			-0-
01		8680 X	8464	-0-	-216	-0-	288 1	8176 2	N	-0-			-0-
02		7840 X	7674	-0-	-166	-0-	247 1	7427 2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8351	-0-	-329	-0-	272 1	8079 2	N	-0-			-0-
04		8400 X	7979	-0-	-421	-0-	261 1	7718 2	N	-0-			-0-
05		8556 X	8106	-0-	-450	-0-	281 1	7825 2	N	-0-			-0-
-----													
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631													
12		18352 X	18254	-0-	-98	-0-	703 1	17551 2	N	-0-			-0-
01		18011 X	17529	-0-	-482	-0-	596 1	16933 2	N	-0-			-0-
02		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	537 1	16127 2	N	-0-			-0-
03		18259 X	18196	-0-	-63	-0-	593 1	17603 2	N	-0-			-0-
04		17670 X	16628	-0-	-1042	-0-	544 1	16084 2	N	-0-			-0-
05		18445 X	16522	-0-	-1923	-0-	573 1	15949 2	N	-0-			-0-
-----													
TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521													
12		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	63 1	12718 3	N	-0-			-0-
01		12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	63 1	12509 3	N	-0-			-0-
02		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	54 1	11131 3	N	-0-			-0-
03		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	63 1	11978 3	N	-0-			-0-
04		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	50 1	10556 3	N	-0-			-0-
*05		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	56 1	11401 3	N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061													
12		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	406 1	841 3	N	-0-			-0-
01		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	725 1	7715 3	N	-0-			-0-
02		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	694 1	10339 3	N	-0-			-0-
03		14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	784 1	13399 3	N	-0-			-0-
04		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	751 1	12909 3	N	-0-			-0-
*05		13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	578 1	12912 3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	608	1	35	2	Y	-0-			2
						16197	3							
01	16151 X	14958	-0-	-1193	-0-	558	1	15	2	Y	-0-			2
						14385	3							
02	14588 X	9893	-0-	-4695	-0-	358	1	9535	3	Y	-0-			2
03	16151 X	12794	-0-	-3357	-0-	1174	1	11620	3	Y	-0-			2
04	15630 X	10691	-0-	-4939	-0-	791	1	9900	3	Y	-0-			2
05	16151 X	6586	-0-	-9565	-0-	878	1	5708	3	Y	-0-			2
-----														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285														
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	908	1	16	2	Y	-0-			8
						7400	3							
01	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	937	1	9	2	Y	-0-			8
						8279	3							
02	19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	1846	1	18003	3	Y	-0-			8
03	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	1535	1	21418	3	Y	-0-			8
04	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	793	1	9973	3	Y	-0-			8
05	7068 X	5196	-0-	-1872	-0-	760	1	4436	3	Y	-0-			8
-----														
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566														
12	17949 X	17616	-0-	-333	-0-	636	1	37	2	Y	-0-			1
						16943	3							
01	17949 X	17355	-0-	-594	-0-	648	1	18	2	Y	-0-			1
						16689	3							
02	16212 X	12508	-0-	-3704	-0-	452	1	12056	3	Y	-0-			1
03	17949 X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-			1
04	17370 X	15629	-0-	-1741	-0-	552	1	15077	3	Y	-0-			1
05	17608 X	15553	-0-	-2055	-0-	559	1	14994	3	Y	-0-			1
-----														
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925														
12	9052 X	7807	-0-	-1245	-0-	38	1	7769	3	N	-0-			-0-
01	8990 X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-			-0-
02	7476 X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	3	N	-0-			-0-
03	7812 X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-			-0-
04	7860 X	7584	-0-	-276	-0-	35	1	7549	3	N	-0-			-0-
05	8122 X	7829	-0-	-293	-0-	38	1	7791	3	N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254														
12	6541 X	2400	-0-	-4141	-0-	834	1	1566	2	N	-0-			-0-
01	6975 X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-			-0-
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	2	N	-0-			-0-
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-0-			-0-
04	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	1086	1	8927	2	N	-0-			-0-
*05	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	1168	1	9716	2	N	-0-			-0-
-----														
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417														
12	6386 X	1365	-0-	-5021	-0-	352	1	1013	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-			-0-
02	5768 X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	2	N	-0-			-0-
04	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	459	1	5579	2	N	-0-			-0-
*05	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WEBB-BARNETT GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261399	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6910 - 12423		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14229 X	9216	-0-	-5013	-0-	1149	1	8048	3	N	17	27 1 79		
01	14229 X	12794	-0-	-1435	-0-	19	9	915	1	11879	3	N	-0-	79
02	12852 X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-	-0-	79	
03	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-	-0-	79	
04	12390 X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-	-0-	79	
05	13981 X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-	-0-	79	
-----														
PHILLIPS, R.H. "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	261400	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7601 - 12280		
12	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	51	1	10293	3	N	-0-	-0-		
01	9982 X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-	-0-		
02	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	3	N	-0-	-0-		
03	9982 X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-	-0-		
04	9660 X	9204	-0-	-456	-0-	43	1	9161	3	N	-0-	-0-		
05	9982 X	8948	-0-	-1034	-0-	44	1	8904	3	N	-0-	-0-		
-----														
TAYLOR-DOOLEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	261401	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	7900 - 11704		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----														
HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		10H	RRCID ->	261413	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7292 - 9620		
12	11718 X	2571	-0-	-9147	-0-	117	1	5	2	Y	-0-	-0-		
01	11873 X	1929	-0-	-9944	-0-	2449	3	72	1	2	2	Y	-0-	
02	21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	1855	3	1908	1	19655	3	Y	-0-	
03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	1523	1	21088	3	Y	-0-	-0-		
04	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	1047	1	16893	3	Y	-0-	-0-		
*05	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	1103	1	17878	3	Y	-0-	-0-		
-----														
PORTER-RILEY		WELL #:		2H	RRCID ->	261424	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8881 - 12710		
12	9052 X	8804	-0-	-248	-0-	597	1	8073	3	Y	122	177 1 80		
01	9052 X	8594	-0-	-458	-0-	134	9	580	1	7881	3	Y	121	201
02	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	133	9	541	1	7677	3	Y	105	174 1 132
03	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	116	9	601	1	8180	3	Y	117	249
04	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	129	9	585	1	9497	3	Y	110	188 1 171
05	9238 X	8716	-0-	-522	-0-	121	9	597	1	8020	3	Y	90	177 1 84
						99	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14074 X	13557	-0-	-517	-0-	490	1	28	2	Y	-0-			-0-
						13039	3							
01	14074 X	12086	-0-	-1988	-0-	451	1	12	2	Y	-0-			-0-
						11623	3							
02	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	476	1	12697	3	Y	-0-			-0-
03	13547 X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-			-0-
04	13110 X	11678	-0-	-1432	-0-	413	1	11265	3	Y	-0-			-0-
05	14601 X	11969	-0-	-2632	-0-	431	1	11538	3	Y	-0-			-0-
-----														
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605														
12	13795 X	13378	-0-	-417	-0-	64	1	12981	3	N	303	365	1	95
						333	9							
01	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1	174
						289	9							
02	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1	66
						285	9							
03	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1	161
						263	9							
04	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	67	1	14303	3	N	223	333	1	51
						245	9							
05	13795 X	13653	-0-	-142	-0-	66	1	13410	3	N	161	138	1	74
						177	9							
-----														
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700														
12	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1034	1	4704	3	N	94	63	1	42
						103	9							
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1	92
						56	9							
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82			174
						90	9							
03	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1	79
						80	9							
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	1003	1	4705	3	N	108	151	1	36
						119	9							
05	7626 X	6095	-0-	-1531	-0-	1031	1	4981	3	N	75			111
						83	9							
-----														
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230														
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	917	1	3621	3	N	64	76	1	10
						70	9							
01	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41			51
						45	9							
02	1960 X	259	-0-	-1701	-0-	252	1	7	9	N	6			57
03	2170 X	217	-0-	-1953	-0-	193	1	24	9	N	22			79
04	2100 X	905	-0-	-1195	-0-	870	1	35	9	N	32	96	1	15
*05	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	918	1	3877	3	N	55			70
						61	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8928 X	352	-0-	-8576	-0-	13 1	1 2		Y	-0-			-0-
						338 3							
01	8804 X	105	-0-	-8699	-0-	4 1	101 3		Y	-0-			-0-
02	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	303 1	8080 3		Y	-0-			-0-
03	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	1447 1	19018 3		Y	-0-			-0-
04	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	1014 1	16003 3		Y	-0-			-0-
*05	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	1100 1	10648 3		Y	-0-			-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

12	12741 X	12214	-0-	-527	-0-	60 1	12154 3		N	-0-			-0-
01	12741 X	12168	-0-	-573	-0-	61 1	12107 3		N	-0-			-0-
02	11228 X	10943	-0-	-285	-0-	53 1	10890 3		N	-0-			-0-
03	12431 X	11797	-0-	-634	-0-	62 1	11735 3		N	-0-			-0-
04	11970 X	11308	-0-	-662	-0-	53 1	11255 3		N	-0-			-0-
05	12214 X	11247	-0-	-967	-0-	55 1	11192 3		N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

12	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	1008 1	16103 2		N	-0-			-0-
01	14570 X	13418	-0-	-1152	-0-	848 1	12570 2		N	-0-			-0-
02	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	910 1	12965 2		N	-0-			-0-
03	17112 X	13623	-0-	-3489	-0-	1321 1	12302 2		N	-0-			-0-
04	16560 X	11963	-0-	-4597	-0-	1142 1	10821 2		N	-0-			-0-
05	17112 X	11205	-0-	-5907	-0-	1145 1	10060 2		N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

12	9641 X	4827	-0-	-4814	-0-	774 1	4053 2		N	-0-			-0-
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	845 1	4315 2		N	-0-			-0-
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	765 1	5788 2		N	-0-			-0-
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	789 1	6364 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5763	-0-	-387	-0-	754 1	5009 2		N	-0-			-0-
05	7254 X	6479	-0-	-775	-0-	940 1	5539 2		N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
01	1984 X	1774	-0-	-210	-0-	562 1	1212 2		N	-0-			-0-
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	774 1	4867 2		N	-0-			-0-
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	950 1	6239 2		N	-0-			-0-
04	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	952 1	5785 2		N	-0-			-0-
*05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	1143 1	6463 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CRAWFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	261646	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8027 - 11890
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	602	1	15029	2	N	-0-	-0-
01	15593 X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-	-0-
02	14084 X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	2	N	-0-	-0-
03	15593 X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-	-0-
04	15090 X	14249	-0-	-841	-0-	466	1	13783	2	N	-0-	-0-
05	15593 X	14649	-0-	-944	-0-	508	1	14141	2	N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		3H	RRCID ->	261672	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7996 - 11781
12	10509 X	10129	-0-	-380	-0-	390	1	9739	2	N	-0-	-0-
01	10478 X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-	-0-
02	9436 X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	2	N	-0-	-0-
03	10230 X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-	-0-
04	9810 X	9507	-0-	-303	-0-	311	1	9196	2	N	-0-	-0-
05	10137 X	9850	-0-	-287	-0-	342	1	9508	2	N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	261674	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7905 - 11579
12	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8574	2	N	-0-	-0-
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-	-0-
02	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	2	N	-0-	-0-
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	2	N	-0-	-0-
04	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	269	1	7958	2	N	-0-	-0-
*05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	302	1	8399	2	N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		5H	RRCID ->	261675	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8034 - 11780
12	10943 X	10611	-0-	-332	-0-	409	1	10202	2	N	-0-	-0-
01	10943 X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-	-0-
02	9884 X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	2	N	-0-	-0-
03	10943 X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	2	N	-0-	-0-
04	10560 X	10117	-0-	-443	-0-	331	1	9786	2	N	-0-	-0-
05	10726 X	10477	-0-	-249	-0-	363	1	10114	2	N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		6H	RRCID ->	261681	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8065 - 11739
12	12400 X	12183	-0-	-217	-0-	469	1	11714	2	N	-0-	-0-
01	12400 X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-	-0-
02	11200 X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	2	N	-0-	-0-
03	12369 X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	2	N	-0-	-0-
04	11970 X	11328	-0-	-642	-0-	370	1	10958	2	N	-0-	-0-
05	12183 X	11745	-0-	-438	-0-	407	1	11338	2	N	-0-	-0-
-----												
CROW, WILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	261684	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8569 - 12861
12	11253 X	10673	-0-	-580	-0-	411	1	10262	2	N	-0-	-0-
01	11222 X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-	-0-
02	10024 X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	2	N	-0-	-0-
03	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	2	N	-0-	-0-
04	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	345	1	10219	2	N	-0-	-0-
*05	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	375	1	10442	2	N	-0-	-0-
-----												
CROW, WILLIE		WELL #:		3H	RRCID ->	261687	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8178 - 12624
12	4991 X	4314	-0-	-677	-0-	167	1	4147	2	N	-0-	-0-
01	4991 X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-	-0-
02	4144 X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	2	N	-0-	-0-
03	4402 X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	2	N	-0-	-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	410	1	4592	2	N	-0-	-0-
*05	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	333	1	9268	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	10771 X	10771 -0-	-0-	385 1	22 2	Y	-0-			1			
01	10509 X	9884 -0-	-625	10364 3	370 1	Y	-0-	10 2		1			
02	9492 X	9448 -0-	-44	9504 3	342 1	Y	-0-	9106 3		1			
03	10856 X	10856 -0-	-0-	342 1	385 1	Y	-0-	10471 3		1			
04	13220 X	13220 -0-	-0-	467 1	12753 3	Y	-0-			1			
*05	13099 X	13099 -0-	-0-	471 1	12628 3	Y	-0-			1			
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590													
12	18973 X	18973 -0-	-0-	679 1	40 2	Y	-0-			30			
01	19191 X	19191 -0-	-0-	18254 3	717 1	Y	-0-	20 2		30			
02	17466 X	17466 -0-	-0-	18454 3	633 1	Y	-0-	16833 3		30			
03	19102 X	19102 -0-	-0-	678 1	18415 3	Y	8			38			
04	18717 X	18717 -0-	-0-	662 1	18055 3	Y	-0-			38			
*05	18994 X	18994 -0-	-0-	684 1	18310 3	Y	-0-			38			
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108													
12	35960 X	29963 -0-	-5997	1071 1	62 2	Y	-0-			-0-			
01	35960 X	29001 -0-	-6959	28830 3	1198 1	Y	-0-	30 2		-0-			
02	32060 X	26650 -0-	-5410	27773 3	966 1	Y	-0-	25684 3		-0-			
03	33883 X	27246 -0-	-6637	967 1	26278 3	Y	1			1			
04	30420 X	25359 -0-	-5061	896 1	24463 3	Y	-0-			1			
05	29977 X	24661 -0-	-5316	887 1	23774 3	Y	-0-			1			
KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118													
12	6012 X	6012 -0-	-0-	6012 3		N	-0-			-0-			
01	5761 X	5761 -0-	-0-	5761 3		N	-0-			-0-			
02	5584 X	5584 -0-	-0-	5584 3		N	-0-			-0-			
03	5353 X	5353 -0-	-0-	5353 3		N	-0-			-0-			
04	4592 X	4592 -0-	-0-	4592 3		N	-0-			-0-			
*05	4445 X	4445 -0-	-0-	4445 3		N	-0-			-0-			
KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194													
12	7936 X	6322 -0-	-1614	702 1	5620 3	N	-0-			-0-			
01	6608 X	6608 -0-	-0-	720 1	5888 3	N	-0-			-0-			
02	5712 X	5404 -0-	-308	672 1	4732 3	N	-0-			-0-			
03	6324 X	5452 -0-	-872	744 1	4708 3	N	-0-			-0-			
04	6390 X	5513 -0-	-877	672 1	4841 3	N	-0-			-0-			
05	6603 X	5663 -0-	-940	744 1	4919 3	N	-0-			-0-			
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919													
12	4092 X	3610 -0-	-482	3610 3		N	-0-			-0-			
01	3999 X	3633 -0-	-366	3633 3		N	-0-			-0-			
02	3584 X	3453 -0-	-131	3453 3		N	-0-			-0-			
03	3968 X	3693 -0-	-275	3693 3		N	-0-			-0-			
04	3810 X	3197 -0-	-613	3197 3		N	-0-			-0-			
05	3813 X	3324 -0-	-489	3324 3		N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		20181 X	18334	-0-	-1847	-0-	706	1	17628	2	N	-0-
01		20181 X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-
02		17332 X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-
03		18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	2	N	-0-
04		18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	607	1	17962	2	N	-0-
*05		19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	677	1	18844	2	N	-0-
-----												
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403												
12		24738 X	19732	-0-	-5006	-0-	913	1	40	2	Y	-0-
							18779	3				-0-
01		24738 X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-
							17774	3				-0-
02		21112 X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-
03		22444 X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8
							9	9				8
04		20130 X	17240	-0-	-2890	-0-	609	1	16631	3	Y	-0-
05		19716 X	16395	-0-	-3321	-0-	590	1	15805	3	Y	8
												8
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220												
12		18011 X	17750	-0-	-261	-0-	684	1	17066	2	N	-0-
01		17949 X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-
02		16156 X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-
03		17763 X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-
04		17190 X	13750	-0-	-3440	-0-	450	1	13300	2	N	-0-
05		17763 X	13967	-0-	-3796	-0-	484	1	13483	2	N	-0-
-----												
BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442												
12		11160 X	10766	-0-	-394	-0-	53	1	10713	3	N	-0-
01		11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-
02		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-
03		11160 X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-
04		10800 X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-
05		11160 X	10457	-0-	-703	-0-	51	1	10406	3	N	-0-
-----												
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790												
12		5580 X	5513	-0-	-67	-0-	836	1	4677	2	N	-0-
01		5580 X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-
02		5040 X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-
03		5580 X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-
04		5400 X	5054	-0-	-346	-0-	851	1	4203	2	N	-0-
05		5518 X	5300	-0-	-218	-0-	954	1	4346	2	N	-0-
-----												
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850												
12		22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	110	1	22320	3	N	-0-
01		20150 X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-
02		18200 X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	3	N	-0-
03		20150 X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-
04		19500 X	18411	-0-	-1089	-0-	86	1	18325	3	N	-0-
05		20150 X	19643	-0-	-507	-0-	96	1	19547	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9083 X	8044	-0-	-1039	-0-	39 1	7973 3	N	29	47 1			122
							32 9							
01		9083 X	7759	-0-	-1324	-0-	39 1	7701 3	N	17				139
							19 9							
02		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	38 1	7720 3	N	17	57 1			99
							19 9							
03		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	45 1	8522 3	N	-0-				99
04		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	38 1	8188 3	N	-0-				99
*05		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	42 1	8610 3	N	-0-				99
-----														
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452														
12		14012 X	13801	-0-	-211	-0-	532 1	13269 2	N	-0-				-0-
01		14012 X	13464	-0-	-548	-0-	458 1	13006 2	N	-0-				-0-
02		12628 X	12248	-0-	-380	-0-	395 1	11853 2	N	-0-				-0-
03		13919 X	13121	-0-	-798	-0-	428 1	12693 2	N	-0-				-0-
04		13440 X	12374	-0-	-1066	-0-	405 1	11969 2	N	-0-				-0-
05		13795 X	12755	-0-	-1040	-0-	442 1	12313 2	N	-0-				-0-
-----														
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803														
12		14818 X	14522	-0-	-296	-0-	560 1	13962 2	N	-0-				-0-
01		14818 X	13738	-0-	-1080	-0-	467 1	13271 2	N	-0-				-0-
02		13440 X	12325	-0-	-1115	-0-	397 1	11928 2	N	-0-				-0-
03		14880 X	13765	-0-	-1115	-0-	449 1	13316 2	N	-0-				-0-
04		14400 X	13218	-0-	-1182	-0-	432 1	12786 2	N	-0-				-0-
05		14508 X	13489	-0-	-1019	-0-	468 1	13021 2	N	-0-				-0-
-----														
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650														
12		11656 X	9733	-0-	-1923	-0-	325 1	9408 2	N	-0-				-0-
01		11656 X	9262	-0-	-2394	-0-	305 1	8957 2	N	-0-				-0-
02		9380 X	8654	-0-	-726	-0-	284 1	8370 2	N	-0-				-0-
03		10323 X	7685	-0-	-2638	-0-	254 1	7431 2	N	-0-				-0-
04		9420 X	2913	-0-	-6507	-0-	96 1	2817 2	N	-0-				-0-
05		9734 X	8886	-0-	-848	-0-	319 1	8567 2	N	-0-				-0-
-----														
BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982														
12		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	483 1	12060 2	N	-0-				-0-
01		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	439 1	12462 2	N	-0-				-0-
02		11200 X	10865	-0-	-335	-0-	350 1	10515 2	N	-0-				-0-
03		12400 X	11896	-0-	-504	-0-	388 1	11508 2	N	-0-				-0-
04		12000 X	11356	-0-	-644	-0-	371 1	10985 2	N	-0-				-0-
05		12400 X	11726	-0-	-674	-0-	407 1	11319 2	N	-0-				-0-
-----														
BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370														
12		9703 X	9145	-0-	-558	-0-	352 1	8793 2	N	-0-				-0-
01		9703 X	9108	-0-	-595	-0-	310 1	8798 2	N	-0-				-0-
02		8624 X	8403	-0-	-221	-0-	270 1	8133 2	N	-0-				-0-
03		9517 X	9137	-0-	-380	-0-	298 1	8839 2	N	-0-				-0-
04		9090 X	8781	-0-	-309	-0-	287 1	8494 2	N	-0-				-0-
05		9300 X	8962	-0-	-338	-0-	311 1	8651 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BALENTINE, DON		WELL #:	6H	RRCID ->	261923	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7992 - 10610
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	7223 X	7113	-0-	-110	-0-	274	1	6839	2	N	-0-
01	7223 X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-
02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-
03	7099 X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-
04	6990 X	6399	-0-	-591	-0-	209	1	6190	2	N	-0-
05	7347 X	6520	-0-	-827	-0-	226	1	6294	2	N	-0-
-----											
BALENTINE, DON		WELL #:	5H	RRCID ->	261956	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8156 - 11000
12	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	297	1	7433	2	N	-0-
01	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-
03	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-
04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-
*05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	258	1	7192	2	N	-0-
-----											
BUSSEY, THOMAS		WELL #:	2H	RRCID ->	261958	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7580 - 10982
12	12338 X	5053	-0-	-7285	-0-	195	1	4858	2	N	-0-
01	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-
02	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-
03	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-
04	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	451	1	13340	2	N	-0-
*05	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	490	1	13643	2	N	-0-
-----											
BUSSEY, THOMAS		WELL #:	3H	RRCID ->	261959	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7712 - 11182
12	16833 X	11007	-0-	-5826	-0-	996	1	10011	2	N	-0-
01	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-
02	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-
03	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	2	N	-0-
04	16440 X	16319	-0-	-121	-0-	534	1	15785	2	N	-0-
05	16988 X	16803	-0-	-185	-0-	583	1	16220	2	N	-0-
-----											
BUSSEY, THOMAS		WELL #:	4H	RRCID ->	261960	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7583 - 10883
12	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	448	1	11187	2	N	-0-
01	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-
02	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-
03	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	2	N	-0-
04	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	405	1	11969	2	N	-0-
*05	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	439	1	12223	2	N	-0-
-----											
BUSSEY, THOMAS		WELL #:	5H	RRCID ->	261961	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7637 - 10481
12	9176 X	8537	-0-	-639	-0-	329	1	8208	2	N	-0-
01	9176 X	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-
02	8288 X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	2	N	-0-
03	8742 X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-
04	8520 X	5682	-0-	-2838	-0-	186	1	5496	2	N	-0-
05	8897 X	5881	-0-	-3016	-0-	204	1	5677	2	N	-0-
-----											
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	261964	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7491 - 10017
12	13981 X	13351	-0-	-630	-0-	446	1	12905	2	N	-0-
01	13981 X	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-
02	12544 X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	2	N	-0-
03	13888 X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	2	N	-0-
04	13470 X	11151	-0-	-2319	-0-	369	1	10782	2	N	-0-
05	13919 X	13511	-0-	-408	-0-	485	1	13026	2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOLES, VERDIA		WELL #:	2H	RRCID ->	261968	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8175 - 10673
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4402 X	366	-0-	-4036	-0-	14 1	352 2	N	-0-	-0-
01		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	166 1	4711 2	N	-0-	-0-
02		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	198 1	5943 2	N	-0-	-0-
03		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	40 1	1192 2	N	-0-	-0-
04		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	220 1	6507 2	N	-0-	-0-
*05		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	843 1	8817 2	N	-0-	-0-
BOLES, VERDIA		WELL #:	3H	RRCID ->	261969	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7963 - 11671
12		23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	907 1	22642 2	N	-0-	-0-
01		23189 X	23189	-0-	-0-	-0-	788 1	22401 2	N	-0-	-0-
02		21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	683 1	20503 2	N	-0-	-0-
03		23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	751 1	22284 2	N	-0-	-0-
04		22290 X	21612	-0-	-678	-0-	707 1	20905 2	N	-0-	-0-
05		23033 X	22755	-0-	-278	-0-	789 1	21966 2	N	-0-	-0-
BOLES, VERDIA		WELL #:	4H	RRCID ->	261972	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8396 - 11327
12		11408 X	6679	-0-	-4729	-0-	740 1	5939 2	N	-0-	-0-
01		11408 X	400	-0-	-11008	-0-	400 1		N	-0-	-0-
02		6748 X	749	-0-	-5999	-0-	749 1		N	-0-	-0-
03		6665 X	215	-0-	-6450	-0-	215 1		N	-0-	-0-
04		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	400 1	11846 2	N	-0-	-0-
*05		12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	1429 1	11276 2	N	-0-	-0-
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	261977	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8297 - 12919
12		22630 X	21724	-0-	-906	-0-	837 1	20887 2	N	-0-	-0-
01		22630 X	20755	-0-	-1875	-0-	706 1	20049 2	N	-0-	-0-
02		20440 X	19520	-0-	-920	-0-	629 1	18891 2	N	-0-	-0-
03		22258 X	20572	-0-	-1686	-0-	671 1	19901 2	N	-0-	-0-
04		21390 X	19492	-0-	-1898	-0-	637 1	18855 2	N	-0-	-0-
05		21731 X	19436	-0-	-2295	-0-	674 1	18762 2	N	-0-	-0-
PEIKOFF, MIKE		WELL #:	5H	RRCID ->	261980	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8197 - 12775
12		21948 X	20777	-0-	-1171	-0-	801 1	19976 2	N	-0-	-0-
01		21948 X	20763	-0-	-1185	-0-	706 1	20057 2	N	-0-	-0-
02		19432 X	18397	-0-	-1035	-0-	593 1	17804 2	N	-0-	-0-
03		21514 X	19765	-0-	-1749	-0-	644 1	19121 2	N	-0-	-0-
04		20520 X	18951	-0-	-1569	-0-	620 1	18331 2	N	-0-	-0-
05		20770 X	19842	-0-	-928	-0-	688 1	19154 2	N	-0-	-0-
DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	261981	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8096 - 14190
12		25637 X	24715	-0-	-922	-0-	121 1	24594 3	N	-0-	-0-
01		25637 X	24792	-0-	-845	-0-	124 1	24668 3	N	-0-	-0-
02		22876 X	22268	-0-	-608	-0-	108 1	22160 3	N	-0-	-0-
03		24707 X	23625	-0-	-1082	-0-	124 1	23501 3	N	-0-	-0-
04		24000 X	23404	-0-	-596	-0-	109 1	23295 3	N	-0-	-0-
05		24800 X	24018	-0-	-782	-0-	117 1	23901 3	N	-0-	-0-
KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	261997	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7906 - 11311
12		11222 X	9166	-0-	-2056	-0-	892 1	8274 2	N	-0-	-0-
01		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	463 1	13154 2	N	-0-	-0-
02		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	385 1	11567 2	N	-0-	-0-
03		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	383 1	11355 2	N	-0-	-0-
04		12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	403 1	11930 2	N	-0-	-0-
*05		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	416 1	11575 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	3H	RRCID ->	262011	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6612 - 11514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9858 X	9206	-0-	-652	-0-	9206 3	N	-0-			-0-
01	9796 X	8987	-0-	-809	-0-	8987 3	N	-0-			-0-
02	8456 X	7911	-0-	-545	-0-	7911 3	N	-0-			-0-
03	9207 X	8493	-0-	-714	-0-	8493 3	N	-0-			-0-
04	8910 X	8556	-0-	-354	-0-	8556 3	N	-0-			-0-
05	9207 X	8665	-0-	-542	-0-	8665 3	N	-0-			-0-
-----											
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	4H	RRCID ->	262012	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6653 - 11506
12	12400 X	10164	-0-	-2236	-0-	10164 3	N	-0-			-0-
01	11532 X	9720	-0-	-1812	-0-	9720 3	N	-0-			-0-
02	10332 X	8911	-0-	-1421	-0-	8911 3	N	-0-			-0-
03	11222 X	9590	-0-	-1632	-0-	9590 3	N	-0-			-0-
04	10050 X	9114	-0-	-936	-0-	9114 3	N	-0-			-0-
05	10168 X	9248	-0-	-920	-0-	9248 3	N	-0-			-0-
-----											
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	2H	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6594 - 11799
12	11966 X	11210	-0-	-756	-0-	11210 3	N	-0-			-0-
01	11966 X	11276	-0-	-690	-0-	11276 3	N	-0-			-0-
02	10612 X	10595	-0-	-17	-0-	10595 3	N	-0-			-0-
03	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944 3	N	-0-			-0-
04	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12380 3	N	-0-			-0-
*05	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	12875 3	N	-0-			-0-
-----											
MANNINGS 4M FARM		WELL #:	4H	RRCID ->	262076	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7895 - 11421
12	9610 X	9507	-0-	-103	-0-	367 1	9140 2	N	-0-		-0-
01	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	342 1	9724 2	N	-0-		-0-
02	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	309 1	9292 2	N	-0-		-0-
03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	339 1	10061 2	N	-0-		-0-
04	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	326 1	9635 2	N	-0-		-0-
*05	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	354 1	9839 2	N	-0-		-0-
-----											
MANNINGS 4M FARM		WELL #:	6H	RRCID ->	262077	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7960 - 11439
12	14322 X	13685	-0-	-637	-0-	527 1	13158 2	N	-0-		-0-
01	14260 X	13290	-0-	-970	-0-	452 1	12838 2	N	-0-		-0-
02	12824 X	12176	-0-	-648	-0-	392 1	11784 2	N	-0-		-0-
03	14167 X	12760	-0-	-1407	-0-	416 1	12344 2	N	-0-		-0-
04	13710 X	12371	-0-	-1339	-0-	404 1	11967 2	N	-0-		-0-
05	13671 X	12878	-0-	-793	-0-	447 1	12431 2	N	-0-		-0-
-----											
MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	262078	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	7990 - 12671
12	20212 X	19492	-0-	-720	-0-	751 1	18741 2	N	-0-		-0-
01	21173 X	18516	-0-	-2657	-0-	630 1	17886 2	N	-0-		-0-
02	19124 X	14033	-0-	-5091	-0-	453 1	13580 2	N	-0-		-0-
03	21173 X	15079	-0-	-6094	-0-	492 1	14587 2	N	-0-		-0-
04	20130 X	15816	-0-	-4314	-0-	517 1	15299 2	N	-0-		-0-
05	19499 X	15091	-0-	-4408	-0-	523 1	14568 2	N	-0-		-0-
-----											
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS		WELL #:	26H	RRCID ->	262089	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8321 - 13615
12	19189 X	18376	-0-	-813	-0-	60 1	18316 3	N	-0-		-0-
01	19189 X	18337	-0-	-852	-0-	61 1	18276 3	N	-0-		-0-
02	16940 X	16445	-0-	-495	-0-	80 1	16365 3	N	-0-		-0-
03	18755 X	17832	-0-	-923	-0-	93 1	17739 3	N	-0-		-0-
04	18000 X	17397	-0-	-603	-0-	81 1	17316 3	N	-0-		-0-
05	18383 X	17622	-0-	-761	-0-	86 1	17536 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011												TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7901 - 11963	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
12		23008 X	23008	-0-	-0-	-0-		886	1	22122	2	N	-0-		-0-	
01		21983 X	21983	-0-	-0-	-0-		747	1	21236	2	N	-0-		-0-	
02		19932 X	19932	-0-	-0-	-0-		642	1	19290	2	N	-0-		-0-	
03		22493 X	22493	-0-	-0-	-0-		733	1	21760	2	N	-0-		-0-	
04		21172 X	21172	-0-	-0-	-0-		692	1	20480	2	N	-0-		-0-	
05		21359 X	20560	-0-	-799	-0-		713	1	19847	2	N	-0-		-0-	
-----																
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011												TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8291 - 11289	
12		6572 X	5209	-0-	-1363	-0-		1065	1	4144	2	N	-0-		-0-	
01		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-		1126	1	7262	2	N	-0-		-0-	
02		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-		1047	1	7075	2	N	-0-		-0-	
03		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-		898	1	7520	2	N	-0-		-0-	
04		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-		268	1	7938	2	N	-0-		-0-	
*05		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-		1173	1	9349	2	N	-0-		-0-	
-----																
SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7300 - 10754	
12		9951 X	8980	-0-	-971	-0-		59	1	8903	3	Y	16		128	
01		9765 X	7348	-0-	-2417	-0-		18	9	7288	3	Y	10		138	
02		8596 X	7819	-0-	-777	-0-		49	1	7752	3	Y	15	122	1	31
03		9517 X	8369	-0-	-1148	-0-		11	9	8310	3	Y	1		32	
04		9120 X	7551	-0-	-1569	-0-		17	9	7504	3	Y	-0-		32	
05		8990 X	7732	-0-	-1258	-0-		58	1	7682	3	Y	-0-		32	
								1	9							
								47	1							
								50	1							
-----																
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011												TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7911 - 12285	
12		8990 X	5987	-0-	-3003	-0-		1157	1	10	2	Y	-0-		-0-	
01		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-		4820	3	12	2	Y	-0-		-0-	
02		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-		2103	1	11645	3		-0-		-0-	
03		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-		1386	1	16136	3	Y	-0-		-0-	
04		8940 X	6358	-0-	-2582	-0-		1330	1	15854	3	Y	-0-		-0-	
*05		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-		638	1	5720	3	Y	-0-		-0-	
								641	1	9468	3	Y	-0-		-0-	
-----																
MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011												TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7896 - 11230	
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-						N	-0-		-0-	
01		4557 X	1731	-0-	-2826	-0-		744	1	987	2	N	-0-		-0-	
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		847	1	2810	2	N	-0-		-0-	
03		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-		1015	1	4850	2	N	-0-		-0-	
04		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-		891	1	4310	2	N	-0-		-0-	
*05		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		911	1	4504	2	N	-0-		-0-	
-----																
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011												TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7426 - 10550	
12		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-		73	1	14839	3	Y	-0-		-0-	
01		14415 X	13989	-0-	-426	-0-		70	1	13919	3	Y	-0-		-0-	
02		13020 X	10607	-0-	-2413	-0-		51	1	10556	3	Y	-0-		-0-	
03		14415 X	13553	-0-	-862	-0-		71	1	13482	3	Y	-0-		-0-	
04		13950 X	12595	-0-	-1355	-0-		59	1	12536	3	Y	-0-		-0-	
05		14415 X	13647	-0-	-768	-0-		67	1	13580	3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		18941 X	15302	-0-	-3639	-0-	75 1	15227 3	N	-0-		-0-
01		18941 X	15001	-0-	-3940	-0-	75 1	14926 3	N	-0-		-0-
02		16072 X	14500	-0-	-1572	-0-	70 1	14430 3	N	-0-		-0-
03		15965 X	14952	-0-	-1013	-0-	78 1	14874 3	N	-0-		-0-
04		15210 X	14411	-0-	-799	-0-	67 1	14344 3	N	-0-		-0-
05		16058 X	14735	-0-	-1323	-0-	72 1	14663 3	N	-0-		-0-
-----												
BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624												
12		5022 X	4631	-0-	-391	-0-	23 1	4608 3	N	-0-		-0-
01		5022 X	4800	-0-	-222	-0-	24 1	4776 3	N	-0-		-0-
02		4564 X	4418	-0-	-146	-0-	21 1	4397 3	N	-0-		-0-
03		5053 X	4716	-0-	-337	-0-	25 1	4691 3	N	-0-		-0-
04		4890 X	4537	-0-	-353	-0-	21 1	4516 3	N	-0-		-0-
05		4898 X	4569	-0-	-329	-0-	22 1	4547 3	N	-0-		-0-
-----												
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580												
12		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	905 1	7098 2	N	-0-		-0-
01		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1013 1	8913 2	N	-0-		-0-
02		9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	898 1	8974 2	N	-0-		-0-
03		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	1028 1	12394 2	N	-0-		-0-
04		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	905 1	9708 2	N	-0-		-0-
*05		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	1089 1	10092 2	N	-0-		-0-
-----												
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800												
12		17608 X	16691	-0-	-917	-0-	82 1	16583 3	Y	24	3 1	41
							26 9					
01		17608 X	16681	-0-	-927	-0-	83 1	16542 3	Y	51		92
							56 9					
02		15624 X	15002	-0-	-622	-0-	72 1	14880 3	Y	45		137
							50 9					
03		16678 X	16575	-0-	-103	-0-	87 1	16430 3	Y	53		190
							58 9					
04		16140 X	15978	-0-	-162	-0-	74 1	15865 3	Y	35	189 1	36
							39 9					
05		16678 X	15964	-0-	-714	-0-	78 1	15847 3	Y	35		71
							39 9					
-----												
MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503												
12		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	518 1	12946 2	N	-0-		-0-
01		13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	459 1	13027 2	N	-0-		-0-
02		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	403 1	12089 2	N	-0-		-0-
03		13175 X	12880	-0-	-295	-0-	420 1	12460 2	N	-0-		-0-
04		12750 X	12418	-0-	-332	-0-	406 1	12012 2	N	-0-		-0-
05		13175 X	13034	-0-	-141	-0-	452 1	12582 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	4959	-0-	-2140	-0-	804	1	4155	3	N	-0-			96
01	7099 X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3			99
02	6412 X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2			101
03	6851 X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4			105
04	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	808	1	5729	3	N	1			106
05	6603 X	6447	-0-	-156	-0-	855	1	5592	3	N	-0-			106

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

12	9796 X	8552	-0-	-1244	-0-	329	1	8223	2	N	-0-			-0-
01	9672 X	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-			-0-
02	8596 X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-			-0-
04	9210 X	8761	-0-	-449	-0-	286	1	8475	2	N	-0-			-0-
*05	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	298	1	8280	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

12	5208 X	3892	-0-	-1316	-0-	3892	3			N	-0-			-0-
01	5208 X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-			-0-
02	4704 X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
03	5208 X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
04	5040 X	2394	-0-	-2646	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
05	3906 X	2405	-0-	-1501	-0-	2405	3			N	-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

12	10044 X	9662	-0-	-382	-0-	47	1	9531	3	N	76	140	1	103
01	10044 X	9100	-0-	-944	-0-	84	9	9022	3	N	30			133
02	9044 X	8309	-0-	-735	-0-	45	1	8236	3	N	30	128	1	35
03	9951 X	9183	-0-	-768	-0-	33	9	9132	3	N	3			38
04	9360 X	8898	-0-	-462	-0-	48	1	8854	3	N	2			40
05	9672 X	9295	-0-	-377	-0-	3	9	9250	3	N	-0-			40

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

12	4092 X	1821	-0-	-2271	-0-	748	1	2	2	Y	-0-			28
01	4092 X	1464	-0-	-2628	-0-	1071	3	761	1	Y	-0-			28
02	3696 X	1354	-0-	-2342	-0-	702	3	697	1	Y	-0-			28
03	4092 X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-			28
04	3960 X	1029	-0-	-2931	-0-	740	1	289	3	Y	-0-			28
05	1829 X	775	-0-	-1054	-0-	775	1			Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		2H	RRCID ->	262362	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6981 - 13268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		45632 X	37829	-0-	-7803	-0-	1353 1	78 2	N	-0-		-0-
							36398 3					
01		45632 X	37341	-0-	-8291	-0-	1397 1	38 2	N	-0-		-0-
							35906 3					
02		40236 X	33316	-0-	-6920	-0-	1207 1	32109 3	N	-0-		-0-
03		44547 X	35514	-0-	-9033	-0-	1261 1	34253 3	N	-0-		-0-
04		39060 X	33019	-0-	-6041	-0-	1167 1	31852 3	N	-0-		-0-
05		37820 X	33542	-0-	-4278	-0-	1206 1	32336 3	N	-0-		-0-
-----												
BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	262363	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	9612 - 12103
12		21266 X	16289	-0-	-4977	-0-	583 1	34 2	N	-0-		-0-
							15672 3					
01		21266 X	15217	-0-	-6049	-0-	569 1	16 2	N	-0-		-0-
							14632 3					
02		18088 X	13835	-0-	-4253	-0-	502 1	13333 3	N	-0-		-0-
03		18569 X	14728	-0-	-3841	-0-	522 1	14205 3	N	1		1
							1 9					
04		16980 X	13638	-0-	-3342	-0-	483 1	13155 3	N	-0-		1
05		16275 X	13459	-0-	-2816	-0-	484 1	12975 3	N	-0-		1
-----												
BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	262364	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	9207 - 11778
12		15438 X	13650	-0-	-1788	-0-	488 1	28 2	N	-0-		-0-
							13134 3					
01		15438 X	12555	-0-	-2883	-0-	469 1	12 2	N	-0-		-0-
							12074 3					
02		13384 X	11937	-0-	-1447	-0-	432 1	11505 3	N	-0-		-0-
03		13795 X	12483	-0-	-1312	-0-	443 1	12039 3	N	1		1
							1 9					
04		13200 X	11761	-0-	-1439	-0-	415 1	11346 3	N	-0-		1
05		13640 X	11874	-0-	-1766	-0-	427 1	11447 3	N	-0-		1
-----												
BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		7H	RRCID ->	262365	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	8052 - 11973
12		29822 X	24897	-0-	-4925	-0-	891 1	52 2	N	-0-		-0-
							23954 3					
01		29822 X	24238	-0-	-5584	-0-	907 1	24 2	N	-0-		-0-
							23307 3					
02		26936 X	21309	-0-	-5627	-0-	772 1	20537 3	N	-0-		-0-
03		28334 X	23277	-0-	-5057	-0-	827 1	22449 3	N	1		1
							1 9					
04		25380 X	20952	-0-	-4428	-0-	741 1	20211 3	N	-0-		1
05		24893 X	21138	-0-	-3755	-0-	760 1	20378 3	N	-0-		1
-----												
W. D. JOHNSON "B"		WELL #:		41H	RRCID ->	262371	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7875 - 11703
12		11532 X	9529	-0-	-2003	-0-	70 1	9459 3	Y	-0-		-0-
01		11532 X	9843	-0-	-1689	-0-	606 1	9237 3	Y	-0-		-0-
02		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	195 1	11230 3	Y	-0-		-0-
03		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	54 1	10183 3	Y	-0-		-0-
04		9540 X	9502	-0-	-38	-0-	44 1	9458 3	Y	-0-		-0-
05		11532 X	8245	-0-	-3287	-0-	40 1	8205 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	26722 X	22760	-0-	-3962	-0-	814 1	47 2	N	-0-		-0-
						21899 3					
01	26722 X	21964	-0-	-4758	-0-	823 1	22 2	N	-0-		-0-
						21119 3					
02	23772 X	19203	-0-	-4569	-0-	696 1	18507 3	N	-0-		-0-
03	26133 X	20636	-0-	-5497	-0-	732 1	19895 3	N	8		8
						9 9					
04	23340 X	19597	-0-	-3743	-0-	693 1	18904 3	N	-0-		8
05	22754 X	19295	-0-	-3459	-0-	694 1	18601 3	N	-0-		8
-----											
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470											
12	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	121 1	24663 3	Y	-0-		-0-
01	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	123 1	24596 3	Y	-0-		-0-
02	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	106 1	21781 3	Y	-0-		-0-
03	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	125 1	23708 3	Y	-0-		-0-
04	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	107 1	22750 3	Y	-0-		-0-
*05	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	113 1	23083 3	Y	-0-		-0-
-----											
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350											
12	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	77 1	15679 3	N	-0-		3
01	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	80 1	15924 3	N	-0-		3
02	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	67 1	13854 3	N	-0-		3
03	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	79 1	14984 3	N	-0-		3
04	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	68 1	14508 3	N	-0-		3
*05	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	72 1	14591 3	N	-0-		3
-----											
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829											
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	3 1	678 3	N	-0-		-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	4 1	787 3	N	-0-		-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	4 1	737 3	N	-0-		-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	118 1	561 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	6201	-0-	3201	-0-	601 1	5600 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	13799	-0-	10699	-0-	67 1	13732 3	N	-0-		-0-
-----											
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824											
12	13454 X	12819	-0-	-635	-0-	63 1	12756 3	N	-0-		-0-
01	13454 X	13088	-0-	-366	-0-	65 1	13023 3	N	-0-		-0-
02	12152 X	11250	-0-	-902	-0-	55 1	11195 3	N	-0-		-0-
03	13361 X	12301	-0-	-1060	-0-	64 1	12237 3	N	-0-		-0-
04	12780 X	10798	-0-	-1982	-0-	50 1	10748 3	N	-0-		-0-
05	13082 X	12689	-0-	-393	-0-	62 1	12627 3	N	-0-		-0-
-----											
RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822											
12	11346 X	10845	-0-	-501	-0-	10845 2		N	-0-		-0-
01	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	12148 2		N	-0-		-0-
02	10248 X	9377	-0-	-871	-0-	9377 2		N	-0-		-0-
03	11346 X	9904	-0-	-1442	-0-	9904 2		N	-0-		-0-
04	10980 X	9351	-0-	-1629	-0-	9351 2		N	-0-		-0-
05	11346 X	9819	-0-	-1527	-0-	9819 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
RAWDON, GREGORY		WELL #:		2H	RRCID ->	262587	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8006 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		8773 X	5718	-0-	-3055	-0-	5718	2		N	-0-		-0-
01		8773 X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2		N	-0-		-0-
02		5936 X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2		N	-0-		-0-
03		6572 X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2		N	-0-		-0-
04		6120 X	5513	-0-	-607	-0-	5513	2		N	-0-		-0-
05		6293 X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2		N	-0-		-0-
-----													
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		3H	RRCID ->	262599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	9087 - 13140	
12		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	584	1	34	2	Y	-0-	-0-
							15719	3					
01		16182 X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-	-0-
							15341	3					
02		14560 X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-	-0-
03		16182 X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-	-0-
04		15660 X	15137	-0-	-523	-0-	535	1	14602	3	Y	-0-	-0-
05		16182 X	15825	-0-	-357	-0-	569	1	15256	3	Y	-0-	-0-
-----													
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262603	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	9522 - 12405	
12		35247 X	28139	-0-	-7108	-0-	1007	1	58	2	Y	-0-	-0-
							27074	3					
01		35247 X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-	-0-
							25159	3					
02		27636 X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-	-0-
03		30597 X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-	-0-
04		28500 X	22293	-0-	-6207	-0-	788	1	21505	3	Y	-0-	-0-
05		28148 X	22609	-0-	-5539	-0-	813	1	21796	3	Y	-0-	-0-
-----													
BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	262607	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7452 - 12238	
12		46996 X	38599	-0-	-8397	-0-	1380	1	80	2	N	-0-	-0-
							37139	3					
01		46996 X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-	-0-
							35620	3					
02		41160 X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-	-0-
03		44113 X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8	8
							9	9					
04		39480 X	31603	-0-	-7877	-0-	1117	1	30486	3	N	-0-	8
05		38595 X	32653	-0-	-5942	-0-	1173	1	31480	3	N	-0-	8
-----													
RAWDON, GREGORY		WELL #:		3H	RRCID ->	262617	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8103 - 9871	
12		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	861	1	6691	2	N	-0-	-0-
01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-	-0-
02		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-	-0-
03		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-	-0-
04		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	763	1	5096	2	N	-0-	-0-
*05		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	788	1	5417	2	N	-0-	-0-
-----													
WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:		13H	RRCID ->	262658	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7837 - 11110	
12		10757 X	9902	-0-	-855	-0-	49	1	9853	3	N	-0-	-0-
01		10602 X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-	-0-
02		9408 X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	3	N	-0-	-0-
03		10416 X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-	-0-
04		10080 X	9814	-0-	-266	-0-	46	1	9768	3	N	-0-	-0-
05		10416 X	9791	-0-	-625	-0-	48	1	9743	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21421 X	20119	-0-	-1302	-0-	148	1	43	2	N	-0-					-0-
						19928	3									
01	21421 X	19209	-0-	-2212	-0-	37	1	20	2	N	-0-					-0-
						19152	3									
02	17948 X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-
03	20119 X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-
04	19470 X	16581	-0-	-2889	-0-	131	1	16450	3	N	-0-					-0-
05	20119 X	12952	-0-	-7167	-0-	45	1	12907	3	N	-0-					-0-
-----																
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621																
12	28272 X	5463	-0-	-22809	-0-	823	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	28241 X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	23800 X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-
03	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	2	N	-0-					-0-
04	24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	1173	1	22951	2	N	-0-					-0-
*05	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	1285	1	24174	2	N	-0-					-0-
-----																
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580																
12	11191 X	10696	-0-	-495	-0-	52	1	10644	3	N	-0-					-0-
01	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-					-0-
02	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-					-0-
03	10912 X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	3	N	-0-					-0-
04	11160 X	10057	-0-	-1103	-0-	47	1	10010	3	N	-0-					-0-
05	11532 X	11315	-0-	-217	-0-	55	1	11260	3	N	-0-					-0-
-----																
WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131																
12	11501 X	11222	-0-	-279	-0-	55	1	11167	3	N	-0-					-0-
01	11501 X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	10360 X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11470 X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	N	-0-					-0-
04	11100 X	10545	-0-	-555	-0-	49	1	10496	3	N	-0-					-0-
05	11222 X	10338	-0-	-884	-0-	51	1	10287	3	N	-0-					-0-
-----																
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408																
12	10292 X	9871	-0-	-421	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10292 X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	9296 X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-					-0-
03	10292 X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	N	-0-					-0-
04	9960 X	8788	-0-	-1172	-0-	287	1	8501	2	N	-0-					-0-
05	9858 X	9366	-0-	-492	-0-	325	1	9041	2	N	-0-					-0-
-----																
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
LOOPER, R.W.		WELL #:	1H	RRCID ->	262774	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7150	- 9843		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	714	1	8835	3	N	-0-		-0-
01		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-		-0-
02		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-		-0-
03		9455 X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-		-0-
04		9150 X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-		-0-
05		9455 X	8962	-0-	-493	-0-	753	1	8209	3	N	-0-		-0-
-----														
PEIKOFF, MIKE		WELL #:	3H	RRCID ->	262776	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8098	- 11240		
12		11563 X	9592	-0-	-1971	-0-	369	1	9223	2	N	-0-		-0-
01		11563 X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-		-0-
02		9828 X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-		-0-
03		10850 X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	2	N	-0-		-0-
04		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	354	1	10459	2	N	-0-		-0-
05		10478 X	10215	-0-	-263	-0-	354	1	9861	2	N	-0-		-0-
-----														
PEIKOFF, MIKE		WELL #:	4H	RRCID ->	262779	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8018	- 11710		
12		9269 X	8983	-0-	-286	-0-	346	1	8637	2	N	-0-		-0-
01		9269 X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-		-0-
02		8372 X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-		-0-
03		9269 X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	2	N	-0-		-0-
04		8850 X	8632	-0-	-218	-0-	282	1	8350	2	N	-0-		-0-
05		8990 X	8726	-0-	-264	-0-	303	1	8423	2	N	-0-		-0-
-----														
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	5H	RRCID ->	262813	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6573	- 8988		
12		6045 X	5251	-0-	-794	-0-	5251	3			N	-0-		-0-
01		6045 X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-		-0-
02		5460 X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-		-0-
03		5859 X	4904	-0-	-955	-0-	4904	3			N	-0-		-0-
04		5370 X	4525	-0-	-845	-0-	4525	3			N	-0-		-0-
05		5549 X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-		-0-
-----														
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	6H	RRCID ->	262858	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7351	- 12853		
12		19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	770	1	42	2	Y	-0-		-0-
							19001	3						
01		19167 X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-		-0-
							18431	3						
02		16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-		-0-
03		13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-		-0-
04		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	712	1	12410	3	Y	-0-		-0-
*05		21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	791	1	21203	3	Y	-0-		-0-
-----														
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	7H	RRCID ->	262859	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	8550	- 12838		
12		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	509	1	30	2	Y	-0-		-0-
							13704	3						
01		12896 X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-		-0-
							12170	3						
02		11648 X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-0-		-0-
03		12896 X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-		-0-
04		12480 X	11551	-0-	-929	-0-	408	1	11143	3	Y	-0-		-0-
05		12896 X	11052	-0-	-1844	-0-	398	1	10654	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		13609 X	12352	-0-	-1257	-0-	12352	3	N	-0-		-0-
01		13609 X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3	N	-0-		-0-
02		11396 X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	3	N	-0-		-0-
03		12617 X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3	N	-0-		-0-
04		12210 X	9861	-0-	-2349	-0-	9861	3	N	-0-		-0-
05		12338 X	9650	-0-	-2688	-0-	9650	3	N	-0-		-0-
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478												
12		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	14	2	6390	3	N	-0-
01		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-
02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-
04		720 X	506	-0-	-214	-0-	98	1	408	3	N	-0-
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645												
12		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3		N	-0-	-0-
01		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3		N	-0-	-0-
02		9716 X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	3		N	-0-	-0-
03		11098 X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3		N	-0-	-0-
04		10740 X	9655	-0-	-1085	-0-	9655	3		N	-0-	-0-
05		11098 X	10703	-0-	-395	-0-	10703	3		N	-0-	-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923												
12		12121 X	11345	-0-	-776	-0-	11345	3		N	-0-	-0-
01		12121 X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3		N	-0-	-0-
02		10892 X	10322	-0-	-570	-0-	10322	3		N	-0-	-0-
03		11532 X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3		N	-0-	-0-
04		10980 X	9728	-0-	-1252	-0-	9728	3		N	-0-	-0-
05		11439 X	9792	-0-	-1647	-0-	9792	3		N	-0-	-0-
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221												
12		21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	767	1	44	2	Y	-0-
							20641	3				
01		20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-
							20157	3				
02		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-
03		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-
04		20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	723	1	19725	3	Y	-0-
05		20212 X	20083	-0-	-129	-0-	722	1	19361	3	Y	-0-
CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373												
12		28148 X	26399	-0-	-1749	-0-	1017	1	25382	2	N	-0-
01		28148 X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-
02		24696 X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	2	N	-0-
03		26412 X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-
04		25560 X	25257	-0-	-303	-0-	826	1	24431	2	N	-0-
05		26412 X	25612	-0-	-800	-0-	888	1	24724	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		13144 X	12346	-0-	-798	-0-	475 1	11871 2	N	-0-		-0-
01		13144 X	13033	-0-	-111	-0-	443 1	12590 2	N	-0-		-0-
02		11872 X	11387	-0-	-485	-0-	367 1	11020 2	N	-0-		-0-
03		13144 X	12283	-0-	-861	-0-	400 1	11883 2	N	-0-		-0-
04		12600 X	12051	-0-	-549	-0-	394 1	11657 2	N	-0-		-0-
05		13020 X	12394	-0-	-626	-0-	430 1	11964 2	N	-0-		-0-
-----												
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509												
12		22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	873 1	21779 2	N	-0-		-0-
01		22413 X	21921	-0-	-492	-0-	745 1	21176 2	N	-0-		-0-
02		19852 X	19448	-0-	-404	-0-	627 1	18821 2	N	-0-		-0-
03		22599 X	21629	-0-	-970	-0-	705 1	20924 2	N	-0-		-0-
04		21870 X	20637	-0-	-1233	-0-	675 1	19962 2	N	-0-		-0-
05		22599 X	21194	-0-	-1405	-0-	735 1	20459 2	N	-0-		-0-
-----												
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353												
12		9765 X	8645	-0-	-1120	-0-	46 1	18 2	N	-0-		67
							8581 3					
01		10292 X	9052	-0-	-1240	-0-	56 1	9 2	N	-0-		67
							8987 3					
02		9296 X	8223	-0-	-1073	-0-	47 1	8176 3	N	-0-		67
03		10292 X	8840	-0-	-1452	-0-	49 1	8791 3	N	-0-		67
04		9540 X	8648	-0-	-892	-0-	53 1	8595 3	N	-0-		67
*05		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	69 1	9384 3	N	-0-		67
-----												
WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----												
WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403												
12		11780 X	9352	-0-	-2428	-0-	590 1	8762 3	N	-0-		22
01		11656 X	7177	-0-	-4479	-0-	702 1	6475 3	N	-0-		22
02		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	600 1	8593 3	N	-0-		22
03		9765 X	9080	-0-	-685	-0-	733 1	8347 3	N	-0-		22
04		9450 X	7662	-0-	-1788	-0-	756 1	6906 3	N	-0-		22
05		10168 X	8660	-0-	-1508	-0-	714 1	7946 3	N	-0-		22
-----												
FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000												
12		13640 X	12021	-0-	-1619	-0-	463 1	11558 2	N	-0-		-0-
01		14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	501 1	14224 2	N	-0-		-0-
02		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	445 1	13374 2	N	-0-		-0-
03		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	557 1	16530 2	N	-0-		-0-
04		15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	503 1	14879 2	N	-0-		-0-
*05		14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	520 1	14464 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WEBB-WEBB (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	263032	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6975 - 12203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		769 X	769	-0-	-0-	-0-	711 1	58 3	N	-0-		42
01		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	928 1	663 3	N	-0-		42
02		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 1		N	-0-		42
03		775 X	689	-0-	-86	-0-	689 1		N	-0-		42
04		1530 X	323	-0-	-1207	-0-	323 1		N	-0-		42
05		1581 X	415	-0-	-1166	-0-	412 1	3 3	N	-0-		42
-----												
WEBB-WEBB (SA) "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	263033	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6950 - 10503
12		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	-0-		21
01		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	-0-		21
02		8512 X	448	-0-	-8064	-0-	448 1		N	-0-		21
03		5115 X	421	-0-	-4694	-0-	421 1		N	-0-		21
04		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 1		N	-0-		21
*05		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 1		N	-0-		21
-----												
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	263034	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	8099 - 13445
12		18992 X	18992	-0-	-0-	-0-	679 1	40 2	Y	-0-		-0-
							18273 3					
01		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	695 1	20 2	Y	-0-		-0-
							17867 3					
02		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	588 1	15649 3	Y	-0-		-0-
03		15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	566 1	15385 3	Y	-0-		-0-
04		15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	549 1	14973 3	Y	-0-		-0-
*05		15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	556 1	14895 3	Y	-0-		-0-
-----												
CASHION, JOHN		WELL #:		5H	RRCID ->	263038	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7556 - 12556
12		30628 X	29708	-0-	-920	-0-	1144 1	28564 2	N	-0-		-0-
01		30628 X	29479	-0-	-1149	-0-	1002 1	28477 2	N	-0-		-0-
02		27664 X	26332	-0-	-1332	-0-	848 1	25484 2	N	-0-		-0-
03		30349 X	28812	-0-	-1537	-0-	939 1	27873 2	N	-0-		-0-
04		28950 X	27800	-0-	-1150	-0-	909 1	26891 2	N	-0-		-0-
05		29698 X	28764	-0-	-934	-0-	998 1	27766 2	N	-0-		-0-
-----												
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		13H	RRCID ->	263041	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6478 - 11855
12		16182 X	14108	-0-	-2074	-0-	14108 3		N	-0-		-0-
01		16182 X	13274	-0-	-2908	-0-	13274 3		N	-0-		-0-
02		14616 X	12027	-0-	-2589	-0-	12027 3		N	-0-		-0-
03		15035 X	14294	-0-	-741	-0-	14294 3		N	-0-		-0-
04		14010 X	13708	-0-	-302	-0-	13708 3		N	-0-		-0-
05		14105 X	14019	-0-	-86	-0-	14019 3		N	-0-		-0-
-----												
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		14H	RRCID ->	263042	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6496 - 11844
12		11625 X	10674	-0-	-951	-0-	10674 3		N	-0-		-0-
01		11625 X	10582	-0-	-1043	-0-	10582 3		N	-0-		-0-
02		10192 X	9209	-0-	-983	-0-	9209 3		N	-0-		-0-
03		10974 X	9541	-0-	-1433	-0-	9541 3		N	-0-		-0-
04		10350 X	8897	-0-	-1453	-0-	8897 3		N	-0-		-0-
05		10664 X	9060	-0-	-1604	-0-	9060 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683 3			N	-0-			-0-
01		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394 3			N	-0-			-0-
02		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023 3			N	-0-			-0-
03		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10766 3			N	-0-			-0-
04		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308 3			N	-0-			-0-
05		10416 X	9705	-0-	-711	-0-	9705 3			N	-0-			-0-
-----														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594														
12		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 3			N	-0-			-0-
01		7254 X	7142	-0-	-112	-0-	7142 3			N	-0-			-0-
02		7056 X	6366	-0-	-690	-0-	6366 3			N	-0-			-0-
03		7812 X	6070	-0-	-1742	-0-	6070 3			N	-0-			-0-
04		7560 X	5659	-0-	-1901	-0-	5659 3			N	-0-			-0-
05		7161 X	5990	-0-	-1171	-0-	5990 3			N	-0-			-0-
-----														
MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987														
12		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	544 1	13565 2		N	-0-			-0-
01		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	477 1	13546 2		N	-0-			-0-
02		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	385 1	11558 2		N	-0-			-0-
03		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	432 1	12815 2		N	-0-			-0-
04		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	411 1	12162 2		N	-0-			-0-
*05		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	445 1	12394 2		N	-0-			-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403														
12		15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	502 1	15197 3		N	169	188 1		28
							186 9							
01		16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	510 1	16043 3		N	-0-			28
02		14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	550 1	13813 3		Y	5	33 1		-0-
							6 9							
03		16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	632 1	15641 3		Y	3	3 1		-0-
							3 9							
04		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	608 1	16323 3		Y	-0-			-0-
*05		17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	633 1	16334 3		Y	84	70 1		14
							92 9							
-----														
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140														
12		10602 X	10108	-0-	-494	-0-	10108 3			N	-0-			-0-
01		10602 X	10471	-0-	-131	-0-	10471 3			N	-0-			-0-
02		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10478 3			N	-0-			-0-
03		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 3			N	-0-			-0-
04		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921 3			N	-0-			-0-
*05		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12046 3			N	-0-			-0-
-----														
VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903														
12		13919 X	13841	-0-	-78	-0-	68 1	13773 3		N	-0-			65
01		13795 X	13229	-0-	-566	-0-	66 1	13163 3		N	-0-			65
02		12348 X	11731	-0-	-617	-0-	57 1	11674 3		Y	-0-	13 1		52
03		13826 X	12753	-0-	-1073	-0-	67 1	12686 3		Y	-0-	1 1		50
04		13380 X	12268	-0-	-1112	-0-	57 1	12211 3		Y	-0-			50
05		13826 X	12485	-0-	-1341	-0-	61 1	12424 3		Y	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		9889 X	9212	-0-	-677	-0-		570 1	19 2	Y	30	61 1		6
								8590 3	33 9					
01		9889 X	8572	-0-	-1317	-0-		557 1	8 2	Y	105	105 1		6
								7891 3	116 9					
02		7896 X	7783	-0-	-113	-0-		491 1	7235 3	Y	52	41 1		17
								57 9						
03		9238 X	7869	-0-	-1369	-0-		524 1	7304 3	Y	37			54
								41 9						
04		8910 X	7913	-0-	-997	-0-		537 1	7247 3	Y	117	120 1		51
								129 9						
05		9207 X	8107	-0-	-1100	-0-		569 1	7448 3	Y	82	62 1		71
								90 9						
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353														
12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		1043 1	4778 3	N	-0-			22
								988 1	5685 3	N	-0-			22
01		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		918 1	5878 3	N	-0-			22
								1004 1	6593 3	N	-0-			22
02		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-		951 1	2474 3	N	-0-			22
								988 1	4561 3	Y	-0-			22
03		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-								
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-								
*05		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-								
JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163														
12		8091 X	7478	-0-	-613	-0-		778 1	14 2	N	87	97 1		31
								6590 3	96 9					
01		8091 X	6530	-0-	-1561	-0-		772 1	6 2	N	33			64
								5716 3	36 9					
02		7056 X	4743	-0-	-2313	-0-		687 1	4037 3	N	17			81
								19 9						
03		7781 X	4154	-0-	-3627	-0-		644 1	3475 3	N	32			113
								35 9						
04		7380 X	4768	-0-	-2612	-0-		802 1	3966 3	N	-0-			113
								876 1	4315 3	N	-0-			113
05		7471 X	5191	-0-	-2280	-0-								
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053														
12		8153 X	7989	-0-	-164	-0-		44 1	17 2	N	-0-			10
								7928 3						
01		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-		52 1	8 2	N	-0-			10
								8140 3						
02		7364 X	7039	-0-	-325	-0-		40 1	6842 3	N	143	143 1		10
								157 9						
03		8153 X	7478	-0-	-675	-0-		43 1	7435 3	N	-0-			10
								42 1	6797 3	N	189			199
04		7890 X	7047	-0-	-843	-0-		208 9						
								52 1	7099 3	N	37	184 1		52
05		8153 X	7192	-0-	-961	-0-		41 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	9517 X	8865 -0- -652	-0-	48 1	19 2	27						
				8730 3	68 9							
01	10406 X	10406 -0- -0-	-0-	68 1	11 2	27						
				10327 3								
02	9049 X	9049 -0- -0-	-0-	53 1	8965 3	55						
				31 9								
03	10285 X	10285 -0- -0-	-0-	58 1	10148 3	127						
				79 9								
04	9600 X	9227 -0- -373	-0-	56 1	9116 3	10	167 1					
				55 9								
05	9920 X	8857 -0- -1063	-0-	64 1	8793 3	10						
MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845												
12	15314 X	14202 -0- -1112	-0-	547 1	13655 2	-0-						
01	15314 X	14273 -0- -1041	-0-	485 1	13788 2	-0-						
02	13832 X	11799 -0- -2033	-0-	380 1	11419 2	-0-						
03	15004 X	13316 -0- -1688	-0-	434 1	12882 2	-0-						
04	13800 X	13088 -0- -712	-0-	428 1	12660 2	-0-						
05	14260 X	11952 -0- -2308	-0-	415 1	11537 2	-0-						
MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922												
12	13361 X	5231 -0- -8130	-0-	825 1	4406 2	-0-						
01	13361 X	9141 -0- -4220	-0-	952 1	8189 2	-0-						
02	12843 X	12843 -0- -0-	-0-	1049 1	11794 2	-0-						
03	9083 X	6596 -0- -2487	-0-	991 1	5605 2	-0-						
04	8850 X	450 -0- -8400	-0-	310 1	140 2	-0-						
05	13361 X	1556 -0- -11805	-0-	610 1	946 2	-0-						
MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811												
12	975 X	975 -0- -0-	-0-	256 1	719 2	-0-						
01	7087 X	7087 -0- -0-	-0-	809 1	6278 2	-0-						
02	2800 N	6019 -0- 3219	-0-	696 1	5323 2	-0-						
03	3100 N	8516 -0- 5416	-0-	820 1	7696 2	-0-						
04	20569 X	11934 -0- -8635	-0-	900 1	11034 2	-0-						
*05	14379 X	14379 -0- -0-	-0-	911 1	13468 2	-0-						
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392												
12	11935 X	10820 -0- -1115	-0-	1050 1	9770 2	-0-						
01	9827 X	4493 -0- -5334	-0-	869 1	3624 2	-0-						
02	11495 X	11495 -0- -0-	-0-	1063 1	10432 2	-0-						
03	16675 X	16675 -0- -0-	-0-	1214 1	15461 2	-0-						
04	18967 X	18967 -0- -0-	-0-	821 1	18146 2	-0-						
*05	22607 X	22607 -0- -0-	-0-	831 1	21776 2	-0-						
KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837												
12	9362 X	8140 -0- -1222	-0-	8140 3		-0-						
01	9269 X	7890 -0- -1379	-0-	7890 3		-0-						
02	7476 X	7367 -0- -109	-0-	7367 3		-0-						
03	8215 X	7719 -0- -496	-0-	7719 3		-0-						
04	7950 X	7101 -0- -849	-0-	7101 3		-0-						
05	8153 X	7436 -0- -717	-0-	7436 3		-0-						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3		N	-0-			-0-	
01		6479 X	6027	-0-	-452	-0-	6027	3		N	-0-			-0-	
02		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3		N	-0-			-0-	
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3		N	-0-			-0-	
04		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3		N	-0-			-0-	
*05		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3		N	-0-			-0-	
-----															
KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915															
12		10199 X	10159	-0-	-40	-0-	10159	3		N	-0-			-0-	
01		10199 X	9906	-0-	-293	-0-	9906	3		N	-0-			-0-	
02		9212 X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3		N	-0-			-0-	
03		10168 X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3		N	-0-			-0-	
04		9840 X	9585	-0-	-255	-0-	9585	3		N	-0-			-0-	
05		10168 X	9762	-0-	-406	-0-	9762	3		N	-0-			-0-	
-----															
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261															
12		17949 X	16892	-0-	-1057	-0-	650	1	16242	2	N	-0-		-0-	
01		17608 X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-		-0-	
02		15904 X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-		-0-	
03		17453 X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-		-0-	
04		16770 X	15429	-0-	-1341	-0-	504	1	14925	2	N	-0-		-0-	
05		16895 X	16134	-0-	-761	-0-	560	1	15574	2	N	-0-		-0-	
-----															
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948															
12		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3		N	-0-			-0-	
01		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3		N	-0-			-0-	
02		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3		N	-0-			-0-	
03		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3		N	-0-			-0-	
04		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3		N	-0-			-0-	
*05		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3		N	-0-			-0-	
-----															
KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400															
12		3038 X	2100	-0-	-938	-0-	816	1	1284	3	N	-0-		-0-	
01		3038 X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-		-0-	
02		2744 X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-		-0-	
03		2945 X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-		-0-	
04		2850 X	810	-0-	-2040	-0-	810	1			N	-0-		-0-	
05		2108 X	1425	-0-	-683	-0-	810	1	615	3	N	-0-		-0-	
-----															
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603															
12		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	372	1	5634	3	N	124	178	1	80
							136	9							
01		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	336	1	6961	3	N	-0-			80
02		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	336	1	7701	3	N	72			152
							79	9							
03		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	372	1	8675	3	N	-0-			152
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	360	1	5764	3	N	-0-			152
*05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	627	1	6690	3	N	102	185	1	69
							112	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
12	13888 X	13489	-0-	-399	-0-	520 1	12969 2	N	-0-			-0-		
01	13795 X	13235	-0-	-560	-0-	450 1	12785 2	N	-0-			-0-		
02	12320 X	11685	-0-	-635	-0-	377 1	11308 2	N	-0-			-0-		
03	13578 X	12838	-0-	-740	-0-	418 1	12420 2	N	-0-			-0-		
04	13080 X	12196	-0-	-884	-0-	399 1	11797 2	N	-0-			-0-		
05	13485 X	12837	-0-	-648	-0-	445 1	12392 2	N	-0-			-0-		
-----														
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524														
12	6820 X	899	-0-	-5921	-0-	867 1	3 3	N	26			47		
01	6820 X	868	-0-	-5952	-0-	868 1		N	-0-			47		
02	6160 X	784	-0-	-5376	-0-	784 1		N	-0-			47		
03	6789 X	868	-0-	-5921	-0-	868 1		N	-0-			47		
04	5580 X	826	-0-	-4754	-0-	826 1		N	-0-			47		
05	899 X	2	-0-	-897	-0-	1 1	1 3	N	-0-			47		
-----														
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593														
12	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11410 3	90 9	N	82	81 1		7		
01	8308 X	7944	-0-	-364	-0-	7944 3		N	-0-			7		
02	6916 X	2435	-0-	-4481	-0-	2435 3		N	-0-			7		
03	8649 X	4537	-0-	-4112	-0-	4537 3		N	-0-			7		
04	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10871 3		N	-0-			7		
*05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	62 1	9653 3	N	81	88 1		-0-		
						89 9								
-----														
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278														
*12	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	363 1	16 2	N	55	72 1		27		
01	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	7187 3	61 9	N	-0-			27		
02	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	801 1	14 2	N	-0-			27		
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	13413 3		N	-0-			27		
04	6270 X	299	-0-	-5971	-0-	688 1	7209 3	N	-0-			27		
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	748 1	5973 3	N	-0-			27		
						299 1		N	-0-			27		
								N	-0-			27		
-----														
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853														
12	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	167 1	2 2	N	-0-			29		
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			29		
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	378 1	4 2	N	-0-			29		
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	3267 3		N	-0-			29		
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	327 1	4172 3	N	-0-			29		
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	48 1	2667 3	N	-0-			29		
								N	-0-			29		
								N	-0-			29		
-----														
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132														
12	22320 X	21075	-0-	-1245	-0-	812 1	20263 2	N	-0-			-0-		
01	22010 X	20749	-0-	-1261	-0-	705 1	20044 2	N	-0-			-0-		
02	19880 X	18362	-0-	-1518	-0-	592 1	17770 2	N	-0-			-0-		
03	21607 X	20245	-0-	-1362	-0-	660 1	19585 2	N	-0-			-0-		
04	20820 X	19436	-0-	-1384	-0-	635 1	18801 2	N	-0-			-0-		
*05	21142 X	21142	-0-	-0-	-0-	733 1	20409 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	01	11067 X	10352	-0-	-715	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-			19
		10943 X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1	16
							39	9							
02		9520 X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-			16
03		10354 X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-			16
04		10020 X	9700	-0-	-320	-0-	45	1	9655	3	Y	-0-			16
05		10354 X	9880	-0-	-474	-0-	48	1	9832	3	Y	-0-			16
-----															
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135															
12	01	16306 X	16147	-0-	-159	-0-	79	1	16068	3	N	-0-			-0-
		16275 X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-			-0-
02		14700 X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	3	N	-0-			-0-
03		16182 X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	N	-0-			-0-
04		15630 X	15052	-0-	-578	-0-	70	1	14982	3	N	-0-			-0-
05		16151 X	15644	-0-	-507	-0-	76	1	15568	3	N	-0-			-0-
-----															
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330															
12	01	20460 X	18939	-0-	-1521	-0-	730	1	18209	2	N	-0-			-0-
		20367 X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-			-0-
02		18144 X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	2	N	-0-			-0-
03		19592 X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-			-0-
04		18750 X	16290	-0-	-2460	-0-	533	1	15757	2	N	-0-			-0-
05		19158 X	15462	-0-	-3696	-0-	536	1	14926	2	N	-0-			-0-
-----															
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610															
12	01	16988 X	14973	-0-	-2015	-0-	538	1	31	2	Y	-0-			7
							14404	3							
01		16988 X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-			7
							14348	3							
02		15344 X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-			7
03		15655 X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-			7
04		15150 X	14485	-0-	-665	-0-	512	1	13973	3	Y	-0-			7
05		15252 X	14797	-0-	-455	-0-	533	1	14264	3	Y	-0-			7
-----															
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572															
12	01	16864 X	16521	-0-	-343	-0-	593	1	34	2	Y	-0-			6
							15894	3							
01		16864 X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-			6
							16026	3							
02		14728 X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-			6
03		16616 X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-			6
04		16140 X	14344	-0-	-1796	-0-	507	1	13837	3	Y	-0-			6
*05		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	606	1	16249	3	Y	-0-			6
-----															
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582															
12	01	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	547	1	13661	2	N	-0-			-0-
		14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-			-0-
02		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	2	N	-0-			-0-
03		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	2	N	-0-			-0-
04		12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	419	1	12382	2	N	-0-			-0-
*05		13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	477	1	13263	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10137 X	8655	-0-	-1482	-0-	8655	3		N	-0-		-0-
01	10137 X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3		N	-0-		-0-
02	8820 X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	3		N	-0-		-0-
03	9765 X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	3		N	-0-		-0-
04	9450 X	7161	-0-	-2289	-0-	7161	3		N	-0-		-0-
05	8649 X	8359	-0-	-290	-0-	8359	3		N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534												
12	9579 X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3		N	-0-		-0-
01	9579 X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3		N	-0-		-0-
02	8344 X	8226	-0-	-118	-0-	8226	3		N	-0-		-0-
03	9238 X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3		N	-0-		-0-
04	8940 X	8482	-0-	-458	-0-	8482	3		N	-0-		-0-
05	9238 X	8628	-0-	-610	-0-	8628	3		N	-0-		-0-
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532												
12	19964 X	19572	-0-	-392	-0-	704	1	40	2	Y		6
						18828	3					
01	19964 X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y		6
						19064	3					
02	18032 X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y		6
03	19964 X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y		6
04	19320 X	18679	-0-	-641	-0-	660	1	18019	3	Y		6
05	19840 X	18926	-0-	-914	-0-	680	1	18246	3	Y		6
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718												
12	9455 X	6567	-0-	-2888	-0-	6567	3		N	-0-		32
01	8897 X	6503	-0-	-2394	-0-	6503	3		N	-0-		32
02	7588 X	2383	-0-	-5205	-0-	2383	3		N	-0-		32
03	8432 X	603	-0-	-7829	-0-	603	3		N	-0-		32
04	8160 X	48	-0-	-8112	-0-	48	3		N	-0-		32
05	6572 X	13	-0-	-6559	-0-	12	1	1	3	N		32
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674												
12	18507 X	18368	-0-	-139	-0-	660	1	38	2	Y		11
						17670	3					
01	19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y		11
						19205	3					
02	16716 X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y		11
03	18507 X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y		11
04	17910 X	17218	-0-	-692	-0-	609	1	16609	3	Y		11
05	18507 X	17188	-0-	-1319	-0-	618	1	16570	3	Y		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
01		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02		11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
03		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036																	
12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01		3410 X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05		3410 X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
-----																	
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028																	
12		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	3	N	-0-					-0-
01		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-					-0-
02		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
03		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-					-0-
04		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	51	1	10892	3	N	-0-					-0-
05		10540 X	10019	-0-	-521	-0-	49	1	9970	3	N	-0-					-0-
-----																	
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728																	
12		8029 X	7673	-0-	-356	-0-	38	1	7635	3	N	-0-					-0-
01		8029 X	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-					-0-
02		7252 X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-					-0-
03		8029 X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-					-0-
04		7770 X	7320	-0-	-450	-0-	34	1	7286	3	N	-0-					-0-
05		7905 X	7220	-0-	-685	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
-----																	
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517																	
12		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	596	1	14889	2	N	-0-					-0-
01		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-					-0-
02		10080 X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	2	N	-0-					-0-
03		11160 X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-					-0-
04		13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	456	1	13499	2	N	-0-					-0-
05		11160 X	7752	-0-	-3408	-0-	269	1	7483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	19065 X	18255	-0-	-810	-0-	656 1	38 2	Y	-0-		48
						17561 3					
01	19065 X	14102	-0-	-4963	-0-	530 1	14 2	Y	-0-		48
						13558 3					
02	17220 X	15960	-0-	-1260	-0-	577 1	15383 3	Y	-0-		48
03	19065 X	17986	-0-	-1079	-0-	640 1	17346 3	Y	-0-		48
04	18450 X	17159	-0-	-1291	-0-	606 1	16553 3	Y	-0-		48
05	18166 X	17207	-0-	-959	-0-	619 1	16588 3	Y	-0-		48
-----											
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379											
12	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	1078 1	12033 2	N	-0-		-0-
01	12462 X	2507	-0-	-9955	-0-	549 1	1958 2	N	-0-		-0-
02	11256 X	6965	-0-	-4291	-0-	854 1	6111 2	N	-0-		-0-
03	13113 X	8927	-0-	-4186	-0-	833 1	8094 2	N	-0-		-0-
04	12690 X	4504	-0-	-8186	-0-	776 1	3728 2	N	-0-		-0-
05	13113 X	7520	-0-	-5593	-0-	1006 1	6514 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101											
12	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	1168 1	14072 2	N	-0-		-0-
01	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	885 1	16099 2	N	-0-		-0-
02	12040 X	11298	-0-	-742	-0-	874 1	10424 2	N	-0-		-0-
03	15252 X	13355	-0-	-1897	-0-	993 1	12362 2	N	-0-		-0-
04	16440 X	10986	-0-	-5454	-0-	779 1	10207 2	N	-0-		-0-
05	16988 X	10560	-0-	-6428	-0-	891 1	9669 2	N	-0-		-0-
-----											
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893											
12	9114 X	7585	-0-	-1529	-0-	944 1	6641 2	N	-0-		-0-
01	8742 X	622	-0-	-8120	-0-	531 1	91 2	N	-0-		-0-
02	7896 X	1406	-0-	-6490	-0-	1206 1	200 2	N	-0-		-0-
03	8742 X	852	-0-	-7890	-0-	679 1	173 2	N	-0-		-0-
04	8070 X	308	-0-	-7762	-0-	237 1	71 2	N	-0-		-0-
05	7595 X	5878	-0-	-1717	-0-	864 1	5014 2	N	-0-		-0-
-----											
PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473											
12	8897 X	8469	-0-	-428	-0-	1207 1	7262 2	N	-0-		-0-
01	10323 X	1156	-0-	-9167	-0-	636 1	520 2	N	-0-		-0-
02	9324 X	9098	-0-	-226	-0-	1392 1	7706 2	N	-0-		-0-
03	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	1198 1	9906 2	N	-0-		-0-
04	9660 X	9248	-0-	-412	-0-	1128 1	8120 2	N	-0-		-0-
*05	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	1273 1	11706 2	N	-0-		-0-
-----											
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202											
12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	938 1	430 2	N	-0-		-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	585 1	292 2	N	-0-		-0-
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	23 1	183 2	N	-0-		-0-
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	798 1	136 2	N	-0-		-0-
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	802 1	111 2	N	-0-		-0-
*05	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1073 1	4037 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	727 1	9072 3	N	-0-	-0-	-0-
01		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	646 1	8370 3	N	-0-	-0-	-0-
02		7924 X	7465	-0-	-459	-0-	649 1	6816 3	N	-0-	-0-	-0-
03		8773 X	7866	-0-	-907	-0-	684 1	7182 3	N	-0-	-0-	-0-
04		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	705 1	9650 3	N	-0-	-0-	-0-
*05		14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	749 1	13730 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000												
12		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	2623 1	14678 2	N	-0-	-0-	-0-
01		16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	2559 1	14365 2	N	-0-	-0-	-0-
02		14840 X	14821	-0-	-19	-0-	2209 1	12612 2	N	-0-	-0-	-0-
03		16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	2741 1	13922 2	N	-0-	-0-	-0-
04		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	2738 1	13519 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	2987 1	13604 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250												
12		18972 X	18924	-0-	-48	-0-	93 1	18831 3	N	-0-	-0-	-0-
01		18972 X	18609	-0-	-363	-0-	93 1	18516 3	N	-0-	-0-	-0-
02		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	86 1	17616 3	N	-0-	-0-	-0-
03		18972 X	18157	-0-	-815	-0-	95 1	18062 3	N	-0-	-0-	-0-
04		18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	86 1	18359 3	N	-0-	-0-	-0-
05		18972 X	17748	-0-	-1224	-0-	87 1	17661 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130												
12		14384 X	13860	-0-	-524	-0-	463 1	13397 2	N	-0-	-0-	-0-
01		14384 X	13425	-0-	-959	-0-	442 1	12983 2	N	-0-	-0-	-0-
02		12992 X	10985	-0-	-2007	-0-	361 1	10624 2	N	-0-	-0-	-0-
03		14384 X	12679	-0-	-1705	-0-	419 1	12260 2	N	-0-	-0-	-0-
04		13410 X	13012	-0-	-398	-0-	431 1	12581 2	N	-0-	-0-	-0-
05		13857 X	13492	-0-	-365	-0-	484 1	13008 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620												
12		12648 X	11970	-0-	-678	-0-	400 1	11570 2	N	-0-	-0-	-0-
01		12648 X	11819	-0-	-829	-0-	389 1	11430 2	N	-0-	-0-	-0-
02		11368 X	10016	-0-	-1352	-0-	329 1	9687 2	N	-0-	-0-	-0-
03		12152 X	11375	-0-	-777	-0-	376 1	10999 2	N	-0-	-0-	-0-
04		11760 X	11064	-0-	-696	-0-	366 1	10698 2	N	-0-	-0-	-0-
05		11966 X	11295	-0-	-671	-0-	405 1	10890 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550												
12		17360 X	16291	-0-	-1069	-0-	80 1	16211 3	N	-0-	-0-	-0-
01		16988 X	16555	-0-	-433	-0-	83 1	16472 3	N	-0-	-0-	-0-
02		15204 X	14743	-0-	-461	-0-	71 1	14672 3	N	-0-	-0-	-0-
03		16647 X	16160	-0-	-487	-0-	85 1	16075 3	N	-0-	-0-	-0-
04		16050 X	15684	-0-	-366	-0-	73 1	15611 3	N	-0-	-0-	-0-
05		16554 X	16056	-0-	-498	-0-	78 1	15978 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278												
12		50034 X	48775	-0-	-1259	-0-	1631 1	47144 2	N	-0-	-0-	-0-
01		49848 X	48415	-0-	-1433	-0-	1594 1	46821 2	N	-0-	-0-	-0-
02		44128 X	43097	-0-	-1031	-0-	1416 1	41681 2	N	-0-	-0-	-0-
03		48763 X	47416	-0-	-1347	-0-	1567 1	45849 2	N	-0-	-0-	-0-
04		47190 X	46134	-0-	-1056	-0-	1527 1	44607 2	N	-0-	-0-	-0-
05		48763 X	47542	-0-	-1221	-0-	1706 1	45836 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		30225 X	28950	-0-	-1275	-0-		142 1	28808 3	N	-0-	-0-
01		30008 X	28726	-0-	-1282	-0-		143 1	28583 3	N	-0-	-0-
02		26852 X	25597	-0-	-1255	-0-		124 1	25473 3	N	-0-	-0-
03		28954 X	27911	-0-	-1043	-0-		146 1	27765 3	N	-0-	-0-
04		28020 X	26993	-0-	-1027	-0-		126 1	26867 3	N	-0-	-0-
05		28954 X	27416	-0-	-1538	-0-		134 1	27282 3	N	-0-	-0-
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354												
12		8742 X	8084	-0-	-658	-0-		40 1	8019 3	N	23	47
01		8742 X	8653	-0-	-89	-0-		25 9	8580 3	N	27	74
02		7896 X	7381	-0-	-515	-0-		43 1	7332 3	N	12	86
03		8742 X	7577	-0-	-1165	-0-		30 9	7537 3	N	-0-	86
04		8370 X	8195	-0-	-175	-0-		36 1	8126 3	N	28	114
*05		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-		13 9	8864 3	N	20	134
								44 1				
								22 9				
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804												
12		3627 X	3180	-0-	-447	-0-		16 1	3164 3	N	-0-	-0-
01		3162 X	2817	-0-	-345	-0-		14 1	2803 3	N	-0-	-0-
02		3052 X	2714	-0-	-338	-0-		13 1	2701 3	N	-0-	-0-
03		3379 X	2144	-0-	-1235	-0-		11 1	2133 3	N	-0-	-0-
04		3210 X	1492	-0-	-1718	-0-		7 1	1485 3	N	-0-	-0-
05		3255 X	1122	-0-	-2133	-0-		6 1	1116 3	N	-0-	-0-
BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304												
12		12617 X	12006	-0-	-611	-0-		59 1	11904 3	N	39	65
01		12524 X	11870	-0-	-654	-0-		43 9	11811 3	N	-0-	65
02		11312 X	10635	-0-	-677	-0-		59 1	10583 3	N	-0-	65
03		12338 X	11891	-0-	-447	-0-		52 1	11829 3	N	-0-	65
04		11700 X	11504	-0-	-196	-0-		62 1	11439 3	N	10	75
05		12028 X	11732	-0-	-296	-0-		54 1	11675 3	N	-0-	75
								11 9				
								57 1				
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579												
12		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-		72 1	14569 3	N	-0-	-0-
01		14477 X	14376	-0-	-101	-0-		72 1	14304 3	N	-0-	-0-
02		13304 X	13304	-0-	-0-	-0-		64 1	13240 3	N	-0-	-0-
03		14477 X	14110	-0-	-367	-0-		74 1	14036 3	N	-0-	-0-
04		14010 X	13560	-0-	-450	-0-		63 1	13497 3	N	-0-	-0-
05		14477 X	13858	-0-	-619	-0-		68 1	13790 3	N	-0-	-0-
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780												
12		10137 X	10102	-0-	-35	-0-		50 1	10052 3	N	-0-	-0-
01		10137 X	9922	-0-	-215	-0-		50 1	9872 3	N	-0-	-0-
02		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-		45 1	9167 3	N	-0-	-0-
03		10137 X	9610	-0-	-527	-0-		50 1	9560 3	N	-0-	-0-
04		9780 X	9205	-0-	-575	-0-		43 1	9162 3	N	-0-	-0-
05		10137 X	9346	-0-	-791	-0-		46 1	9300 3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WCCO 1-REED (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263782	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8031 - 11619
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3100 N	5321	-0-	2221	2221	713	1	4608	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-	-0-
03	29960 X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-	-0-
04	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	52	1	11044	3	N	-0-	-0-
*05	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	54	1	10982	3	N	-0-	-0-
-----												
DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		12H	RRCID ->	263883	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8526 - 12030
12	9610 X	9377	-0-	-233	-0-	46	1	9291	3	N	36	172
						40	9					
01	9610 X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191 1 7
						29	9					
02	8680 X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-	7
03	9610 X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33	40
						36	9					
04	9090 X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57	97
						63	9					
05	9393 X	8541	-0-	-852	-0-	42	1	8486	3	N	12	109
						13	9					
-----												
DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		16H	RRCID ->	263884	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8461 - 14800
12	18414 X	18304	-0-	-110	-0-	89	1	18140	3	Y	68	181 1 16
						75	9					
01	18631 X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48	64
						53	9					
02	17080 X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55	119
						61	9					
03	18910 X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71	190
						78	9					
04	18300 X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191 1 38
						43	9					
05	18290 X	17495	-0-	-795	-0-	85	1	17359	3	Y	46	84
						51	9					
-----												
WCCO 4-W. M. MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	263885	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7397 - 10952
12	11191 X	10890	-0-	-301	-0-	53	1	10837	3	Y	-0-	-0-
01	11439 X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-	-0-
02	10332 X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-	-0-
03	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-	-0-
04	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	52	1	11120	3	Y	-0-	-0-
05	10943 X	9939	-0-	-1004	-0-	49	1	9871	3	Y	17	17 1 -0-
						19	9					
-----												
WCCO 1-DCCO 4 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263889	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7930 - 11805
12	9951 X	9278	-0-	-673	-0-	46	1	9232	3	N	-0-	-0-
01	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-	-0-
02	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-	-0-
03	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-	-0-
04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	46	1	9722	3	N	-0-	-0-
05	9951 X	9949	-0-	-2	-0-	49	1	9900	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11439 X	10934	-0-	-505	-0-	54 1	10880	3	N	-0-		-0-
01		11439 X	10710	-0-	-729	-0-	53 1	10657	3	N	-0-		-0-
02		10220 X	9377	-0-	-843	-0-	45 1	9332	3	N	-0-		-0-
03		11253 X	10197	-0-	-1056	-0-	53 1	10144	3	N	-0-		-0-
04		10590 X	10014	-0-	-576	-0-	47 1	9967	3	N	-0-		-0-
05		10943 X	10317	-0-	-626	-0-	50 1	10267	3	N	-0-		-0-
-----													
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030													
12		15717 X	15071	-0-	-646	-0-	74 1	14997	3	N	-0-		-0-
01		15624 X	14991	-0-	-633	-0-	75 1	14916	3	N	-0-		-0-
02		13972 X	13550	-0-	-422	-0-	66 1	13484	3	N	-0-		-0-
03		15469 X	14791	-0-	-678	-0-	77 1	14714	3	N	-0-		-0-
04		14970 X	14284	-0-	-686	-0-	67 1	14217	3	N	-0-		-0-
05		15066 X	14578	-0-	-488	-0-	71 1	14507	3	N	-0-		-0-
-----													
DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140													
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	914 1	3099	3	N	-0-		-0-
01		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	915 1	3170	3	N	-0-		-0-
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	826 1	2765	3	N	-0-		-0-
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	916 1	3132	3	N	-0-		-0-
04		3750 X	3629	-0-	-121	-0-	883 1	2746	3	N	-0-		-0-
*05		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	916 1	3411	3	N	-0-		-0-
-----													
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660													
12		27683 X	24131	-0-	-3552	-0-	807 1	23324	2	N	-0-		-0-
01		26536 X	23464	-0-	-3072	-0-	773 1	22691	2	N	-0-		-0-
02		23968 X	20702	-0-	-3266	-0-	680 1	20022	2	N	-0-		-0-
03		25389 X	22495	-0-	-2894	-0-	743 1	21752	2	N	-0-		-0-
04		23790 X	21600	-0-	-2190	-0-	715 1	20885	2	N	-0-		-0-
05		24118 X	22058	-0-	-2060	-0-	791 1	21267	2	N	-0-		-0-
-----													
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170													
12		16151 X	15952	-0-	-199	-0-	78 1	15874	3	N	-0-		-0-
01		16213 X	15875	-0-	-338	-0-	79 1	15796	3	N	-0-		-0-
02		14644 X	13728	-0-	-916	-0-	67 1	13661	3	N	-0-		-0-
03		16213 X	15330	-0-	-883	-0-	80 1	15250	3	N	-0-		-0-
04		15570 X	14495	-0-	-1075	-0-	68 1	14427	3	N	-0-		-0-
05		15965 X	14455	-0-	-1510	-0-	71 1	14384	3	N	-0-		-0-
-----													
LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345													
12		14043 X	13908	-0-	-135	-0-	68 1	13840	3	N	-0-		-0-
01		14043 X	13811	-0-	-232	-0-	69 1	13742	3	N	-0-		-0-
02		12684 X	12327	-0-	-357	-0-	60 1	12267	3	N	-0-		-0-
03		14043 X	13407	-0-	-636	-0-	70 1	13337	3	N	-0-		-0-
04		13590 X	12693	-0-	-897	-0-	59 1	12634	3	N	-0-		-0-
05		13919 X	13473	-0-	-446	-0-	66 1	13407	3	N	-0-		-0-
-----													
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628													
12		12648 X	12003	-0-	-645	-0-	59 1	11944	3	N	-0-		-0-
01		12648 X	11982	-0-	-666	-0-	60 1	11922	3	N	-0-		-0-
02		11424 X	10583	-0-	-841	-0-	51 1	10532	3	N	-0-		-0-
03		12276 X	11526	-0-	-750	-0-	60 1	11466	3	N	-0-		-0-
04		11640 X	11235	-0-	-405	-0-	52 1	11183	3	N	-0-		-0-
05		11997 X	11753	-0-	-244	-0-	57 1	11696	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	829	1	4191	3	Y	24			205
						26	9							
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1	56
						18	9							
02	6020 X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37			93
						41	9							
03	6665 X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20			113
						22	9							
04	6450 X	6110	-0-	-340	-0-	845	1	5214	3	Y	46			159
						51	9							
05	6293 X	6158	-0-	-135	-0-	859	1	5277	3	Y	20			179
						22	9							
-----														
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611														
12	16833 X	16634	-0-	-199	-0-	82	1	16552	3	N	-0-			-0-
01	16616 X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-			-0-
02	14952 X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-			-0-
03	16647 X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-			-0-
04	16110 X	14637	-0-	-1473	-0-	68	1	14569	3	N	-0-			-0-
05	16647 X	15859	-0-	-788	-0-	78	1	15781	3	N	-0-			-0-
-----														
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612														
12	19592 X	17561	-0-	-2031	-0-	587	1	16974	2	N	-0-			-0-
01	19220 X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-			-0-
02	17024 X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-			-0-
03	18507 X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-			-0-
04	17850 X	16448	-0-	-1402	-0-	545	1	15903	2	N	-0-			-0-
05	17546 X	16936	-0-	-610	-0-	608	1	16328	2	N	-0-			-0-
-----														
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960														
12	16957 X	15467	-0-	-1490	-0-	76	1	15391	3	N	-0-			-0-
01	16957 X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-			-0-
02	15316 X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-			-0-
03	16957 X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	3	N	-0-			-0-
04	15450 X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-			-0-
05	15934 X	14668	-0-	-1266	-0-	72	1	14596	3	N	-0-			-0-
-----														
J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620														
12	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	621	1	8955	3	N	-0-			-0-
01	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-			-0-
02	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-			-0-
03	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	3	N	-0-			-0-
04	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	619	1	7895	3	N	-0-			-0-
*05	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	588	1	7237	3	N	-0-			-0-
-----														
CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150														
12	32953 X	30925	-0-	-2028	-0-	152	1	30773	3	N	-0-			-0-
01	32953 X	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-			-0-
02	29232 X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-			-0-
03	32240 X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	3	N	-0-			-0-
04	30840 X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-			-0-
05	31186 X	29001	-0-	-2185	-0-	142	1	28859	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928												COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7347	-	13350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		31558 X	30057	-0-	-1501	-0-	147	1	29910	3	N	-0-					-0-		
01		31558 X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-					-0-		
02		28168 X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-					-0-		
03		30845 X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-					-0-		
04		29250 X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-					-0-		
05		30070 X	28637	-0-	-1433	-0-	140	1	28497	3	N	-0-					-0-		
-----																			
WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929												COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7277	-	11390
12		23281 X	22001	-0-	-1280	-0-	108	1	21893	3	N	-0-					-0-		
01		23281 X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-					-0-		
02		20748 X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-					-0-		
03		22537 X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	3	N	-0-					-0-		
04		21630 X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-					-0-		
05		22010 X	20287	-0-	-1723	-0-	99	1	20188	3	N	-0-					-0-		
-----																			
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930												COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7897	-	11810
12		16368 X	15664	-0-	-704	-0-	77	1	15587	3	N	-0-					-0-		
01		16244 X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-					-0-		
02		14476 X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-					-0-		
03		15903 X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-					-0-		
*04		15390 X	14851	-0-	-539	-0-	69	1	14782	3	N	-0-					-0-		
05		15655 X	15285	-0-	-370	-0-	75	1	15210	3	N	-0-					-0-		
-----																			
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931												COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8697	-	11972
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																			
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933												COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7910	-	14170
12		34410 X	31584	-0-	-2826	-0-	1056	1	30528	2	N	-0-					-0-		
01		33883 X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-					-0-		
02		30492 X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-					-0-		
03		33759 X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-					-0-		
04		32670 X	1669	-0-	-31001	-0-	166	1	1503	2	N	-0-					-0-		
05		31589 X	28960	-0-	-2629	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-					-0-		
-----																			
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934												COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7940	-	14243
12		29884 X	28379	-0-	-1505	-0-	949	1	27430	2	N	-0-					-0-		
01		28520 X	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-					-0-		
02		25390 X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-					-0-		
03		28365 X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-					-0-		
04		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	927	1	27082	2	N	-0-					-0-		
05		28365 X	27796	-0-	-569	-0-	997	1	26799	2	N	-0-					-0-		
-----																			
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935												COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8248	-	13650
12		19902 X	18852	-0-	-1050	-0-	92	1	18760	3	N	-0-					-0-		
01		19902 X	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-					-0-		
02		18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-					-0-		
03		20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-					-0-		
04		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	89	1	19022	3	N	-0-					-0-		
05		20243 X	18360	-0-	-1883	-0-	90	1	18270	3	N	-0-					-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011												TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8272 - 11275
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		8277 X	8057	-0-	-220	-0-	40	1	8017	3	N	-0-			
01		8277 X	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-			
02		7476 X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-			
03		8277 X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-			
04		7860 X	7530	-0-	-330	-0-	35	1	7495	3	N	-0-			
05		8060 X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			
-----															
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012												TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8974 - 13415
12		16988 X	16763	-0-	-225	-0-	82	1	16681	3	N	-0-			
01		16988 X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-			
02		15344 X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-			
03		16864 X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-			
04		17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-			
*05		17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	86	1	17602	3	N	-0-			
-----															
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011												TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8161 - 13700
12		16678 X	16202	-0-	-476	-0-	79	1	16123	3	N	-0-			
01		16678 X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-			
02		15064 X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-			
03		16678 X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	3	N	-0-			
04		15840 X	15317	-0-	-523	-0-	72	1	15245	3	N	-0-			
05		16337 X	15827	-0-	-510	-0-	77	1	15750	3	N	-0-			
-----															
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006												TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8179 - 10992
12		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	921	1	3277	3	Y	-0-	136		
01		2232 X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1	
							26	9							
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-	-0-		
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5		5	
							6	9							
*04		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	887	1	2701	3	Y	45		50	
							50	9							
*05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	913	1	2194	3	Y	-0-	50	1	
-----															
HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012												TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8386 - 10602
12		2728 X	1322	-0-	-1406	-0-	562	1	752	3	Y	7		52	
							8	9							
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18		70	
							20	9							
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1	
							12	9						13	
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1	
							33	9						37	
04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1	
							20	9						19	
*05		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	573	1	2995	3	Y	21	37	1	
							23	9						3	
-----															
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011												TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8269 - 11288
12		10726 X	10383	-0-	-343	-0-	51	1	10332	3	N	-0-			
01		10571 X	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-			
02		9464 X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-			
03		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-			
04		10140 X	9730	-0-	-410	-0-	45	1	9685	3	N	-0-			
05		10385 X	10174	-0-	-211	-0-	50	1	10124	3	N	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053										COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8872 - 13518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		18941 X	17910	-0-	-1031	-0-	88 1	17822 3	N	-0-			-0-		
01		18600 X	17813	-0-	-787	-0-	89 1	17724 3	N	-0-			-0-		
02		16632 X	16211	-0-	-421	-0-	79 1	16132 3	N	-0-			-0-		
03		18383 X	16749	-0-	-1634	-0-	88 1	16661 3	N	-0-			-0-		
04		17610 X	15829	-0-	-1781	-0-	74 1	15755 3	N	-0-			-0-		
05		17949 X	16485	-0-	-1464	-0-	81 1	16404 3	N	-0-			-0-		
-----															
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079										COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	8797 - 12652
12		16120 X	15636	-0-	-484	-0-	862 1	14774 2	N	-0-			-0-		
01		16120 X	15535	-0-	-585	-0-	870 1	14665 2	N	-0-			-0-		
02		14560 X	13555	-0-	-1005	-0-	755 1	12800 2	N	-0-			-0-		
03		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	908 1	15075 2	N	-0-			-0-		
04		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	898 1	14978 2	N	-0-			-0-		
*05		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	966 1	14887 2	N	-0-			-0-		
-----															
NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102										COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6860 - 11103
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134										COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8111 - 12200
12		17267 X	16386	-0-	-881	-0-	548 1	15838 2	N	-0-			-0-		
01		17453 X	16312	-0-	-1141	-0-	537 1	15775 2	N	-0-			-0-		
02		15764 X	13652	-0-	-2112	-0-	449 1	13203 2	N	-0-			-0-		
03		17453 X	15925	-0-	-1528	-0-	526 1	15399 2	N	-0-			-0-		
04		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	552 1	16124 2	N	-0-			-0-		
*05		16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	610 1	16381 2	N	-0-			-0-		
-----															
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189										COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7397 - 12840
12		16678 X	12220	-0-	-4458	-0-	893 1	11327 3	N	-0-			-0-		
01		16678 X	4033	-0-	-12645	-0-	992 1	3041 3	N	-0-			-0-		
02		14700 X	13761	-0-	-939	-0-	722 1	13039 3	N	-0-			-0-		
03		16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	772 1	15713 3	N	-0-			-0-		
04		16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	762 1	15392 3	N	-0-			-0-		
*05		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	443 1	16983 3	N	-0-			-0-		
-----															
W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214										COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8047 - 10840
12		8711 X	8321	-0-	-390	-0-	41 1	8280 3	N	-0-			-0-		
01		8711 X	8514	-0-	-197	-0-	43 1	8471 3	N	-0-			-0-		
02		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	38 1	7837 3	N	-0-			-0-		
03		8711 X	8545	-0-	-166	-0-	45 1	8500 3	N	-0-			-0-		
04		8430 X	8112	-0-	-318	-0-	38 1	8074 3	N	-0-			-0-		
05		8711 X	8517	-0-	-194	-0-	42 1	8475 3	N	-0-			-0-		
-----															
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219										COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8741 - 12621
12		17794 X	17589	-0-	-205	-0-	86 1	17503 3	N	-0-			-0-		
01		17794 X	17271	-0-	-523	-0-	86 1	17185 3	N	-0-			-0-		
02		16072 X	15490	-0-	-582	-0-	75 1	15415 3	N	-0-			-0-		
03		17794 X	17016	-0-	-778	-0-	89 1	16927 3	N	-0-			-0-		
04		17220 X	16384	-0-	-836	-0-	76 1	16308 3	N	-0-			-0-		
05		17577 X	16524	-0-	-1053	-0-	81 1	16443 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	2883 1	16129 2	N	-0-			-0-	
01		18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	2870 1	16107 2	N	-0-			-0-	
02		17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	2552 1	14571 2	N	-0-			-0-	
03		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	3150 1	16002 2	N	-0-			-0-	
04		18000 X	17861	-0-	-139	-0-	3008 1	14853 2	N	-0-			-0-	
*05		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	3364 1	15322 2	N	-0-			-0-	
-----														
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963														
12		4805 X	1314	-0-	-3491	-0-	413 1	2 2	N	-0-			32	
							899 3							
01		4805 X	3239	-0-	-1566	-0-	880 1	3 2	N	-0-			32	
							2356 3							
02		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1387 1	4958 3	N	-0-			32	
03		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	708 1	3905 3	N	-0-			32	
04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	308 1	4048 3	N	-0-			32	
*05		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	234 1	4772 3	N	-0-			32	
-----														
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339														
12		10571 X	10487	-0-	-84	-0-	58 1	23 2	N	14			71	
							10391 3	15 9						
01		10571 X	10177	-0-	-394	-0-	67 1	11 2	N	87	142 1		16	
							10003 3	96 9						
02		9520 X	8873	-0-	-647	-0-	54 1	8802 3	N	15			31	
							17 9							
03		10540 X	9318	-0-	-1222	-0-	55 1	9191 3	N	65			96	
							72 9							
04		10200 X	8929	-0-	-1271	-0-	55 1	8874 3	N	-0-			96	
05		10478 X	9751	-0-	-727	-0-	72 1	9679 3	N	-0-			96	
-----														
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374														
12		9548 X	9031	-0-	-517	-0-	50 1	19 2	N	9			44	
							8952 3	10 9						
01		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	65 1	10 2	N	28			72	
							9842 3	31 9						
02		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	52 1	8590 3	N	12			84	
							13 9							
03		9548 X	8905	-0-	-643	-0-	53 1	8799 3	N	48			132	
							53 9							
04		9240 X	8578	-0-	-662	-0-	53 1	8459 3	N	60			192	
							66 9							
05		9548 X	8135	-0-	-1413	-0-	59 1	8076 3	N	-0-	179 1		13	
-----														
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544														
12		14446 X	13079	-0-	-1367	-0-	73 1	28 2	N	13			23	
							12964 3	14 9						
01		14446 X	13024	-0-	-1422	-0-	85 1	13 2	N	90	103 1		10	
							12827 3	99 9						
02		12264 X	11547	-0-	-717	-0-	70 1	11455 3	N	20			30	
							22 9							
03		13578 X	12619	-0-	-959	-0-	74 1	12457 3	N	80			110	
							88 9							
04		13110 X	12022	-0-	-1088	-0-	73 1	11860 3	N	81			191	
							89 9							
*05		13082 X	12127	-0-	-955	-0-	88 1	12039 3	N	-0-	184 1		7	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	1141	1 9012	2 N	-0-	-0-	
01		11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1 10565	2 N	-0-	-0-	
02		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	979	1 7556	2 N	-0-	-0-	
03		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	1060	1 7574	2 N	-0-	-0-	
04		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	1156	1 11129	2 N	-0-	-0-	
*05		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	1089	1 7738	2 N	-0-	-0-	
KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591												
12		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3	N	-0-	-0-	
01		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3	N	-0-	-0-	
02		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3	N	-0-	-0-	
03		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3	N	-0-	-0-	
04		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3	N	-0-	-0-	
*05		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3	N	-0-	-0-	
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669												
12		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	392	1 9801	2 N	-0-	-0-	
01		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1 11829	2 N	-0-	-0-	
02		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	281	1 8449	2 N	-0-	-0-	
03		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	308	1 9176	2 N	-0-	-0-	
04		10590 X	5058	-0-	-5532	-0-	165	1 4893	2 N	-0-	-0-	
05		10943 X	8684	-0-	-2259	-0-	306	1 8378	2 N	-0-	-0-	
ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154												
12		14942 X	14927	-0-	-15	-0-	73	1 14819	3 N	32	85	
							35	9				
01		14942 X	14860	-0-	-82	-0-	74	1 14692	3 N	85	170	
							94	9				
02		13356 X	12811	-0-	-545	-0-	62	1 12712	3 N	34 179 1	25	
							37	9				
03		14942 X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1 13737	3 N	-0-	25	
04		14460 X	12288	-0-	-2172	-0-	112	1 12176	3 N	-0-	25	
05		14942 X	12763	-0-	-2179	-0-	62	1 12699	3 N	2	27	
							2	9				
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390												
12		20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	802	1 20017	2 N	-0-	-0-	
01		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1 18103	2 N	-0-	-0-	
02		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1 16025	2 N	-0-	-0-	
03		18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1 17442	2 N	-0-	-0-	
04		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	537	1 15898	2 N	-0-	-0-	
*05		16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	586	1 16308	2 N	-0-	-0-	
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043												
12		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	724	1 15	2 N	-0-	-0-	
							7151	3				
01		8742 X	7721	-0-	-1021	-0-	687	1 7	2 N	-0-	-0-	
							7027	3				
02		7896 X	6439	-0-	-1457	-0-	655	1 5784	3 N	-0-	-0-	
03		8742 X	6863	-0-	-1879	-0-	683	1 6180	3 N	-0-	-0-	
04		8040 X	8029	-0-	-11	-0-	735	1 7294	3 N	-0-	-0-	
05		7967 X	6999	-0-	-968	-0-	759	1 6240	3 N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		12338 X	11872	-0-	-466	-0-	58	1	11814	3	N	-0-
01		12338 X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-
02		11144 X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	3	N	-0-
03		12338 X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-
*04		11790 X	11184	-0-	-606	-0-	52	1	11132	3	N	-0-
05		11873 X	11341	-0-	-532	-0-	55	1	11286	3	N	-0-
-----												
UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893												
12		9238 X	8018	-0-	-1220	-0-	994	1	7024	2	N	-0-
01		9238 X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-
02		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	2	N	-0-
03		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-
04		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	1045	1	10517	2	N	-0-
*05		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	496	1	13819	2	N	-0-
-----												
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933												
12		10881 X	6347	-0-	-4534	-0-	1284	1	5063	3	N	-0-
01		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-
02		9828 X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	3	N	-0-
03		10881 X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-
04		10530 X	10123	-0-	-407	-0-	1391	1	8732	3	N	-0-
*05		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	1139	1	11080	3	N	-0-
-----												
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190												
12		23033 X	21669	-0-	-1364	-0-	834	1	20835	2	N	-0-
01		22785 X	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-
02		20216 X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-
03		22196 X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-
04		21450 X	19984	-0-	-1466	-0-	653	1	19331	2	N	-0-
05		21886 X	20897	-0-	-989	-0-	725	1	20172	2	N	-0-
-----												
ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580												
12		6045 X	5772	-0-	-273	-0-	5702	3	70	9	N	64
01		6045 X	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67
02		5180 X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27
03		5766 X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54
04		5580 X	5050	-0-	-530	-0-	4995	3	55	9	N	50
05		5766 X	5095	-0-	-671	-0-	5041	3	54	9	N	49
-----												
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793												
12		15500 X	11004	-0-	-4496	-0-	449	1	22	2	N	101
							10422	3	111	9		111
01		15500 X	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-
							6180	3				41
02		13720 X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-
03		15190 X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143
							157	9				184
04		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	80	1	12886	3	N	35
							39	9				181
*05		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	93	1	12681	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633												COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 7180 - 12963	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																	
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724												COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7050 - 10700	
12		7099 X	1275	-0-	-5824	-0-	-0-	756	1	508	3	N	10			61	
								11	9								
01		7099 X	582	-0-	-6517	-0-	-0-	217	1	363	3	N	2			63	
								2	9								
02		5824 X	3848	-0-	-1976	-0-	-0-	27	1	3810	3	N	10			73	
								11	9								
03		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-			73	
04		4260 X	4099	-0-	-161	-0-	-0-	810	1	3289	3	N	-0-			73	
*05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	4243	3	N	-0-			73	
-----																	
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725												COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 7523 - 15315	
12		14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	14209	3	Y	-0-			-0-	
01		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-			-0-	
02		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-			-0-	
03		13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-			-0-	
04		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	Y	-0-			-0-	
*05		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	13686	3	Y	-0-			-0-	
-----																	
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728												COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7150 - 11000	
12		11036 X	9375	-0-	-1661	-0-	-0-	954	1	8392	3	Y	26			151	
								29	9								
01		11036 X	4007	-0-	-7029	-0-	-0-	856	1	3131	3	Y	18			169	
								20	9								
02		9968 X	5736	-0-	-4232	-0-	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1	38	
								2	9								
03		9362 X	9034	-0-	-328	-0-	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-			38	
04		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	-0-	934	1	10269	3	Y	-0-			38	
05		9362 X	7610	-0-	-1752	-0-	-0-	943	1	6667	3	Y	-0-			38	
-----																	
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730												COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 6292 - 9762	
12		9610 X	7548	-0-	-2062	-0-	-0-	7456	3	92	9	N	84	276	1	29	
01		9300 X	8663	-0-	-637	-0-	-0-	8503	3	160	9	N	145			174	
02		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	-0-	9535	3	78	9	N	71	168	1	77	
03		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	-0-	10203	3	34	9	N	31	68	1	40	
04		9330 X	6461	-0-	-2869	-0-	-0-	6461	3			N	-0-			40	
*05		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	-0-	7589	3	175	9	N	159	179	1	20	
-----																	
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731												COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8312 - 13459	
12		16523 X	15645	-0-	-878	-0-	-0-	603	1	15042	2	N	-0-			-0-	
01		16461 X	15349	-0-	-1112	-0-	-0-	522	1	14827	2	N	-0-			-0-	
02		14616 X	13577	-0-	-1039	-0-	-0-	437	1	13140	2	N	-0-			-0-	
03		16120 X	14748	-0-	-1372	-0-	-0-	481	1	14267	2	N	-0-			-0-	
04		15510 X	14040	-0-	-1470	-0-	-0-	459	1	13581	2	N	-0-			-0-	
05		15655 X	14817	-0-	-838	-0-	-0-	514	1	14303	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011										TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6526 - 11516
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14384 X	14217	-0-	-167	-0-	14217 3			N	-0-			-0-
01	14384 X	14097	-0-	-287	-0-	14097 3			N	-0-			-0-
02	12992 X	12172	-0-	-820	-0-	12172 3			N	-0-			-0-
03	14384 X	13943	-0-	-441	-0-	13943 3			N	-0-			-0-
04	13800 X	13425	-0-	-375	-0-	13425 3			N	-0-			-0-
05	14229 X	13243	-0-	-986	-0-	13243 3			N	-0-			-0-
-----													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011										TOTAL DEPTH	6445	PERF.	6649 - 9983
12	9300 X	8575	-0-	-725	-0-	8575 3			N	-0-			-0-
01	9238 X	9095	-0-	-143	-0-	9095 3			N	-0-			-0-
02	8008 X	7075	-0-	-933	-0-	7075 3			N	-0-			-0-
03	8649 X	7555	-0-	-1094	-0-	7555 3			N	-0-			-0-
04	8790 X	7096	-0-	-1694	-0-	7096 3			N	-0-			-0-
05	9083 X	6997	-0-	-2086	-0-	6997 3			N	-0-			-0-
-----													
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011										TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7100 - 13604
12	1550 X	1520	-0-	-30	-0-	1475 1	28 3	Y		15			77
						17 9							
01	1519 X	1407	-0-	-112	-0-	1400 1	7 9	Y		6			83
02	2156 X	613	-0-	-1543	-0-	610 1	3 9	Y		3			86
03	2387 X	142	-0-	-2245	-0-	50 1	92 9	Y		84	168 1		2
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		6	8 1		-0-
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2017 - P/A 04/06/17													
-----													
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012										TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8626 - 13771
12	10695 X	9826	-0-	-869	-0-	378 1	9448 2	N		-0-			-0-
01	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	384 1	10910 2	N		-0-			-0-
02	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	329 1	9867 2	N		-0-			-0-
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	386 1	11469 2	N		-0-			-0-
04	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	348 1	10297 2	N		-0-			-0-
*05	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	389 1	10840 2	N		-0-			-0-
-----													
KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012										TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6568 - 9868
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6592 - 9552
12	10230 X	2719	-0-	-7511	-0-	1351 1	1368 3	N		-0-			-0-
01	10912 X	2781	-0-	-8131	-0-	1453 1	1328 3	N		-0-			-0-
02	9856 X	443	-0-	-9413	-0-	443 1		N		-0-			-0-
03	10912 X	744	-0-	-10168	-0-	744 1		N		-0-			-0-
04	4830 X	720	-0-	-4110	-0-	720 1		N		-0-			-0-
05	2790 X	744	-0-	-2046	-0-	744 1		N		-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		8277 X	6467	-0-	-1810	-0-	1078	1	5389	3	N	-0-			-0-
01		8277 X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-			-0-
02		6944 X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-			-0-
03		7099 X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-			-0-
04		6450 X	6091	-0-	-359	-0-	1074	1	5017	3	N	-0-			-0-
*05		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	1112	1	5446	3	N	-0-			-0-
-----															
FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970															
12		23846 X	23846	-0-	-0-	-0-	117	1	23729	3	N	-0-			-0-
01		23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-			-0-
02		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-			-0-
03		23405 X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-			-0-
04		22650 X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-			-0-
05		23405 X	20478	-0-	-2927	-0-	100	1	20378	3	N	-0-			-0-
-----															
KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818															
12		6603 X	4804	-0-	-1799	-0-	4804	3			N	-0-			-0-
01		6603 X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
02		4844 X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
03		5363 X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
04		5190 X	5096	-0-	-94	-0-	5096	3			N	-0-			-0-
*05		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-			-0-
-----															
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864															
12		4743 X	4283	-0-	-460	-0-	4283	3			N	-0-			-0-
01		5456 X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-			-0-
02		4928 X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
03		5456 X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
04		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-			-0-
*05		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-			-0-
-----															
MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999															
12		20584 X	18302	-0-	-2282	-0-	704	1	17598	2	N	-0-			-0-
01		20429 X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-			-0-
02		18004 X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	2	N	-0-			-0-
03		19468 X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	2	N	-0-			-0-
04		18480 X	16189	-0-	-2291	-0-	529	1	15660	2	N	-0-			-0-
05		18290 X	16041	-0-	-2249	-0-	556	1	15485	2	N	-0-			-0-
-----															
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784															
12		17019 X	15236	-0-	-1783	-0-	586	1	14650	2	N	-0-			-0-
01		16337 X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-			-0-
02		14756 X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	2	N	-0-			-0-
03		16089 X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	2	N	-0-			-0-
04		15300 X	14244	-0-	-1056	-0-	466	1	13778	2	N	-0-			-0-
05		15562 X	13916	-0-	-1646	-0-	483	1	13433	2	N	-0-			-0-
-----															
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888															
12		19592 X	18104	-0-	-1488	-0-	697	1	17407	2	N	-0-			-0-
01		19592 X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-			-0-
02		17696 X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	2	N	-0-			-0-
03		19375 X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	2	N	-0-			-0-
04		18360 X	16771	-0-	-1589	-0-	548	1	16223	2	N	-0-			-0-
05		18228 X	17420	-0-	-808	-0-	604	1	16816	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	265054	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8110	- 14003
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	25823 X	20811	-0-	-5012	-0-	802 1	20009 2	N	-0-	-0-		
01	25823 X	20886	-0-	-4937	-0-	710 1	20176 2	N	-0-	-0-		
02	20384 X	18481	-0-	-1903	-0-	596 1	17885 2	N	-0-	-0-		
03	22041 X	19916	-0-	-2125	-0-	649 1	19267 2	N	-0-	-0-		
04	21030 X	18938	-0-	-2092	-0-	619 1	18319 2	N	-0-	-0-		
05	20894 X	20605	-0-	-289	-0-	715 1	19890 2	N	-0-	-0-		
-----												
TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	265056	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8024	- 13264
12	24986 X	23344	-0-	-1642	-0-	899 1	22445 2	N	-0-	-0-		
01	24986 X	23362	-0-	-1624	-0-	794 1	22568 2	N	-0-	-0-		
02	22120 X	20909	-0-	-1211	-0-	674 1	20235 2	N	-0-	-0-		
03	24304 X	23089	-0-	-1215	-0-	753 1	22336 2	N	-0-	-0-		
04	23340 X	21950	-0-	-1390	-0-	718 1	21232 2	N	-0-	-0-		
05	23374 X	11366	-0-	-12008	-0-	394 1	10972 2	N	-0-	-0-		
-----												
RANDLE, JAMES GRADY		WELL #:	2H	RRCID ->	265057	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6389	- 10395
12	10912 X	2771	-0-	-8141	-0-	233 1	2538 3	Y	-0-	2		
01	10416 X	4248	-0-	-6168	-0-	359 1	3889 3	Y	-0-	2		
02	8484 X	4541	-0-	-3943	-0-	425 1	4116 3	Y	-0-	2		
03	9300 X	7289	-0-	-2011	-0-	581 1	6708 3	Y	-0-	2		
04	8580 X	7112	-0-	-1468	-0-	595 1	6517 3	Y	-0-	2		
*05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	569 1	6267 3	Y	-0-	2		
-----												
RANDLE, JAMES GRADY		WELL #:	3H	RRCID ->	265058	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6377	- 11132
12	8184 X	7407	-0-	-777	-0-	620 1	6787 3	N	-0-	-0-		
01	7595 X	6096	-0-	-1499	-0-	515 1	5581 3	N	-0-	-0-		
02	6664 X	5659	-0-	-1005	-0-	531 1	5128 3	N	-0-	-0-		
03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	592 1	6834 3	N	-0-	-0-		
04	7170 X	5803	-0-	-1367	-0-	485 1	5318 3	N	-0-	-0-		
*05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	619 1	6814 3	N	-0-	-0-		
-----												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	265128	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8200	- 12602
12	11408 X	10865	-0-	-543	-0-	418 1	10447 2	N	-0-	-0-		
01	11408 X	4465	-0-	-6943	-0-	152 1	4313 2	N	-0-	-0-		
02	10304 X	2165	-0-	-8139	-0-	70 1	2095 2	N	-0-	-0-		
03	11408 X	9274	-0-	-2134	-0-	302 1	8972 2	N	-0-	-0-		
04	11040 X	4383	-0-	-6657	-0-	143 1	4240 2	N	-0-	-0-		
05	10850 X	662	-0-	-10188	-0-	23 1	639 2	N	-0-	-0-		
-----												
EDWARDS, C. J. UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	265134	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	6149	- 8901
12	9362 X	8909	-0-	-453	-0-	50 1	19 2	N	40	55		
						8796 3	44 9					
01	9300 X	8172	-0-	-1128	-0-	53 1	9 2	N	-0-	55		
						8110 3						
02	8260 X	7343	-0-	-917	-0-	44 1	7297 3	N	2	57		
						2 9						
03	9145 X	8095	-0-	-1050	-0-	47 1	7962 3	N	78	135		
						86 9						
04	8610 X	7575	-0-	-1035	-0-	47 1	7527 3	N	1	65 1	71	
						1 9						
05	8897 X	7706	-0-	-1191	-0-	57 1	7649 3	N	-0-	71		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MAHANAY, J. C.		WELL #:		2H	RRCID ->	265139	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8318 - 12337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15593	X	12556	-0-	-3037	-0-	483 1	12073 2	N	-0-			-0-
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542 1	15396 2	N	-0-			-0-
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431 1	12932 2	N	-0-			-0-
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468 1	13890 2	N	-0-			-0-
04	15270	X	13680	-0-	-1590	-0-	447 1	13233 2	N	-0-			-0-
05	15779	X	14188	-0-	-1591	-0-	492 1	13696 2	N	-0-			-0-
-----													
MILLER-SHIPLEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	265140	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7476 - 11966	
12	15841	X	14830	-0-	-1011	-0-	571 1	14259 2	N	-0-			-0-
01	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485 1	13766 2	N	-0-			-0-
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399 1	12002 2	N	-0-			-0-
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261 1	7759 2	N	-0-			-0-
04	15060	X	2863	-0-	-12197	-0-	94 1	2769 2	N	-0-			-0-
05	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	400 1	11142 2	N	-0-			-0-
-----													
MILLER-SHIPLEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265142	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7450 - 10256	
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	116 1	2898 2	N	-0-			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272 1	5270 2	N	-0-			-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500 1	6173 2	N	-0-			-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550 1	6562 2	N	-0-			-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	512 1	5989 2	N	-0-			-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149 1	4140 2	N	-0-			-0-
-----													
MAHANAY, J. C.		WELL #:		3H	RRCID ->	265143	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8308 - 12622	
12	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	394 1	9848 2	N	-0-			-0-
01	10354	X	9702	-0-	-652	-0-	330 1	9372 2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274 1	8222 2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306 1	9067 2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	291 1	8624 2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	320 1	8898 2	N	-0-			-0-
-----													
BEDINGER-NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	265144	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6610 - 8963	
12	4619	X	3372	-0-	-1247	-0-	537 1	6 2	N	-0-			20
							2829 3						
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	636 1	5 2	N	-0-			20
							4717 3						
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-			N	-0-			20
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656 1	5418 3	N	-0-			20
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-			20
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			20
-----													
BEDINGER, DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	265145	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6719 - 9112	
12	10726	X	6647	-0-	-4079	-0-	442 1	13 2	N	-0-			44
							6192 3						
01	10726	X	5011	-0-	-5715	-0-	546 1	5 2	N	-0-			44
							4460 3						
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	-0-			44
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565 1	7794 3	N	-0-			44
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	-0-			44
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14074 X	13831	-0-	-243	-0-	532 1	13299 2	N	-0-		-0-
01		14074 X	13465	-0-	-609	-0-	458 1	13007 2	N	-0-		-0-
02		12712 X	11905	-0-	-807	-0-	384 1	11521 2	N	-0-		-0-
03		13888 X	12956	-0-	-932	-0-	422 1	12534 2	N	-0-		-0-
04		13380 X	12357	-0-	-1023	-0-	404 1	11953 2	N	-0-		-0-
05		13826 X	12831	-0-	-995	-0-	445 1	12386 2	N	-0-		-0-
-----												
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103												
12		11501 X	6837	-0-	-4664	-0-	37 1	15 2	N	112	107 1	23
							6662 3	123 9				
01		11253 X	7919	-0-	-3334	-0-	50 1	8 2	N	-0-		23
							7861 3					
02		7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-			N	-0-		23
03		8153 X	7348	-0-	-805	-0-	41 1	7307 3	N	-0-		23
04		7890 X	352	-0-	-7538	-0-	352 1		N	-0-		23
05		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-		23
-----												
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327												
12		19716 X	18211	-0-	-1505	-0-	701 1	17510 2	N	-0-		-0-
01		19592 X	17749	-0-	-1843	-0-	603 1	17146 2	N	-0-		-0-
02		17528 X	16615	-0-	-913	-0-	535 1	16080 2	N	-0-		-0-
03		19251 X	18192	-0-	-1059	-0-	593 1	17599 2	N	-0-		-0-
04		18510 X	17403	-0-	-1107	-0-	569 1	16834 2	N	-0-		-0-
05		18383 X	18113	-0-	-270	-0-	628 1	17485 2	N	-0-		-0-
-----												
NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285												
12		12276 X	3951	-0-	-8325	-0-	885 1	3066 3	N	-0-		45
01		11904 X	7172	-0-	-4732	-0-	840 1	6314 3	N	16		61
							18 9					
02		10248 X	7819	-0-	-2429	-0-	846 1	6961 3	N	11		72
							12 9					
03		6696 X	5946	-0-	-750	-0-	925 1	5020 3	N	1		73
							1 9					
04		6930 X	5114	-0-	-1816	-0-	890 1	4223 3	N	1		74
							1 9					
05		8649 X	3952	-0-	-4697	-0-	914 1	3038 3	N	-0-		74
-----												
MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287												
12		7626 X	6808	-0-	-818	-0-	263 1	6545 2	N	-0-		-0-
01		7626 X	6587	-0-	-1039	-0-	224 1	6363 2	N	-0-		-0-
02		6748 X	5943	-0-	-805	-0-	192 1	5751 2	N	-0-		-0-
03		7037 X	6974	-0-	-63	-0-	227 1	6747 2	N	-0-		-0-
04		6600 X	6471	-0-	-129	-0-	212 1	6259 2	N	-0-		-0-
05		6820 X	6231	-0-	-589	-0-	216 1	6015 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		17701 X	17025	-0-	-676	-0-	656	1	16369	2	N	-0-		-0-
01		17484 X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-		-0-
02		15624 X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-		-0-
03		17205 X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-		-0-
04		16560 X	14838	-0-	-1722	-0-	485	1	14353	2	N	-0-		-0-
05		17019 X	15409	-0-	-1610	-0-	534	1	14875	2	N	-0-		-0-
-----														
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553														
12		10974 X	9623	-0-	-1351	-0-	734	1	8889	3	N	-0-		-0-
01		10974 X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-		-0-
02		9912 X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-		-0-
03		10478 X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-		-0-
04		10140 X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-		-0-
*05		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	756	1	11367	3	N	-0-		-0-
-----														
MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902														
12		18166 X	17174	-0-	-992	-0-	662	1	16512	2	N	-0-		-0-
01		17980 X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-		-0-
02		15960 X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-		-0-
03		17484 X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-		-0-
04		16980 X	15571	-0-	-1409	-0-	509	1	15062	2	N	-0-		-0-
05		17546 X	16097	-0-	-1449	-0-	558	1	15539	2	N	-0-		-0-
-----														
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045														
12		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	930	1	6348	3	Y	-0-		-0-
01		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-		-0-
02		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-0-		-0-
03		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-		-0-
04		5850 X	5424	-0-	-426	-0-	891	1	4533	3	Y	-0-		-0-
05		6045 X	4425	-0-	-1620	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-		-0-
-----														
MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997														
12		19220 X	17925	-0-	-1295	-0-	691	1	17234	2	N	-0-		-0-
01		19065 X	17609	-0-	-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-		-0-
02		16912 X	15864	-0-	-1048	-0-	511	1	15353	2	N	-0-		-0-
03		18476 X	17054	-0-	-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-		-0-
04		17730 X	16584	-0-	-1146	-0-	542	1	16042	2	N	-0-		-0-
05		17918 X	17071	-0-	-847	-0-	592	1	16479	2	N	-0-		-0-
-----														
KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918														
12		17918 X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	3			N	-0-		-0-
01		17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-		-0-
02		16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	3			N	-0-		-0-
03		16430 X	16399	-0-	-31	-0-	16399	3			N	-0-		-0-
04		17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	3			N	-0-		-0-
05		17856 X	15121	-0-	-2735	-0-	15121	3			N	-0-		-0-
-----														
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572														
12		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	375	1	9355	2	N	-0-		-0-
01		19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-		-0-
02		17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	567	1	17004	2	N	-0-		-0-
03		18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	591	1	17539	2	N	-0-		-0-
04		18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	594	1	17589	2	N	-0-		-0-
*05		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	644	1	17913	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		16027 X	13833	-0-	-2194	-0-	62 1	30 2	N	-0-			-0-
							13741 3						
01		15159 X	13905	-0-	-1254	-0-	73 1	15 2	N	-0-			-0-
							13817 3						
02		13776 X	11993	-0-	-1783	-0-	58 1	11935 3	N	-0-			-0-
03		15252 X	13560	-0-	-1692	-0-	64 1	13496 3	N	-0-			-0-
04		14760 X	12774	-0-	-1986	-0-	79 1	12695 3	N	-0-			-0-
05		13919 X	12915	-0-	-1004	-0-	94 1	12821 3	N	-0-			-0-
-----													
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028													
12		11346 X	11298	-0-	-48	-0-	831 1	22 2	N	-0-			-0-
							10445 3						
01		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	955 1	11 2	N	-0-			-0-
							10490 3						
02		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	851 1	10385 3	N	-0-			-0-
03		11935 X	10900	-0-	-1035	-0-	872 1	10028 3	N	-0-			-0-
04		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	937 1	10878 3	N	-0-			-0-
05		12121 X	11587	-0-	-534	-0-	977 1	10610 3	N	-0-			-0-
-----													
JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605													
12		4278 X	3941	-0-	-337	-0-	19 1	3922 3	N	-0-			-0-
01		4278 X	3942	-0-	-336	-0-	20 1	3922 3	N	-0-			-0-
02		3724 X	3424	-0-	-300	-0-	17 1	3407 3	N	-0-			-0-
03		4123 X	3713	-0-	-410	-0-	19 1	3694 3	N	-0-			-0-
04		3900 X	3561	-0-	-339	-0-	17 1	3544 3	N	-0-			-0-
05		3937 X	3636	-0-	-301	-0-	18 1	3618 3	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837													
12		23343 X	23000	-0-	-343	-0-	886 1	22114 2	N	-0-			-0-
01		23343 X	21329	-0-	-2014	-0-	725 1	20604 2	N	-0-			-0-
02		20972 X	18736	-0-	-2236	-0-	604 1	18132 2	N	-0-			-0-
03		23219 X	20127	-0-	-3092	-0-	656 1	19471 2	N	-0-			-0-
04		22260 X	19819	-0-	-2441	-0-	648 1	19171 2	N	-0-			-0-
05		23002 X	20027	-0-	-2975	-0-	695 1	19332 2	N	-0-			-0-
-----													
JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565													
12		13919 X	13118	-0-	-801	-0-	64 1	13054 3	N	-0-			-0-
01		13919 X	13078	-0-	-841	-0-	65 1	13013 3	N	-0-			-0-
02		12544 X	11743	-0-	-801	-0-	57 1	11686 3	N	-0-			-0-
03		13454 X	12254	-0-	-1200	-0-	64 1	12190 3	N	-0-			-0-
04		12900 X	11733	-0-	-1167	-0-	55 1	11678 3	N	-0-			-0-
05		13113 X	11616	-0-	-1497	-0-	57 1	11559 3	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715													
12		20677 X	11121	-0-	-9556	-0-	997 1	10124 2	N	-0-			-0-
01		20677 X	14890	-0-	-5787	-0-	1001 1	13889 2	N	-0-			-0-
02		14812 X	14183	-0-	-629	-0-	844 1	13339 2	N	-0-			-0-
03		17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	565 1	16770 2	N	-0-			-0-
04		14400 X	11786	-0-	-2614	-0-	385 1	11401 2	N	-0-			-0-
*05		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	586 1	16325 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467												COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7715 - 12617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		23994 X	22899	-0-	-1095	-0-	882 1	22017 2	N		-0-			-0-			
01		23994 X	21154	-0-	-2840	-0-	719 1	20435 2	N		-0-			-0-			
02		21252 X	18482	-0-	-2770	-0-	596 1	17886 2	N		-0-			-0-			
03		23529 X	19290	-0-	-4239	-0-	629 1	18661 2	N		-0-			-0-			
04		22770 X	19885	-0-	-2885	-0-	650 1	19235 2	N		-0-			-0-			
05		22909 X	21073	-0-	-1836	-0-	731 1	20342 2	N		-0-			-0-			
-----																	
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501												COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 6520 - 10461	
12		8184 X	5425	-0-	-2759	-0-	5425 3		N		-0-			-0-			
01		8184 X	5602	-0-	-2582	-0-	5602 3		N		-0-			-0-			
02		7392 X	5027	-0-	-2365	-0-	5027 3		N		-0-			-0-			
03		5983 X	5806	-0-	-177	-0-	5806 3		N		-0-			-0-			
04		5550 X	5117	-0-	-433	-0-	5117 3		N		-0-			-0-			
05		5611 X	5348	-0-	-263	-0-	5348 3		N		-0-			-0-			
-----																	
MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502												COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7314 - 10614	
12		15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	590 1	14743 2	N		-0-			-0-			
01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	532 1	15111 2	N		-0-			-0-			
02		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	440 1	13227 2	N		-0-			-0-			
03		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	486 1	14426 2	N		-0-			-0-			
04		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	465 1	13751 2	N		-0-			-0-			
*05		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	457 1	12712 2	N		-0-			-0-			
-----																	
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553												COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 6856		PERF. 7747 - 12568	
12		40982 X	34033	-0-	-6949	-0-	1217 1	70 2	Y		-0-			-0-			
							32746 3										
01		40982 X	32425	-0-	-8557	-0-	1214 1	32 2	Y		-0-			-0-			
							31179 3										
02		36344 X	28774	-0-	-7570	-0-	1042 1	27732 3	Y		-0-			-0-			
03		38068 X	30394	-0-	-7674	-0-	1079 1	29314 3	Y		1			1			
							1 9										
04		34440 X	28075	-0-	-6365	-0-	992 1	27083 3	Y		-0-			1			
05		34038 X	28331	-0-	-5707	-0-	1019 1	27312 3	Y		-0-			1			
-----																	
KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857												COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 6623 - 10369	
12		10757 X	9741	-0-	-1016	-0-	9741 3		N		-0-			-0-			
01		10757 X	9955	-0-	-802	-0-	9955 3		N		-0-			-0-			
02		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948 3		N		-0-			-0-			
03		9734 X	7341	-0-	-2393	-0-	7341 3		N		-0-			-0-			
04		9630 X	2210	-0-	-7420	-0-	2210 3		N		-0-			-0-			
05		9951 X	4269	-0-	-5682	-0-	4269 3		N		-0-			-0-			
-----																	
SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918												COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6650 - 12053	
12		13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	352 1	29 2	N		-0-			38			
							13362 3										
01		19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	204 1	20 2	N		-0-			38			
							19104 3										
02		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	103 1	17873 3	N		-0-			38			
03		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	105 1	18162 3	N		-0-			38			
04		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	114 1	18321 3	N		-0-			38			
*05		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	140 1	19029 3	N		-0-			38			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
NEWBY, H.H.		WELL #:		5H	RRCID ->	265927	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6950 - 7403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265941	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8000 - 12703
12	16957 X	14286	-0-	-2671	-0-	70 1	14151 3	Y	59	117 1		43
						65 9						
01	16957 X	13728	-0-	-3229	-0-	68 1	13612 3	Y	44	1 1		86
						48 9						
02	15064 X	5807	-0-	-9257	-0-	28 1	5757 3	Y	20			106
						22 9						
03	15500 X	5172	-0-	-10328	-0-	1320 1	3845 3	Y	6			112
						7 9						
04	15000 X	9403	-0-	-5597	-0-	1537 1	7779 3	Y	79			191
						87 9						
05	14291 X	10943	-0-	-3348	-0-	1596 1	9290 3	Y	52	173 1		70
						57 9						

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266237	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7290 - 12309
12	23002 X	21618	-0-	-1384	-0-	106 1	21448 3	N	58	162 1		12
						64 9						
01	23002 X	21202	-0-	-1800	-0-	105 1	21023 3	N	67			79
						74 9						
02	20608 X	18817	-0-	-1791	-0-	91 1	18665 3	N	55			134
						61 9						
03	22103 X	20586	-0-	-1517	-0-	108 1	20428 3	N	45	165 1		14
						50 9						
04	21300 X	19144	-0-	-2156	-0-	89 1	19013 3	N	38			52
						42 9						
05	21607 X	18854	-0-	-2753	-0-	92 1	18734 3	N	25			77
						28 9						

KING SISTERS		WELL #:		12H	RRCID ->	266385	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6550 - 9000
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	553 1	5000 3	N	-0-			-0-
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	483 1	5049 3	N	-0-			-0-
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3		N	-0-			-0-
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			-0-
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-			-0-
05	5549 X	1682	-0-	-3867	-0-	108 1	1574 3	N	-0-			-0-

KING SISTERS		WELL #:		21H	RRCID ->	266410	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6654 - 11213
12	12245 X	11091	-0-	-1154	-0-	690 1	10401 3	N	-0-			-0-
01	12245 X	10557	-0-	-1688	-0-	719 1	9838 3	N	-0-			-0-
02	11060 X	8642	-0-	-2418	-0-	741 1	7901 3	N	-0-			-0-
03	11098 X	10176	-0-	-922	-0-	817 1	9359 3	N	-0-			-0-
04	10740 X	8223	-0-	-2517	-0-	716 1	7507 3	N	-0-			-0-
05	11098 X	8253	-0-	-2845	-0-	731 1	7522 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
KING SISTERS		WELL #:		23H	RRCID ->	266413	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6504 - 11308
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	16678 X	13476	-0-	-3202	-0-	13476	3		N	-0-		-0-
01	16678 X	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3		N	-0-		-0-
02	15064 X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3		N	-0-		-0-
03	15965 X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-	-0-
04	13050 X	11955	-0-	-1095	-0-	321	1	11634	3	N	-0-	-0-
05	13485 X	12137	-0-	-1348	-0-	326	1	11811	3	N	-0-	-0-
-----												
KING SISTERS		WELL #:		22H	RRCID ->	266414	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6497 - 11448
12	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	867	1	8336	3	N	-0-	-0-
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-	-0-
02	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-	-0-
03	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-	-0-
04	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	723	1	7946	3	N	-0-	-0-
*05	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	722	1	7632	3	N	-0-	-0-
-----												
KING SISTERS		WELL #:		24H	RRCID ->	266416	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6679 - 10149
12	5332 X	4284	-0-	-1048	-0-	944	1	3340	3	N	-0-	-0-
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-	-0-
02	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	3	N	-0-	-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	3	N	-0-	-0-
04	5160 X	4905	-0-	-255	-0-	850	1	4055	3	N	-0-	-0-
05	5332 X	4385	-0-	-947	-0-	918	1	3467	3	N	-0-	-0-
-----												
KING SISTERS		WELL #:		26H	RRCID ->	266417	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6565 - 9726
12	3844 X	1124	-0-	-2720	-0-	799	1	325	3	N	-0-	-0-
01	3844 X	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-	-0-
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-	-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	3	N	-0-	-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	799	1	2410	3	N	-0-	-0-
05	3844 X	3418	-0-	-426	-0-	868	1	2550	3	N	-0-	-0-
-----												
KING SISTERS		WELL #:		27H	RRCID ->	266418	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6602 - 9226
12	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	53	1	9965	3	N	-0-	-0-
01	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-	-0-
02	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-	-0-
03	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-	-0-
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	64	1	8200	3	N	-0-	-0-
*05	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3		N	-0-		-0-
-----												
KING SISTERS		WELL #:		28H	RRCID ->	266420	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6758 - 8736
12	9982 X	8195	-0-	-1787	-0-	567	1	7628	3	N	-0-	-0-
01	9331 X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-	-0-
02	8428 X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-	-0-
03	8618 X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	3	N	-0-	-0-
04	8010 X	7734	-0-	-276	-0-	577	1	7157	3	N	-0-	-0-
*05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	580	1	7754	3	N	-0-	-0-
-----												
KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266431	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6585 - 12968
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	266435	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6520 - 12896
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
03	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	N	-0-	11848	3	-0-
04	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	604	1	N	-0-	11775	3	-0-
*05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	1	N	-0-			-0-
-----												
KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	266438	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6611 - 12067
12	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	623	1	N	-0-	4966	3	-0-
01	2356 X	697	-0-	-1659	-0-	696	1	N	-0-	1	3	-0-
02	2128 X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1	N	-0-			-0-
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	N	-0-	3858	3	-0-
04	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	596	1	N	-0-	14360	3	-0-
*05	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	597	1	N	-0-	17588	3	-0-
-----												
RAWDON-MCGEE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266441	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8083 - 14985
12	26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	1021	1	N	-0-	25498	2	-0-
01	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	N	-0-	20092	2	-0-
02	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	N	-0-	20218	2	-0-
03	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	N	-0-	21126	2	-0-
04	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	927	1	N	-0-	19158	2	-0-
*05	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	687	1	N	-0-	19128	2	-0-
-----												
BUSSEY		WELL #:		5H	RRCID ->	266444	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6513 - 11249
12	13144 X	11520	-0-	-1624	-0-	259	1	N	157	24	2	22
						11064	3			173	9	
01	12152 X	11561	-0-	-591	-0-	265	1	N	80	12	2	18
						11196	3			88	9	
02	11564 X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	N	1	9322	3	19
						1	9					
03	12803 X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	N	96	10574	3	115
						106	9					
04	12390 X	10308	-0-	-2082	-0-	248	1	N	44	10012	3	13
						48	9					
05	11563 X	10586	-0-	-977	-0-	269	1	N	-0-	10317	3	13
-----												
BARKER-SIMPSON		WELL #:		4H	RRCID ->	266447	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	6268 - 8823
12	9393 X	8558	-0-	-835	-0-	8493	3	N	59	65	9	-0-
01	9393 X	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	N	1	1	9	-0-
02	8120 X	7594	-0-	-526	-0-	7594	3	N	-0-			-0-
03	8866 X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3	N	-0-			-0-
04	8430 X	7850	-0-	-580	-0-	7850	3	N	-0-			-0-
05	8556 X	8031	-0-	-525	-0-	8031	3	N	-0-			-0-
-----												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	266456	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8108 - 12088
12	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-	11945	2	-0-
01	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	N	-0-	13041	2	-0-
02	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	N	-0-	11613	2	-0-
03	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-	12725	2	-0-
04	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	11677	2	-0-
*05	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-	13035	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		6789 X	2426	-0-	-4363	-0-		81	1	2345	2	N		-0-
01		6789 X	1364	-0-	-5425	-0-		45	1	1319	2	N		-0-
02		6132 X	675	-0-	-5457	-0-		22	1	653	2	N		-0-
03		6789 X	1295	-0-	-5494	-0-		155	1	1140	2	N		-0-
04		7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		1098	1	6648	2	N		-0-
*05		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-		251	1	6757	2	N		-0-
-----														
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038														
12		7781 X	5043	-0-	-2738	-0-		761	1	4282	2	N		-0-
01		7781 X	4076	-0-	-3705	-0-		692	1	3384	2	N		-0-
02		1260 X	532	-0-	-728	-0-		532	1			N		-0-
03		5053 X	554	-0-	-4499	-0-		554	1			N		-0-
04		4890 X	570	-0-	-4320	-0-		570	1			N		-0-
05		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-						N		-0-
-----														
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621														
12		11253 X	10896	-0-	-357	-0-		419	1	10477	2	N		-0-
01		11253 X	10881	-0-	-372	-0-		370	1	10511	2	N		-0-
02		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-		342	1	10286	2	N		-0-
03		11253 X	9953	-0-	-1300	-0-		324	1	9629	2	N		-0-
04		10890 X	9037	-0-	-1853	-0-		295	1	8742	2	N		-0-
05		11253 X	9561	-0-	-1692	-0-		332	1	9229	2	N		-0-
-----														
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291														
12		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-		726	1	18121	2	N		-0-
01		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-		609	1	17305	2	N		-0-
02		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-		495	1	14846	2	N		-0-
03		15721 X	15721	-0-	-0-	-0-		512	1	15209	2	N		-0-
04		15000 X	13592	-0-	-1408	-0-		444	1	13148	2	N		-0-
05		15500 X	15035	-0-	-465	-0-		521	1	14514	2	N		-0-
-----														
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797														
12		20305 X	18783	-0-	-1522	-0-		723	1	18060	2	N		-0-
01		20305 X	18703	-0-	-1602	-0-		636	1	18067	2	N		-0-
02		18312 X	17272	-0-	-1040	-0-		557	1	16715	2	N		-0-
03		19437 X	18551	-0-	-886	-0-		605	1	17946	2	N		-0-
04		18810 X	17064	-0-	-1746	-0-		558	1	16506	2	N		-0-
05		19127 X	17455	-0-	-1672	-0-		605	1	16850	2	N		-0-
-----														
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752														
12		19783 X	19783	-0-	-0-	-0-		762	1	19021	2	N		-0-
01		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-		475	1	12972	2	N		-0-
02		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-		639	1	11613	2	N		-0-
03		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-		518	1	11410	2	N		-0-
04		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-		486	1	14373	2	N		-0-
*05		12472 X	12472	-0-	-0-	-0-		433	1	12039	2	N		-0-
-----														
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465														
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	1			N		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1			N		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9796 X	8163	-0-	-1633	-0-	629 1	16 2	7398 3	120 9	N	109	166 1		17
01	9796 X	8324	-0-	-1472	-0-	612 1	8 2	7704 3		N	-0-			17
02	8260 X	7247	-0-	-1013	-0-	542 1	6705 3			N	-0-			17
03	8556 X	7327	-0-	-1229	-0-	576 1	6649 3			N	93			110
04	8280 X	6973	-0-	-1307	-0-	102 9								110
05	8339 X	7338	-0-	-1001	-0-	579 1	6394 3			N	-0-			110
						609 1	6618 3			N	101			211
						111 9								
-----														
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077														
12	27032 X	24048	-0-	-2984	-0-	926 1	23122 2			N	-0-			-0-
01	27032 X	20436	-0-	-6596	-0-	694 1	19742 2			N	-0-			-0-
02	23884 X	20266	-0-	-3618	-0-	653 1	19613 2			N	-0-			-0-
03	25358 X	21875	-0-	-3483	-0-	713 1	21162 2			N	-0-			-0-
04	24270 X	20717	-0-	-3553	-0-	677 1	20040 2			N	-0-			-0-
05	24056 X	21107	-0-	-2949	-0-	732 1	20375 2			N	-0-			-0-
-----														
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576														
12	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	209 1	5207 2			N	-0-			-0-
01	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	1532 1	18807 2			N	-0-			-0-
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	210 1	6331 2			N	-0-			-0-
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	229 1	6786 2			N	-0-			-0-
04	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	1169 1	4856 2			N	-0-			-0-
*05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	147 1	4056 2			N	-0-			-0-
-----														
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441														
12	15314 X	14858	-0-	-456	-0-	572 1	14286 2			N	-0-			-0-
01	15314 X	14620	-0-	-694	-0-	497 1	14123 2			N	-0-			-0-
02	13832 X	12930	-0-	-902	-0-	417 1	12513 2			N	-0-			-0-
03	15004 X	13877	-0-	-1127	-0-	452 1	13425 2			N	-0-			-0-
04	14370 X	12934	-0-	-1436	-0-	423 1	12511 2			N	-0-			-0-
05	14849 X	13154	-0-	-1695	-0-	456 1	12698 2			N	-0-			-0-
-----														
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399														
12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1116 1	22849 2			N	-0-			-0-
01	22785 X	21926	-0-	-859	-0-	745 1	21181 2			N	-0-			-0-
02	20692 X	19972	-0-	-720	-0-	643 1	19329 2			N	-0-			-0-
03	22909 X	21895	-0-	-1014	-0-	714 1	21181 2			N	-0-			-0-
04	22170 X	20108	-0-	-2062	-0-	657 1	19451 2			N	-0-			-0-
05	22909 X	20680	-0-	-2229	-0-	717 1	19963 2			N	-0-			-0-
-----														
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683														
12	18600 X	8781	-0-	-9819	-0-	338 1	8443 2			N	-0-			-0-
01	18600 X	14850	-0-	-3750	-0-	505 1	14345 2			N	-0-			-0-
02	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	480 1	14404 2			N	-0-			-0-
03	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	518 1	15381 2			N	-0-			-0-
04	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	487 1	14401 2			N	-0-			-0-
05	16492 X	15261	-0-	-1231	-0-	529 1	14732 2			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20708	X	18721	-0-	-1987	-0-	721 1	18000 2	N	N	-0-			-0-
01	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937 1	13059 2	N	N	-0-			-0-
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518 1	15548 2	N	N	-0-			-0-
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610 1	18094 2	N	N	-0-			-0-
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	845 1	18625 2	N	N	-0-			-0-
*05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	670 1	18653 2	N	N	-0-			-0-
-----														
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325														
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
-----														
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195														
12	23560	X	21877	-0-	-1683	-0-	107 1	21770 3	N	N	-0-			-0-
01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107 1	21377 3	N	N	-0-			-0-
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93 1	19113 3	N	N	-0-			-0-
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112 1	21176 3	N	N	-0-			-0-
04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97 1	20702 3	N	N	-0-			-0-
05	21886	X	21279	-0-	-607	-0-	104 1	21175 3	N	N	-0-			-0-
-----														
ACOLA-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680														
12	14136	X	13654	-0-	-482	-0-	487 1	13154 3	Y	Y	12			41
01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448 1	12965 3	Y	Y	9	50 1		-0-
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400 1	11613 3	Y	Y	4	4 1		-0-
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452 1	12594 3	Y	Y	2			2
04	13500	X	12609	-0-	-891	-0-	435 1	12168 3	Y	Y	5			7
05	13640	X	12787	-0-	-853	-0-	417 1	12370 3	Y	Y	-0-			7
-----														
ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135														
12	13516	X	12621	-0-	-895	-0-	12621 3		N	N	-0-			-0-
01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311 3		N	N	-0-			-0-
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857 3		N	N	-0-			-0-
03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019 3		N	N	-0-			-0-
04	12480	X	12364	-0-	-116	-0-	12364 3		N	N	-0-			-0-
05	12617	X	12475	-0-	-142	-0-	12475 3		N	N	-0-			-0-
-----														
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203														
12	14973	X	14060	-0-	-913	-0-	14060 3		N	N	-0-			-0-
01	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739 3		N	N	-0-			-0-
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678 3		N	N	-0-			-0-
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777 3		N	N	-0-			-0-
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322 3		N	N	-0-			-0-
*05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14456 3		N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #:		2H	RRCID -> 266804	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6705	- 11348	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	12121 X	8552	-0-	-3569	-0-	385 1	8167 3	N	-0-	-0-	
01	12896 X	12434	-0-	-462	-0-	434 1	12000 3	N	-0-	-0-	
02	11648 X	11633	-0-	-15	-0-	362 1	11271 3	N	-0-	-0-	
03	12896 X	12649	-0-	-247	-0-	444 1	12205 3	N	-0-	-0-	
04	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	437 1	12127 3	N	-0-	-0-	
05	12865 X	12711	-0-	-154	-0-	500 1	12211 3	N	-0-	-0-	
-----											
NOWLIN-D-B-DAVIS (SA)		WELL #:		1H	RRCID -> 266805	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7752	- 11420	
12	13392 X	11368	-0-	-2024	-0-	438 1	10930 2	N	-0-	-0-	
01	13392 X	11115	-0-	-2277	-0-	378 1	10737 2	N	-0-	-0-	
02	12012 X	9256	-0-	-2756	-0-	299 1	8957 2	N	-0-	-0-	
03	13051 X	11124	-0-	-1927	-0-	363 1	10761 2	N	-0-	-0-	
04	12090 X	10667	-0-	-1423	-0-	349 1	10318 2	N	-0-	-0-	
05	11377 X	10930	-0-	-447	-0-	379 1	10551 2	N	-0-	-0-	
-----											
CASTO-STEVENS (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 266806	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 8506	- 14600	
12	19344 X	18523	-0-	-821	-0-	1021 1	17502 2	N	-0-	-0-	
01	19158 X	18790	-0-	-368	-0-	1052 1	17738 2	N	-0-	-0-	
02	17304 X	16552	-0-	-752	-0-	921 1	15631 2	N	-0-	-0-	
03	19158 X	17355	-0-	-1803	-0-	986 1	16369 2	N	-0-	-0-	
04	18180 X	16898	-0-	-1282	-0-	956 1	15942 2	N	-0-	-0-	
05	18786 X	17905	-0-	-881	-0-	1091 1	16814 2	N	-0-	-0-	
-----											
PRESTON-SCARBERRY (SA)		WELL #:		2H	RRCID -> 266807	COMPL. DATE 06/24/2012	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 8077	- 12171	
12	24552 X	21611	-0-	-2941	-0-	832 1	20779 2	N	-0-	-0-	
01	23684 X	21871	-0-	-1813	-0-	744 1	21127 2	N	-0-	-0-	
02	20860 X	19615	-0-	-1245	-0-	632 1	18983 2	N	-0-	-0-	
03	22723 X	20528	-0-	-2195	-0-	669 1	19859 2	N	-0-	-0-	
04	21750 X	20349	-0-	-1401	-0-	665 1	19684 2	N	-0-	-0-	
05	21886 X	21365	-0-	-521	-0-	741 1	20624 2	N	-0-	-0-	
-----											
GUY HORNER		WELL #:		1H	RRCID -> 266904	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7950	- 12074	
12	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	954 1	11258 3	N	4	40	
01	11439 X	11164	-0-	-275	-0-	967 1	10116 3	N	74	114	
02	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	874 1	9586 3	N	89	171 1	32
03	11439 X	11280	-0-	-159	-0-	953 1	10323 3	N	4	36	
04	11070 X	9335	-0-	-1735	-0-	909 1	8316 3	N	100	136	
05	11439 X	11010	-0-	-429	-0-	948 1	10041 3	N	19	155	
-----											
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA)		WELL #:		3H	RRCID -> 266966	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8441	- 13570	
12	15717 X	15610	-0-	-107	-0-	860 1	14750 2	N	-0-	-0-	
01	15717 X	14009	-0-	-1708	-0-	785 1	13224 2	N	-0-	-0-	
02	14196 X	11869	-0-	-2327	-0-	661 1	11208 2	N	-0-	-0-	
03	15717 X	12829	-0-	-2888	-0-	729 1	12100 2	N	-0-	-0-	
04	15210 X	175	-0-	-15035	-0-	10 1	165 2	N	-0-	-0-	
05	15624 X	8328	-0-	-7296	-0-	521 1	7807 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BAYLOR-WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	267018	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6665 - 11230
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
-----												
PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		2H	RRCID ->	267019	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	7705 - 12803
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	1193 1	8114 2	N			-0-	-0-
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	1103 1	7052 2	N			-0-	-0-
02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	981 1	5917 2	N			-0-	-0-
03	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	1064 1	5815 2	N			-0-	-0-
04	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	1041 1	5932 2	N			-0-	-0-
*05	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1035 1	4635 2	N			-0-	-0-
-----												
PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		3H	RRCID ->	267021	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7778 - 13023
12	22568 X	21761	-0-	-807	-0-	838 1	20923 2	N			-0-	-0-
01	22568 X	22072	-0-	-496	-0-	750 1	21322 2	N			-0-	-0-
02	20384 X	19393	-0-	-991	-0-	625 1	18768 2	N			-0-	-0-
03	22568 X	21800	-0-	-768	-0-	711 1	21089 2	N			-0-	-0-
04	21840 X	20351	-0-	-1489	-0-	665 1	19686 2	N			-0-	-0-
05	22072 X	20983	-0-	-1089	-0-	728 1	20255 2	N			-0-	-0-
-----												
ELIZABETH PRESTON		WELL #:		4H	RRCID ->	267022	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7789 - 12593
12	23405 X	22233	-0-	-1172	-0-	857 1	21376 2	N			-0-	-0-
01	23405 X	22075	-0-	-1330	-0-	751 1	21324 2	N			-0-	-0-
02	20664 X	19629	-0-	-1035	-0-	632 1	18997 2	N			-0-	-0-
03	22413 X	21458	-0-	-955	-0-	699 1	20759 2	N			-0-	-0-
04	21510 X	20524	-0-	-986	-0-	671 1	19853 2	N			-0-	-0-
05	22227 X	21390	-0-	-837	-0-	742 1	20648 2	N			-0-	-0-
-----												
PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		5H	RRCID ->	267025	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7797 - 13199
12	18941 X	18904	-0-	-37	-0-	728 1	18176 2	N			-0-	-0-
01	18972 X	18000	-0-	-972	-0-	612 1	17388 2	N			-0-	-0-
02	17864 X	15903	-0-	-1961	-0-	513 1	15390 2	N			-0-	-0-
03	19778 X	10302	-0-	-9476	-0-	685 1	9617 2	N			-0-	-0-
04	19140 X	11662	-0-	-7478	-0-	487 1	11175 2	N			-0-	-0-
05	18910 X	12409	-0-	-6501	-0-	430 1	11979 2	N			-0-	-0-
-----												
PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		6H	RRCID ->	267026	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7825 - 13173
12	25792 X	24258	-0-	-1534	-0-	934 1	23324 2	N			-0-	-0-
01	25792 X	23365	-0-	-2427	-0-	794 1	22571 2	N			-0-	-0-
02	23240 X	20634	-0-	-2606	-0-	665 1	19969 2	N			-0-	-0-
03	25451 X	23200	-0-	-2251	-0-	756 1	22444 2	N			-0-	-0-
04	24420 X	20783	-0-	-3637	-0-	679 1	20104 2	N			-0-	-0-
05	24273 X	21737	-0-	-2536	-0-	754 1	20983 2	N			-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		19096 X	18990	-0-	-106	-0-	732	1	18258	2	N	-0-	-0-		
01		19096 X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-	-0-		
02		17192 X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	2	N	-0-	-0-		
03		19003 X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-	-0-		
04		18390 X	15962	-0-	-2428	-0-	522	1	15440	2	N	-0-	-0-		
05		19003 X	15862	-0-	-3141	-0-	550	1	15312	2	N	-0-	-0-		
-----															
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327															
12		21235 X	19541	-0-	-1694	-0-	753	1	18788	2	N	-0-	-0-		
01		21018 X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-	-0-		
02		18676 X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	2	N	-0-	-0-		
03		20398 X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-	-0-		
04		19410 X	18751	-0-	-659	-0-	613	1	18138	2	N	-0-	-0-		
05		20088 X	19630	-0-	-458	-0-	681	1	18949	2	N	-0-	-0-		
-----															
CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459															
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-		
01		558 X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-		
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-		
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-		
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----															
CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
-----															
VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839															
12		5611 X	5455	-0-	-156	-0-	26	1	5315	3	N	104	107	1	20
01		5580 X	5298	-0-	-282	-0-	114	9							
02		4956 X	4894	-0-	-62	-0-	26	1	5269	3	Y	3	23	1	-0-
03		5487 X	5316	-0-	-171	-0-	3	9							
04		5280 X	5162	-0-	-118	-0-	24	1	4868	3	Y	2	2	1	-0-
05		5456 X	5265	-0-	-191	-0-	2	9							
							28	1	5288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							24	1	5138	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							26	1	5239	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140															
12		8618 X	8055	-0-	-563	-0-	39	1	7866	3	N	136	145	1	57
01		8587 X	8041	-0-	-546	-0-	150	9							
02		7532 X	7226	-0-	-306	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1	37
03		8184 X	7599	-0-	-585	-0-	35	1	7190	3	Y	1	1	1	37
04		7800 X	7383	-0-	-417	-0-	1	9							
05		8060 X	7703	-0-	-357	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-	-0-	-0-	37
							34	1	7349	3	Y	-0-	-0-	-0-	37
							37	1	7559	3	Y	97	82	1	52
							107	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		21235 X	20949	-0-	-286	-0-	103 1	20846 3	N	-0-			-0-
01		21235 X	21211	-0-	-24	-0-	106 1	21105 3	N	-0-			-0-
02		19180 X	18874	-0-	-306	-0-	91 1	18783 3	N	-0-			-0-
03		21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	111 1	21119 3	N	-0-			-0-
04		20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	97 1	20616 3	N	-0-			-0-
*05		21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	105 1	21356 3	N	-0-			-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

12		21669 X	19991	-0-	-1678	-0-	98 1	19893 3	N	-0-			-0-
01		21669 X	19819	-0-	-1850	-0-	99 1	19720 3	N	-0-			-0-
02		19572 X	17062	-0-	-2510	-0-	83 1	16979 3	N	-0-			-0-
03		21669 X	20008	-0-	-1661	-0-	105 1	19903 3	N	-0-			-0-
04		19950 X	19484	-0-	-466	-0-	91 1	19393 3	N	-0-			-0-
05		19995 X	19365	-0-	-630	-0-	95 1	19270 3	N	-0-			-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

12		22382 X	20157	-0-	-2225	-0-	650 1	19507 3	N	-0-			-0-
01		22351 X	21157	-0-	-1194	-0-	630 1	20527 3	N	-0-			-0-
02		19796 X	19036	-0-	-760	-0-	569 1	18467 3	N	-0-			-0-
03		21638 X	20873	-0-	-765	-0-	651 1	20222 3	N	-0-			-0-
04		20490 X	20062	-0-	-428	-0-	614 1	19448 3	N	-0-			-0-
05		21142 X	20342	-0-	-800	-0-	582 1	19760 3	N	-0-			-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

12		26319 X	24861	-0-	-1458	-0-	122 1	24682 3	N	52	89 1		26
							57 9						
01		26288 X	24641	-0-	-1647	-0-	123 1	24507 3	N	10			36
							11 9						
02		23436 X	22505	-0-	-931	-0-	109 1	22365 3	N	28			64
							31 9						
03		25606 X	24727	-0-	-879	-0-	129 1	24568 3	N	27	82 1		9
							30 9						
04		24540 X	23749	-0-	-791	-0-	111 1	23614 3	N	22			31
							24 9						
05		24924 X	24494	-0-	-430	-0-	120 1	24359 3	N	14			45
							15 9						

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

12		19468 X	18296	-0-	-1172	-0-	90 1	18204 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		19034 X	18157	-0-	-877	-0-	91 1	18059 3	Y	6			6
							7 9						
02		17080 X	15468	-0-	-1612	-0-	75 1	15378 3	Y	14			20
							15 9						
03		18755 X	17842	-0-	-913	-0-	93 1	17720 3	Y	26			46
							29 9						
04		18000 X	16705	-0-	-1295	-0-	78 1	16620 3	Y	6			52
							7 9						
05		18290 X	17524	-0-	-766	-0-	85 1	17405 3	Y	31	49 1		34
							34 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	20057 X	18947	-0-	-1110	-0-	93 1	18853 3	Y	1	1 1	-0-			
01	20026 X	18715	-0-	-1311	-0-	1 9	18612 3	Y	9		9			
02	17808 X	16775	-0-	-1033	-0-	93 1	16671 3	Y	21		30			
03	19499 X	18054	-0-	-1445	-0-	10 9	17939 3	Y	19		49			
04	18660 X	17434	-0-	-1226	-0-	81 1	17310 3	Y	39		88			
05	18941 X	17684	-0-	-1257	-0-	23 9	17598 3	Y	-0-	50 1	38			
						94 1								
						21 9								
						81 1								
						43 9								
						86 1								
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250														
12	24955 X	23787	-0-	-1168	-0-	116 1	23649 3	Y	20	2 1	18			
01	24893 X	23829	-0-	-1064	-0-	22 9	23685 3	Y	23		41			
02	22316 X	21348	-0-	-968	-0-	119 1	21220 3	Y	23		64			
03	24459 X	22923	-0-	-1536	-0-	25 9	22760 3	Y	39		103			
04	23490 X	21784	-0-	-1706	-0-	103 1	21638 3	Y	41		144			
05	23839 X	22319	-0-	-1520	-0-	25 9	22197 3	Y	12	135 1	21			
						120 1								
						43 9								
						101 1								
						45 9								
						109 1								
						13 9								
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120														
12	22382 X	21791	-0-	-591	-0-	107 1	21684 3	Y	-0-		3			
01	22382 X	21662	-0-	-720	-0-	28 9	21554 3	Y	-0-		3			
02	20412 X	19400	-0-	-1012	-0-	108 1	19306 3	Y	-0-		3			
03	22599 X	21219	-0-	-1380	-0-	94 1	21108 3	Y	-0-		3			
04	21870 X	20339	-0-	-1531	-0-	111 1	20244 3	Y	-0-		3			
05	21793 X	19945	-0-	-1848	-0-	95 1	19848 3	Y	-0-		3			
						97 1								
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410														
12	21607 X	20183	-0-	-1424	-0-	99 1	20084 3	Y	-0-		-0-			
01	21576 X	19773	-0-	-1803	-0-	99 1	19674 3	Y	-0-		-0-			
02	19236 X	17643	-0-	-1593	-0-	86 1	17557 3	Y	-0-		-0-			
03	20925 X	19300	-0-	-1625	-0-	101 1	19199 3	Y	-0-		-0-			
04	19530 X	18747	-0-	-783	-0-	88 1	18659 3	Y	-0-		-0-			
05	20181 X	18910	-0-	-1271	-0-	92 1	18818 3	Y	-0-		-0-			
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817														
12	11935 X	10288	-0-	-1647	-0-	50 1	10208 3	N	27	177 1	25			
01	11811 X	11524	-0-	-287	-0-	30 9	11426 3	N	37		62			
02	10668 X	10125	-0-	-543	-0-	57 1	10041 3	N	32		94			
03	11811 X	10950	-0-	-861	-0-	41 9	10841 3	N	47		141			
04	11160 X	10612	-0-	-548	-0-	49 1	10540 3	Y	21	145 1	17			
05	11532 X	10824	-0-	-708	-0-	35 9	10717 3	Y	49	6 1	60			
						57 1								
						49 1								
						52 9								
						49 1								
						23 9								
						53 1								
						54 9								



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	87 1	17693 3		N	-0-			18
01		17019 X	15874	-0-	-1145	-0-	79 1	15795 3		N	-0-			18
02		15372 X	13424	-0-	-1948	-0-	65 1	13359 3		N	-0-			18
03		17019 X	14252	-0-	-2767	-0-	75 1	14177 3		N	-0-			18
04		16470 X	14450	-0-	-2020	-0-	67 1	14383 3		N	-0-			18
05		17019 X	16079	-0-	-940	-0-	79 1	16000 3		N	-0-			18
-----														
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328														
12		14074 X	12913	-0-	-1161	-0-	63 1	12850 3		N	-0-			22
01		13950 X	12806	-0-	-1144	-0-	64 1	12742 3		N	-0-			22
02		12264 X	11648	-0-	-616	-0-	56 1	11592 3		N	-0-			22
03		13082 X	12940	-0-	-142	-0-	68 1	12872 3		N	-0-			22
04		12660 X	12279	-0-	-381	-0-	57 1	12222 3		N	-0-			22
05		12927 X	12442	-0-	-485	-0-	61 1	12381 3		N	-0-			22
-----														
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678														
12		10106 X	8515	-0-	-1591	-0-	664 1	7851 3		N	-0-			17
01		10106 X	9637	-0-	-469	-0-	717 1	8920 3		N	-0-			17
02		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	686 1	8662 3		N	-0-			17
03		10075 X	9401	-0-	-674	-0-	759 1	8642 3		N	-0-			17
04		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	732 1	9046 3		N	-0-			17
05		10354 X	8599	-0-	-1755	-0-	752 1	7847 3		N	-0-			17
-----														
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387														
12		15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	580 1	14482 2		N	-0-			-0-
01		14880 X	14446	-0-	-434	-0-	491 1	13955 2		N	-0-			-0-
02		13440 X	12624	-0-	-816	-0-	407 1	12217 2		N	-0-			-0-
03		14880 X	13523	-0-	-1357	-0-	441 1	13082 2		N	-0-			-0-
04		14400 X	12631	-0-	-1769	-0-	413 1	12218 2		N	-0-			-0-
05		14880 X	12720	-0-	-2160	-0-	441 1	12279 2		N	-0-			-0-
-----														
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453														
12		21669 X	20748	-0-	-921	-0-	102 1	20646 3		N	-0-			-0-
01		21669 X	19947	-0-	-1722	-0-	100 1	19847 3		N	-0-			-0-
02		19572 X	18123	-0-	-1449	-0-	88 1	18035 3		N	-0-			-0-
03		21576 X	19657	-0-	-1919	-0-	103 1	19554 3		N	-0-			-0-
04		20880 X	18659	-0-	-2221	-0-	87 1	18572 3		N	-0-			-0-
05		20739 X	18740	-0-	-1999	-0-	92 1	18648 3		N	-0-			-0-
-----														
BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851														
12		10819 X	9667	-0-	-1152	-0-	448 1	19 2		N	97	198 1		70
							9093 3	107 9						
01		10819 X	9654	-0-	-1165	-0-	440 1	9 2		N	95	133 1		32
							9100 3	105 9						
02		9828 X	8654	-0-	-1174	-0-	385 1	8155 3		N	104	46 1		90
							114 9							
03		10881 X	9208	-0-	-1673	-0-	418 1	8662 3		N	116	181 1		25
							128 9							
04		10530 X	8701	-0-	-1829	-0-	418 1	8171 3		N	102	34 1		93
							112 9							
05		9672 X	9206	-0-	-466	-0-	446 1	8611 3		N	135	184 1		44
							149 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	72	1	31	2	N	-0-		-0-
							14240	3						
01		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-		-0-
							13780	3						
02		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-		-0-
03		14198 X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-		-0-
04		13740 X	13445	-0-	-295	-0-	83	1	13362	3	N	-0-		-0-
05		14198 X	13733	-0-	-465	-0-	100	1	13633	3	N	-0-		-0-
SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353														
12		2452 X	1562	-0-	-890	-0-	716	1	2	2	N	-0-		51
							844	3						
01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-		51
02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-		51
03		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-		51
04		18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	112	1	18101	3	N	-0-		51
*05		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	144	1	19640	3	N	-0-		51
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420														
12		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	Y	-0-		-0-
01		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-		-0-
02		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-		-0-
03		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-		-0-
*04		7620 X	3827	-0-	-3793	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-		-0-
05		7874 X	7830	-0-	-44	-0-	38	1	7792	3	Y	-0-		-0-
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703														
12		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	64	1	12999	3	N	-0-		-0-
01		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-		-0-
02		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	3	N	-0-		-0-
03		13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-		-0-
04		11970 X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-		-0-
05		12369 X	9784	-0-	-2585	-0-	48	1	9736	3	N	-0-		-0-
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602														
12		11501 X	11335	-0-	-166	-0-	55	1	24	2	N	-0-		-0-
							11256	3						
01		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-		-0-
							11658	3						
02		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-		-0-
03		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-		-0-
04		11520 X	11297	-0-	-223	-0-	70	1	11227	3	N	-0-		-0-
05		11904 X	10842	-0-	-1062	-0-	79	1	10763	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
12	6789 X	4298	-0-	-2491	-0-		21 1	9 2		N	-0-	-0-
							4268 3					
01	6076 X	5008	-0-	-1068	-0-		28 1	5 2		N	-0-	-0-
							4975 3					
02	5264 X	4049	-0-	-1215	-0-		21 1	4028 3		N	-0-	-0-
03	5270 X	4485	-0-	-785	-0-		23 1	4462 3		N	-0-	-0-
04	5100 X	4484	-0-	-616	-0-		27 1	4457 3		N	-0-	-0-
05	5022 X	4997	-0-	-25	-0-		37 1	4960 3		N	-0-	-0-
-----												
WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753												
12	10292 X	8404	-0-	-1888	-0-		688 1	7716 3		N	-0-	-0-
01	10292 X	7585	-0-	-2707	-0-		743 1	6842 3		N	-0-	-0-
02	9296 X	9226	-0-	-70	-0-		686 1	8540 3		N	-0-	-0-
03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-		762 1	9326 3		N	-0-	-0-
04	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-		733 1	9126 3		N	-0-	-0-
05	10230 X	10226	-0-	-4	-0-		760 1	9466 3		N	-0-	-0-
-----												
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403												
12	7812 X	7094	-0-	-718	-0-		35 1	7059 3		N	-0-	-0-
01	7812 X	7383	-0-	-429	-0-		37 1	7346 3		N	-0-	-0-
02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-		37 1	7509 3		N	-0-	-0-
03	7688 X	7682	-0-	-6	-0-		40 1	7642 3		N	-0-	-0-
04	7440 X	7151	-0-	-289	-0-		33 1	7118 3		N	-0-	-0-
05	7812 X	6844	-0-	-968	-0-		33 1	6811 3		N	-0-	-0-
-----												
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703												
12	14849 X	13782	-0-	-1067	-0-		68 1	13714 3		N	-0-	-0-
01	14849 X	13472	-0-	-1377	-0-		67 1	13405 3		N	-0-	-0-
02	13160 X	11896	-0-	-1264	-0-		58 1	11838 3		N	-0-	-0-
03	14570 X	13494	-0-	-1076	-0-		71 1	13423 3		N	-0-	-0-
04	13860 X	12435	-0-	-1425	-0-		58 1	12377 3		N	-0-	-0-
05	13795 X	12884	-0-	-911	-0-		63 1	12821 3		N	-0-	-0-
-----												
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053												
12	17794 X	17245	-0-	-549	-0-		85 1	17160 3		N	-0-	-0-
01	17794 X	16168	-0-	-1626	-0-		81 1	16087 3		N	-0-	-0-
02	16072 X	13416	-0-	-2656	-0-		65 1	13351 3		N	-0-	-0-
03	17794 X	13201	-0-	-4593	-0-		69 1	13132 3		N	-0-	-0-
04	17220 X	15928	-0-	-1292	-0-		74 1	15854 3		N	-0-	-0-
05	17236 X	16017	-0-	-1219	-0-		78 1	15939 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16926 X	15293	-0-	-1633	-0-	186	1	15107	3	N	-0-			-0-
01	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-			-0-
02	14868 X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-			-0-
03	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-			-0-
04	16380 X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-			-0-
05	16926 X	15965	-0-	-961	-0-	78	1	15887	3	N	-0-			-0-
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340														
12	11067 X	10843	-0-	-224	-0-	680	1	10163	2	N	-0-			-0-
01	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-			-0-
02	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-			-0-
03	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-			-0-
04	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	732	1	15585	2	N	-0-			-0-
*05	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	588	1	16372	2	N	-0-			-0-
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105														
12	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	626	1	3714	3	N	11			44
01	4898 X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13			57
02	4424 X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4			61
03	4898 X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4			65
04	4200 X	3179	-0-	-1021	-0-	612	1	2567	3	N	-0-			65
05	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	634	1	2933	3	N	-0-			65
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250														
12	13454 X	11780	-0-	-1674	-0-	58	1	11722	3	Y	-0-			-0-
01	13454 X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-			-0-
02	11900 X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-			-0-
03	12772 X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-			-0-
*04	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	65	1	13917	3	Y	-0-			-0-
*05	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	69	1	14109	3	Y	-0-			-0-
BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305														
12	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	3153	1	17643	3	N	-0-			-0-
01	20150 X	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-			-0-
02	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-			-0-
03	20518 X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-			-0-
04	19500 X	19435	-0-	-65	-0-	3273	1	16162	3	N	-0-			-0-
05	20150 X	19941	-0-	-209	-0-	3590	1	16351	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	64	1	24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			24
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			24
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			24
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

12	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	1	19923	3	N	-0-	-0-			
01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-	-0-			
02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-	-0-			
03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-	-0-			
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	-0-	3814	1	18830	3	N	-0-	-0-			
*05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	-0-	4258	1	19394	3	N	-0-	-0-			

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

12	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	1	15483	3	N	-0-	-0-			
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-	-0-			
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-	-0-			
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-	-0-			
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	-0-	2712	1	13392	3	N	-0-	-0-			
*05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	1	13926	3	N	-0-	-0-			

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

12	15996	X	15754	-0-	-242	-0-	-0-	77	1	15677	3	N	-0-	-0-			
01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	-0-	78	1	15562	3	N	-0-	-0-			
02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	-0-	68	1	13892	3	N	-0-	-0-			
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	-0-	80	1	15152	3	N	-0-	-0-			
04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	-0-	68	1	14532	3	N	-0-	-0-			
05	15748	X	14726	-0-	-1022	-0-	-0-	72	1	14654	3	N	-0-	-0-			

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

12	19158	X	18248	-0-	-910	-0-	-0-	89	1	18159	3	N	-0-	-0-			
01	19158	X	17704	-0-	-1454	-0-	-0-	88	1	17616	3	N	-0-	-0-			
02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	-0-	80	1	16351	3	N	-0-	-0-			
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	-0-	94	1	17828	3	N	-0-	-0-			
04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	-0-	80	1	17075	3	N	-0-	-0-			
05	18259	X	17392	-0-	-867	-0-	-0-	85	1	17307	3	N	-0-	-0-			

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

12	20119	X	18710	-0-	-1409	-0-	-0-	92	1	18618	3	Y	-0-	-0-			
01	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-	-0-			
02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-	-0-			
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-	-0-			
04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-	-0-			
05	18724	X	17783	-0-	-941	-0-	-0-	87	1	17696	3	Y	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	4824	1	26990	3	N	-0-
01		30790 X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-
02		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-
03		31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-
04		30560 X	30560	-0-	-0-	-0-	5147	1	25413	3	N	-0-
*05		31043 X	31043	-0-	-0-	-0-	5589	1	25454	3	N	-0-
-----												
DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960												
12		9238 X	9010	-0-	-228	-0-	44	1	8966	3	N	-0-
01		9238 X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-
02		8204 X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-
03		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-
04		8880 X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-
05		9176 X	8700	-0-	-476	-0-	43	1	8657	3	N	-0-
-----												
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720												
12		16089 X	14190	-0-	-1899	-0-	474	1	13716	2	N	-0-
01		15934 X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-
02		14224 X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-
03		15407 X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-
04		14400 X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-
05		14291 X	13953	-0-	-338	-0-	501	1	13452	2	N	-0-
-----												
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930												
12		18011 X	16552	-0-	-1459	-0-	553	1	15999	2	N	-0-
01		18011 X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-
02		16268 X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-
03		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	2	N	-0-
04		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-
*05		18593 X	18593	-0-	-0-	-0-	667	1	17926	2	N	-0-
-----												
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903												
12		29481 X	27357	-0-	-2124	-0-	915	1	26442	2	N	-0-
01		28768 X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-
02		25984 X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-
03		28582 X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-
04		26970 X	24972	-0-	-1998	-0-	827	1	24145	2	N	-0-
05		27342 X	26347	-0-	-995	-0-	945	1	25402	2	N	-0-
-----												
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528												
12		16833 X	15152	-0-	-1681	-0-	74	1	15078	3	N	-0-
01		16833 X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-
02		15204 X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-
03		16647 X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-
04		15690 X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-
05		15159 X	13257	-0-	-1902	-0-	65	1	13192	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		6014 X	4991	-0-	-1023	-0-	610 1	4191 3		N	173	95 1		88
							190 9							
01		6014 X	2656	-0-	-3358	-0-	429 1	2227 3		N	-0-			88
02		4928 X	1	-0-	-4927	-0-	1 1			N	-0-			88
03		5239 X	4764	-0-	-475	-0-	25 1	4739 3		N	-0-			88
04		5070 X	4811	-0-	-259	-0-	22 1	4748 3		N	37			125
							41 9							
*05		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	481 1	5057 3		N	36			161
							40 9							
JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928														
12		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	117 1	23659 3		N	-0-			-0-
01		23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	119 1	23623 3		N	-0-			-0-
02		20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	101 1	20816 3		N	-0-			-0-
03		22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	118 1	22401 3		N	-0-			-0-
04		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	100 1	21367 3		N	-0-			-0-
*05		21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	106 1	21619 3		N	-0-			-0-
W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170														
12		6975 X	6901	-0-	-74	-0-	750 1	6151 3		N	-0-			12
01		7161 X	6612	-0-	-549	-0-	709 1	5780 3		N	112	111 1		13
							123 9							
02		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	701 1	5923 3		N	-0-			13
03		7161 X	7067	-0-	-94	-0-	773 1	6294 3		N	-0-			13
04		6780 X	6692	-0-	-88	-0-	748 1	5944 3		N	-0-			13
05		7347 X	6996	-0-	-351	-0-	774 1	6082 3		N	127	132 1		8
							140 9							
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127														
12		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	57 1	11498 3		N	-0-			39
01		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	55 1	10962 3		Y	19	58 1		-0-
							21 9							
02		9772 X	9550	-0-	-222	-0-	46 1	9500 3		Y	4	4 1		-0-
							4 9							
03		11036 X	9692	-0-	-1344	-0-	51 1	9641 3		Y	-0-			-0-
04		10680 X	9482	-0-	-1198	-0-	44 1	9438 3		Y	-0-			-0-
05		11036 X	9696	-0-	-1340	-0-	47 1	9627 3		Y	20			20
							22 9							
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410														
12		13919 X	13796	-0-	-123	-0-	461 1	13335 2		N	-0-			-0-
01		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	474 1	13909 2		N	-0-			-0-
02		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	429 1	12626 2		N	-0-			-0-
03		14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	466 1	13626 2		N	-0-			-0-
04		13860 X	12174	-0-	-1686	-0-	403 1	11771 2		N	-0-			-0-
05		14322 X	12680	-0-	-1642	-0-	455 1	12225 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14508 X	13264	-0-	-1244	-0-	86	1	13039	3	N	126	20
						139	9					
01	14322 X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	56
						237	9					
02	12824 X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	62
						197	9					
03	13981 X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	107
						250	9					
04	13290 X	12971	-0-	-319	-0-	79	1	12685	3	N	188	120
						207	9					
05	13299 X	13223	-0-	-76	-0-	85	1	12936	3	N	184	132
						202	9					
-----												
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738												
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-	-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655												
12	19375 X	17201	-0-	-2174	-0-	948	1	16253	2	N	-0-	-0-
01	19375 X	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-	-0-
02	17276 X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-	-0-
03	18879 X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-	-0-
04	17910 X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-	-0-
05	17701 X	16706	-0-	-995	-0-	1018	1	15688	2	N	-0-	-0-
-----												
CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500												
12	13888 X	13296	-0-	-592	-0-	733	1	12563	2	N	-0-	-0-
01	13888 X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-	-0-
02	12544 X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-	-0-
03	13795 X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	2	N	-0-	-0-
04	13410 X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-	-0-
05	13857 X	12567	-0-	-1290	-0-	766	1	11801	2	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230												
12	20956 X	20096	-0-	-860	-0-	99	1	19997	3	N	-0-	-0-
01	20956 X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-	-0-
02	18620 X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-	-0-
03	20398 X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-	-0-
04	19740 X	18390	-0-	-1350	-0-	86	1	18304	3	N	-0-	-0-
05	20088 X	18559	-0-	-1529	-0-	91	1	18468	3	N	-0-	-0-
-----												
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170												
12	11160 X	10708	-0-	-452	-0-	53	1	10655	3	N	-0-	-0-
01	11160 X	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-	-0-
02	10080 X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-	-0-
03	11160 X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-	-0-
04	10590 X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-	-0-
05	10695 X	9943	-0-	-752	-0-	49	1	9894	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	15738	-0-	-382	-0-	513	1	15225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16120	X	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15748	X	15290	-0-	-458	-0-	447	1	14843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350																	
12	15159	X	14605	-0-	-554	-0-	72	1	14533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14756	X	14185	-0-	-571	-0-	69	1	14116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978																	
12	17019	X	16003	-0-	-1016	-0-	78	1	15925	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15660	X	15232	-0-	-428	-0-	71	1	15161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16182	X	15325	-0-	-857	-0-	75	1	15250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620																	
12	27652	X	26864	-0-	-788	-0-	132	1	26732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	26877	X	24826	-0-	-2051	-0-	121	1	24705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650																	
12	14570	X	12535	-0-	-2035	-0-	419	1	12116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12524	X	11885	-0-	-639	-0-	426	1	11459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520																	
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	368	1	10642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	392	1	10544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859																	
12	14260	X	3833	-0-	-10427	-0-	433	1	3400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9060	X	4000	-0-	-5060	-0-	398	1	3602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	426	1	3669	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		5828 X	5089	-0-	-739	-0-		25	1	5064	3	N	-0-
01		5828 X	5806	-0-	-22	-0-		29	1	5777	3	N	-0-
02		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-		1415	1	7120	3	N	-0-
03		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-		1307	1	6643	3	N	-0-
04		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-		1279	1	6362	3	N	-0-
05		9455 X	8740	-0-	-715	-0-		1242	1	7498	3	N	-0-
-----													
HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783													
12		13051 X	12212	-0-	-839	-0-		60	1	12152	3	N	-0-
01		12896 X	12322	-0-	-574	-0-		62	1	12260	3	N	-0-
02		11480 X	10906	-0-	-574	-0-		53	1	10853	3	N	-0-
03		12617 X	11798	-0-	-819	-0-		62	1	11736	3	N	-0-
04		12060 X	11077	-0-	-983	-0-		52	1	11025	3	N	-0-
05		12307 X	11330	-0-	-977	-0-		55	1	11275	3	N	-0-
-----													
HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266													
12		17081 X	15487	-0-	-1594	-0-		76	1	15411	3	N	-0-
01		16926 X	14913	-0-	-2013	-0-		74	1	14839	3	N	-0-
02		15092 X	14211	-0-	-881	-0-		69	1	14142	3	N	-0-
03		16616 X	15745	-0-	-871	-0-		82	1	15663	3	N	-0-
04		15810 X	15146	-0-	-664	-0-		71	1	15075	3	N	-0-
05		15748 X	15384	-0-	-364	-0-		75	1	15309	3	N	-0-
-----													
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559													
12		16864 X	16171	-0-	-693	-0-		79	1	16081	3	N	10
								11	9				10
01		16771 X	16017	-0-	-754	-0-		80	1	15927	3	N	9
								10	9				9
02		14952 X	14228	-0-	-724	-0-		69	1	14150	3	N	8
								9	9				8
03		16554 X	15507	-0-	-1047	-0-		81	1	15416	3	N	9
								10	9				9
04		15720 X	14753	-0-	-967	-0-		69	1	14674	3	N	9
								10	9				9
05		16182 X	14958	-0-	-1224	-0-		73	1	14875	3	N	9
								10	9				9
-----													
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762													
12		10696 X	10696	-0-	-0-	-0-		52	1	10519	3	N	114
								125	9				112
01		10323 X	10320	-0-	-3	-0-		52	1	10268	3	N	49
02		9324 X	9314	-0-	-10	-0-		45	1	9215	3	Y	55
								54	9				1
03		10323 X	10096	-0-	-227	-0-		53	1	10010	3	Y	30
								33	9				5
04		9990 X	9503	-0-	-487	-0-		44	1	9459	3	Y	-0-
05		10323 X	9675	-0-	-648	-0-		47	1	9628	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VEALE RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	267599	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6749 - 10881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7905 X	7443	-0-	-462	-0-	37	1	7406	3	N	-0-	19
01		7905 X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	10
							36	9					
02		7140 X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	10
							3	9					
03		7905 X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-	10
04		7410 X	6523	-0-	-887	-0-	30	1	6493	3	Y	-0-	10
05		7440 X	6743	-0-	-697	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-	10
-----													
HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:		7H	RRCID ->	267600	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8127 - 12030	
12		21452 X	20146	-0-	-1306	-0-	674	1	19472	2	N	-0-	-0-
01		20987 X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-	-0-
02		18956 X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-	-0-
03		20801 X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-	-0-
04		19650 X	18830	-0-	-820	-0-	623	1	18207	2	N	-0-	-0-
05		20150 X	19360	-0-	-790	-0-	695	1	18665	2	N	-0-	-0-
-----													
VEALE RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	267623	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6578 - 10176	
12		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	N	103	17
							113	9				102	1
01		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-	17
02		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	-0-
							20	9				35	1
03		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	16
							21	9				3	1
04		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7691	3	Y	6	22
							7	9					
*05		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	7532	3	Y	-0-	22
-----													
FAXEL		WELL #:		8H	RRCID ->	267624	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6480 - 8762	
12		17205 X	16223	-0-	-982	-0-	91	1	35	2	N	-0-	22
							16097	3					
01		17050 X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	20
							15578	3	166	9		153	1
02		15400 X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-	20
03		17050 X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-	20
04		16200 X	14010	-0-	-2190	-0-	86	1	13924	3	N	-0-	20
05		16213 X	13314	-0-	-2899	-0-	97	1	13217	3	N	-0-	20
-----													
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267688	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8542 - 13691	
12		25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	3846	1	21518	3	N	-0-	-0-
01		24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-	-0-
02		22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	3	N	-0-	-0-
03		25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-	-0-
04		24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	4067	1	20079	3	N	-0-	-0-
05		24180 X	24172	-0-	-8	-0-	4352	1	19820	3	N	-0-	-0-
-----													
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	267689	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8486 - 14726	
12		24645 X	24449	-0-	-196	-0-	1348	1	23101	2	N	-0-	-0-
01		24521 X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-	-0-
02		21980 X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-	-0-
03		24459 X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-	-0-
04		23670 X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-	-0-
05		24459 X	22588	-0-	-1871	-0-	1377	1	21211	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
FAXEL (SA)				WELL #:	9H	RRCID ->	267690	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6446 - 11512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	22H	RRCID ->	267695	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8909 - 11707			
12		10323 X	9785	-0-	-538	-0-	48	1	9737	3	N	-0-			-0-
01		10261 X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-			-0-
02		9128 X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-			-0-
03		10075 X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-			-0-
04		9750 X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-			-0-
05		9889 X	9220	-0-	-669	-0-	45	1	9175	3	N	-0-			-0-
-----															
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	267698	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	8446	PERF. 8691 - 12168			
12		19654 X	18441	-0-	-1213	-0-	90	1	18351	3	N	-0-			-0-
01		19654 X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-			-0-
02		17192 X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-			-0-
03		18755 X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-			-0-
04		18150 X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-			-0-
05		18445 X	17091	-0-	-1354	-0-	84	1	17007	3	N	-0-			-0-
-----															
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	267707	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6519 - 8649			
12		3069 X	1771	-0-	-1298	-0-	865	1	851	3	N	50	94	1	8
							55	9							
01		3069 X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-			8
02		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-			8
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-			8
04		2730 X	2633	-0-	-97	-0-	840	1	1793	3	N	-0-			8
05		2821 X	2021	-0-	-800	-0-	865	1	1156	3	N	-0-			8
-----															
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	267711	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6496 - 9762			
12		5983 X	38	-0-	-5945	-0-	2	3	36	9	N	33	51	1	32
01		5518 X	593	-0-	-4925	-0-	62	1	531	3	N	-0-			32
02		4508 X	3998	-0-	-510	-0-	606	1	3392	3	N	-0-			32
03		4991 X	3886	-0-	-1105	-0-	667	1	3219	3	N	-0-			32
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	694	1	3550	3	N	-0-			32
05		4650 X	3865	-0-	-785	-0-	646	1	3219	3	N	-0-			32
-----															
EMMA EDSALL				WELL #:	1H	RRCID ->	267717	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8230 - 10091			
12		11594 X	11331	-0-	-263	-0-	74	1	11207	3	N	45	189	1	22
							50	9							
01		11594 X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-			22
02		10304 X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2			24
							2	9							
03		11346 X	10692	-0-	-654	-0-	74	1	10577	3	N	37			61
							41	9							
04		10980 X	9962	-0-	-1018	-0-	62	1	9891	3	N	8			69
							9	9							
05		11346 X	10220	-0-	-1126	-0-	67	1	10151	3	N	2			71
							2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	47	1	9574	3	Y	245	347 1	46
						270	9						
01	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	49	1	9725	3	Y	200	121 1	125
						220	9						
02	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	43	1	8907	3	Y	223	151 1	197
						245	9						
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	51	1	9697	3	Y	225	326 1	96
						248	9						
04	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	44	1	9331	3	Y	165	164 1	97
						182	9						
*05	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	47	1	9566	3	Y	208	174 1	131
						229	9						
-----													
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550													
12	31341 X	29847	-0-	-1494	-0-	1645	1	28202	2	N	-0-		-0-
01	31062 X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-		-0-
02	27664 X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-		-0-
03	30628 X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-		-0-
04	29640 X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-		-0-
05	29853 X	28323	-0-	-1530	-0-	1726	1	26597	2	N	-0-		-0-
-----													
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A													
12	11315 X	9394	-0-	-1921	-0-	305	1	9089	3	N	-0-		-0-
01	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-		-0-
02	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-		-0-
03	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-		-0-
04	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-		-0-
*05	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	351	1	11615	3	N	-0-		-0-
-----													
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427													
12	992 X	48	-0-	-944	-0-	23	3	25	9	N	23	50 1	9
01	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-		9
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		9
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		9
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
-----													
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964													
12	16709 X	15891	-0-	-818	-0-	312	1	15579	3	N	-0-		-0-
01	16709 X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-		-0-
02	14588 X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-		-0-
03	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-		-0-
04	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	345	1	15746	3	N	-0-		-0-
05	16120 X	15374	-0-	-746	-0-	337	1	15037	3	N	-0-		-0-
-----													
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410													
12	17546 X	17260	-0-	-286	-0-	577	1	16683	2	N	-0-		-0-
01	17484 X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-		-0-
02	15792 X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-		-0-
03	17267 X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	N	-0-		-0-
04	16710 X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-		-0-
05	17267 X	16106	-0-	-1161	-0-	578	1	15528	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #:	2H	RRCID ->	267840	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6508 -	7994
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3	N	-0-	87 1		19	
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	472 1	N	-0-			19	
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	778 1	N	-0-			19	
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	871 1	N	-0-			19	
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	806 1	N	-0-			19	
05	5456 X	5411	-0-	-45	-0-	904 1	N	-0-			19	
-----												
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A'		WELL #:	2H	RRCID ->	267841	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6851 -	13003
12	12431 X	7760	-0-	-4671	-0-	196 1	N	-0-			-0-	
01	13485 X	8426	-0-	-5059	-0-	509 1	N	-0-			-0-	
02	12180 X	10702	-0-	-1478	-0-	196 1	N	-0-			-0-	
03	13485 X	3768	-0-	-9717	-0-	354 1	N	-0-			-0-	
04	12690 X	7317	-0-	-5373	-0-	870 1	N	-0-			-0-	
*05	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-			-0-	
-----												
CDGUA-COLE 576 A (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	267843	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8982 -	12854
12	23591 X	21036	-0-	-2555	-0-	103 1	N	-0-			-0-	
01	23591 X	20597	-0-	-2994	-0-	103 1	N	-0-			-0-	
02	19908 X	18421	-0-	-1487	-0-	89 1	N	-0-			-0-	
03	21545 X	20594	-0-	-951	-0-	108 1	N	-0-			-0-	
04	20490 X	20162	-0-	-328	-0-	94 1	N	-0-			-0-	
05	21049 X	20655	-0-	-394	-0-	101 1	N	-0-			-0-	
-----												
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	267844	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8246 -	11630
12	9672 X	9121	-0-	-551	-0-	45 1	N	-0-			-0-	
01	9672 X	8968	-0-	-704	-0-	45 1	N	-0-			-0-	
02	8512 X	8009	-0-	-503	-0-	39 1	N	-0-			-0-	
03	9393 X	8625	-0-	-768	-0-	45 1	N	-0-			-0-	
04	8850 X	8153	-0-	-697	-0-	38 1	N	-0-			-0-	
05	9114 X	8206	-0-	-908	-0-	40 1	N	-0-			-0-	
-----												
BAILEY RANCH 'C' (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	267860	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6589 -	11393
12	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-			22	
						19743 3						
01	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	119 1	N	-0-			22	
						19446 3						
02	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-			22	
03	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	106 1	N	-0-			22	
04	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	114 1	N	-0-			22	
05	18972 X	18873	-0-	-99	-0-	138 1	N	-0-			22	
-----												
BAILEY RANCH 'B'		WELL #:	2H	RRCID ->	267952	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6594 -	10030
12	16275 X	15674	-0-	-601	-0-	81 1	N	-0-			38	
						15559 3						
01	16275 X	16162	-0-	-113	-0-	99 1	N	-0-			38	
						16046 3						
02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-			38	
03	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	98 1	N	-0-			38	
04	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-			38	
05	16740 X	16493	-0-	-247	-0-	121 1	N	-0-			38	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		29543 X	27703	-0-	-1840	-0-	136	1	27543	3	N	22	70	1	1
01		28954 X	26934	-0-	-2020	-0-	134	1	26800	3	N	-0-	1	1	-0-
02		25732 X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-			-0-
03		28086 X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	3	N	-0-			-0-
04		26940 X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-			-0-
05		27714 X	25797	-0-	-1917	-0-	126	1	25671	3	N	-0-			-0-
-----															
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125															
12		14725 X	13645	-0-	-1080	-0-	66	1	13470	3	N	99	99	0	-0-
01		14725 X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0	-0-
02		13188 X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0	-0-
03		13795 X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0	-0-
*04		13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	62	1	13289	3	N	141	141	0	-0-
05		13640 X	13422	-0-	-218	-0-	65	1	13278	3	N	72	72	0	-0-
-----															
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000															
12		11997 X	10608	-0-	-1389	-0-	23	2	10585	3	N	-0-			-0-
01		11842 X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-			-0-
02		10136 X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-			-0-
03		11222 X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-			-0-
04		10680 X	9703	-0-	-977	-0-	9703	3			N	-0-			-0-
05		10912 X	10192	-0-	-720	-0-	10192	3			N	-0-			-0-
-----															
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103															
12		22103 X	17955	-0-	-4148	-0-	88	1	17867	3	N	-0-			-0-
01		20677 X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-			-0-
02		17892 X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-			-0-
03		19809 X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-			-0-
04		19170 X	17557	-0-	-1613	-0-	82	1	17475	3	N	-0-			-0-
05		18321 X	18222	-0-	-99	-0-	89	1	18133	3	N	-0-			-0-
-----															
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351															
12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	11	2	N	-0-			-0-
01		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	5293	3	895	1	N	-0-			-0-
02		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	7677	3	822	1	N	-0-			-0-
03		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-			-0-
04		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	921	1	10743	3	N	-0-			-0-
*05		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	957	1	9068	3	N	-0-			-0-
-----															
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228															
12		14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	70	1	14182	3	N	-0-			-0-
01		14229 X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-			-0-
02		12852 X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-			-0-
03		14260 X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-			-0-
04		13800 X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-			-0-
05		14260 X	8944	-0-	-5316	-0-	808	1	8136	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	20398 X	18230	-0-	-2168	-0-	89	1	18141	3	N	-0-			6
01	20305 X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1	-0-
						66	9							
02	18172 X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	19902 X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-			-0-
04	19140 X	17914	-0-	-1226	-0-	84	1	17830	3	Y	-0-			-0-
05	19189 X	18197	-0-	-992	-0-	89	1	18108	3	Y	-0-			-0-
-----														
HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708														
12	37510 X	36044	-0-	-1466	-0-	177	1	35836	3	N	28	28	0	-0-
						31	9							
01	37510 X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0	-0-
						31	9							
02	33600 X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0	-0-
						28	9							
03	36859 X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0	-0-
						30	9							
04	35310 X	32046	-0-	-3264	-0-	149	1	31869	3	N	25	25	0	-0-
						28	9							
05	36053 X	32450	-0-	-3603	-0-	158	1	32264	3	N	25	25	0	-0-
						28	9							
-----														
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836														
12	14942 X	14157	-0-	-785	-0-	69	1	14088	3	N	-0-			-0-
01	14942 X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-			-0-
02	12908 X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-			-0-
03	14291 X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-			-0-
04	13830 X	12833	-0-	-997	-0-	60	1	12773	3	N	-0-			-0-
05	14229 X	13939	-0-	-290	-0-	68	1	13871	3	N	-0-			-0-
-----														
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850														
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	1037	1	7694	3	N	-0-			107
01	7936 X	7264	-0-	-672	-0-	969	1	6277	3	N	16			123
						18	9							
02	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	921	1	6897	3	N	16			139
						18	9							
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1035	1	7868	3	N	-0-			139
04	7680 X	6480	-0-	-1200	-0-	927	1	5553	3	N	-0-			139
05	7936 X	4526	-0-	-3410	-0-	870	1	3656	3	N	-0-			139
-----														
Troxell-Kelley (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580														
12	14353 X	12720	-0-	-1633	-0-	62	1	12658	3	N	-0-			-0-
01	13609 X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-			-0-
02	12292 X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-			-0-
03	13609 X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-			-0-
04	12870 X	12303	-0-	-567	-0-	57	1	12246	3	N	-0-			-0-
05	13299 X	11727	-0-	-1572	-0-	57	1	11670	3	N	-0-			-0-
-----														
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468														
12	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-			-0-
01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3			N	-0-			-0-
02	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-			-0-
03	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-			-0-
04	11460 X	10711	-0-	-749	-0-	10711	3			N	-0-			-0-
*05	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659 3	N	-0-		-0-	
01		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689 3	N	-0-		-0-	
02		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345 3	N	-0-		-0-	
03		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	11172 3	N	-0-		-0-	
04		9960 X	9181	-0-	-779	-0-	9181 3	N	-0-		-0-	
*05		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792 3	N	-0-		-0-	
-----												
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761												
12		13857 X	12010	-0-	-1847	-0-	59 1	11932 3	N	17	17 0	-0-
							19 9					
01		13826 X	11855	-0-	-1971	-0-	59 1	11777 3	N	17	17 0	-0-
							19 9					
02		12488 X	10736	-0-	-1752	-0-	52 1	10667 3	N	15	15 0	-0-
							17 9					
03		13671 X	13019	-0-	-652	-0-	68 1	12931 3	N	18	18 0	-0-
							20 9					
*04		13170 X	12835	-0-	-335	-0-	60 1	12755 3	N	18	18 0	-0-
							20 9					
*05		13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	68 1	13795 3	N	20	20 0	-0-
							22 9					
-----												
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475												
12		11470 X	11222	-0-	-248	-0-	55 1	11167 3	Y	-0-		-0-
01		11253 X	10521	-0-	-732	-0-	53 1	10468 3	Y	-0-		-0-
02		10220 X	9251	-0-	-969	-0-	45 1	9206 3	Y	-0-		-0-
03		11315 X	10301	-0-	-1014	-0-	54 1	10247 3	Y	-0-		-0-
04		10950 X	9643	-0-	-1307	-0-	45 1	9598 3	Y	-0-		-0-
05		11222 X	9522	-0-	-1700	-0-	47 1	9475 3	Y	-0-		-0-
-----												
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661												
12		14725 X	14515	-0-	-210	-0-	14515 3		N	-0-		-0-
01		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14193 3		N	-0-		-0-
02		12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	12596 3		N	-0-		-0-
03		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13564 3		N	-0-		-0-
04		12120 X	11134	-0-	-986	-0-	11134 3		N	-0-		-0-
*05		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12653 3		N	-0-		-0-
-----												
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729												
12		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	336 1	8934 3	N	-0-		-0-
01		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	336 1	9485 3	N	-0-		-0-
02		30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	1056 1	29090 3	N	-0-		-0-
03		20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	568 1	20152 3	N	-0-		-0-
04		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	360 1	10759 3	N	-0-		-0-
*05		20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	84 1	19920 3	N	-0-		-0-
-----												
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	24 1	5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065										COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10509 X	6433	-0-	-4076	-0-	451 1	13 2	N	-0-			19	
						5969 3							
01	8835 X	7627	-0-	-1208	-0-	533 1	8 2	N	-0-			19	
						7086 3							
02	7980 X	7314	-0-	-666	-0-	492 1	6822 3	N	-0-			19	
03	8835 X	5272	-0-	-3563	-0-	414 1	4858 3	N	-0-			19	
04	7440 X	7089	-0-	-351	-0-	587 1	6502 3	N	-0-			19	
05	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			19	
-----													
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107										COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80	74 1		6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
-----													
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108										COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31 1		3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
-----													
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109										COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	79 1		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110										COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771			
12	5301 X	4371	-0-	-930	-0-	491 1	3810 3	N	64	178 1		53	
						70 9							
01	5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	544 1	3534 3	N	55			108	
						61 9							
02	4704 X	3628	-0-	-1076	-0-	462 1	3121 3	N	41			149	
						45 9							
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	495 1	3450 3	N	40	173 1		16	
						44 9							
04	4260 X	3812	-0-	-448	-0-	485 1	3270 3	N	52			68	
						57 9							
05	4371 X	3831	-0-	-540	-0-	486 1	3293 3	N	47	103 1		12	
						52 9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BURGESS, JACK		WELL #:	8H	RRCID ->	268135	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6725 -	9536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9641 X	6797	-0-	-2844	-0-	758 1	6039 3	N	-0-			-0-
01	10013 X	6360	-0-	-3653	-0-	755 1	5605 3	N	-0-			-0-
02	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	702 1	8619 3	N	-0-			-0-
03	10075 X	9022	-0-	-1053	-0-	740 1	8282 3	N	-0-			-0-
04	9750 X	9652	-0-	-98	-0-	714 1	8938 3	N	-0-			-0-
05	10323 X	10302	-0-	-21	-0-	791 1	9511 3	N	-0-			-0-
-----												
PETERSON-SPAIN 'B' (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	268171	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7847 -	12050
12	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	99 1	20099 3	N	-0-			-0-
01	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	94 1	18700 3	N	-0-			-0-
02	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	83 1	16992 3	N	-0-			-0-
03	18042 X	17830	-0-	-212	-0-	93 1	17737 3	N	-0-			-0-
04	17460 X	17260	-0-	-200	-0-	81 1	17179 3	N	-0-			-0-
*05	18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	90 1	18240 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A'		WELL #:	1H	RRCID ->	268173	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7567 -	10867
12	15066 X	14860	-0-	-206	-0-	73 1	14787 3	Y	-0-			1
01	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	78 1	15532 3	Y	65	66 1		-0-
						72 9						
02	13608 X	13398	-0-	-210	-0-	65 1	13327 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
03	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	79 1	15090 3	Y	-0-			-0-
*04	14640 X	14413	-0-	-227	-0-	67 1	14346 3	Y	-0-			-0-
05	15128 X	14660	-0-	-468	-0-	72 1	14588 3	Y	-0-			-0-
-----												
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A'		WELL #:	1H	RRCID ->	268174	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7622 -	10325
12	12741 X	12092	-0-	-649	-0-	59 1	12033 3	N	-0-			-0-
01	12772 X	12038	-0-	-734	-0-	60 1	11978 3	N	-0-			-0-
02	11536 X	10836	-0-	-700	-0-	53 1	10783 3	N	-0-			-0-
03	12772 X	11922	-0-	-850	-0-	62 1	11860 3	N	-0-			-0-
04	12060 X	11414	-0-	-646	-0-	53 1	11361 3	N	-0-			-0-
05	12090 X	11651	-0-	-439	-0-	57 1	11594 3	N	-0-			-0-
-----												
BLALOCK-MASSEY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	268176	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8276 -	12690
12	19375 X	18704	-0-	-671	-0-	92 1	18612 3	N	-0-			-0-
01	19220 X	17677	-0-	-1543	-0-	88 1	17589 3	N	-0-			-0-
02	17136 X	16940	-0-	-196	-0-	82 1	16858 3	N	-0-			-0-
03	18941 X	18000	-0-	-941	-0-	94 1	17906 3	N	-0-			-0-
04	18300 X	17430	-0-	-870	-0-	81 1	17349 3	N	-0-			-0-
05	18755 X	17918	-0-	-837	-0-	88 1	17830 3	N	-0-			-0-
-----												
BLALOCK-MASSEY (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	268182	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8471 -	12885
12	21948 X	20632	-0-	-1316	-0-	101 1	20531 3	N	-0-			-0-
01	21607 X	20592	-0-	-1015	-0-	103 1	20489 3	N	-0-			-0-
02	19236 X	18449	-0-	-787	-0-	89 1	18360 3	N	-0-			-0-
03	21142 X	19869	-0-	-1273	-0-	104 1	19765 3	N	-0-			-0-
04	20280 X	19547	-0-	-733	-0-	91 1	19456 3	N	-0-			-0-
05	20646 X	19680	-0-	-966	-0-	96 1	19584 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		18600 X	18428	-0-	-172	-0-	90	1	18338	3	N	-0-				-0-
01		18569 X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-				-0-
02		16800 X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	N	-0-				-0-
03		18721 X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-				-0-
04		18000 X	17592	-0-	-408	-0-	82	1	17510	3	N	-0-				-0-
05		18414 X	17574	-0-	-840	-0-	86	1	17488	3	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579																
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1		19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
-----																
HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334																
12		9703 X	7511	-0-	-2192	-0-	7511	3			N	-0-				-0-
01		9610 X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-				-0-
02		8484 X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-				-0-
03		9052 X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-				-0-
04		8610 X	6723	-0-	-1887	-0-	6723	3			N	-0-				-0-
05		8432 X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	3			N	-0-				-0-
-----																
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520																
12		25637 X	24345	-0-	-1292	-0-	119	1	24226	3	N	-0-				-0-
01		25637 X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-				-0-
02		22960 X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-				-0-
03		25079 X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	3	N	-0-				-0-
04		23880 X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-				-0-
05		24335 X	23822	-0-	-513	-0-	116	1	23706	3	N	-0-				-0-
-----																
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466																
12		10478 X	6099	-0-	-4379	-0-	6099	3			N	-0-				-0-
01		10478 X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-				-0-
02		9240 X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-				-0-
03		9548 X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-				-0-
04		9030 X	4060	-0-	-4970	-0-	476	1	3584	3	N	-0-				-0-
05		9021 X	5674	-0-	-3347	-0-	288	1	5386	3	N	-0-				-0-
-----																
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218																
12		6603 X	6374	-0-	-229	-0-	35	1	14	2	N	-0-				32
							6325	3								
01		6324 X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1		12
							5913	3	138	9						
02		5964 X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7				19
							8	9								
03		6603 X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62				81
							68	9								
04		6390 X	5584	-0-	-806	-0-	34	1	5550	3	N	-0-				81
05		6386 X	5851	-0-	-535	-0-	43	1	5808	3	N	-0-				81



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		11904 X	10797	-0-	-1107	-0-	53 1	10744 3	N	-0-				-0-
01		11904 X	11214	-0-	-690	-0-	56 1	11158 3	N	-0-				-0-
02		10416 X	10209	-0-	-207	-0-	50 1	10159 3	N	-0-				-0-
03		11098 X	10897	-0-	-201	-0-	57 1	10840 3	N	-0-				-0-
04		10860 X	10503	-0-	-357	-0-	49 1	10454 3	N	-0-				-0-
05		11315 X	10412	-0-	-903	-0-	51 1	10361 3	N	-0-				-0-
-----														
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055														
12		8928 X	6675	-0-	-2253	-0-	644 1	5986 3	Y	41	61	1		40
01		8835 X	4168	-0-	-4667	-0-	318 1	3808 3	Y	38	1	1		77
02		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	810 1	8293 3	Y	42				119
03		8835 X	7755	-0-	-1080	-0-	771 1	6952 3	Y	29				148
04		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	858 1	7583 3	Y	23	79	1		92
05		10137 X	4539	-0-	-5598	-0-	593 1	3918 3	Y	25	4	1		113
-----														
JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750														
12		27714 X	25424	-0-	-2290	-0-	125 1	25274 3	N	23				53
01		27714 X	24931	-0-	-2783	-0-	124 1	24806 3	N	1				54
02		23632 X	22535	-0-	-1097	-0-	109 1	22426 3	N	-0-				54
03		26164 X	24992	-0-	-1172	-0-	130 1	24704 3	N	144	159	1		39
04		25320 X	24069	-0-	-1251	-0-	112 1	23944 3	N	12				51
05		25420 X	24723	-0-	-697	-0-	121 1	24595 3	N	6	53	1		4
-----														
EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103														
12		20708 X	12931	-0-	-7777	-0-	63 1	12868 3	N	-0-				-0-
01		16585 X	14591	-0-	-1994	-0-	73 1	14518 3	N	-0-				-0-
02		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	80 1	16447 3	N	-0-				-0-
03		20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	107 1	20280 3	N	-0-				-0-
04		18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	86 1	18294 3	N	-0-				-0-
05		18290 X	17926	-0-	-364	-0-	88 1	17838 3	N	-0-				-0-
-----														
EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228														
12		15562 X	14877	-0-	-685	-0-	73 1	14804 3	N	-0-				-0-
01		15562 X	14733	-0-	-829	-0-	74 1	14659 3	N	-0-				-0-
02		13916 X	12975	-0-	-941	-0-	63 1	12912 3	N	-0-				-0-
03		15035 X	5779	-0-	-9256	-0-	30 1	5749 3	N	-0-				-0-
04		14550 X	9026	-0-	-5524	-0-	42 1	8984 3	N	-0-				-0-
*05		21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	106 1	21528 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	332	1	9950	3	N	-0-			1
01	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	356	1	6939	3	N	-0-			1
02	13244 X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-			1
03	14663 X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-			1
04	14190 X	7292	-0-	-6898	-0-	468	1	6824	3	N	-0-			1
05	10602 X	2719	-0-	-7883	-0-	487	1	2232	3	N	-0-			1
-----														
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721														
12	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	683	1	6756	3	N	-0-			-0-
01	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	729	1	11051	3	N	-0-			-0-
02	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	3	N	-0-			-0-
03	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	3	N	-0-			-0-
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	582	1	10538	3	N	-0-			-0-
*05	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	598	1	6051	3	N	-0-			-0-
-----														
SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350														
12	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-			-0-
01	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-			-0-
02	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-			-0-
03	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-			-0-
04	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-			-0-
*05	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	3			N	-0-			-0-
-----														
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930														
12	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	80	1	16146	3	N	-0-			-0-
01	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-			-0-
02	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-			-0-
03	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-			-0-
04	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	68	1	14545	3	N	-0-			-0-
*05	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	75	1	15228	3	N	-0-			-0-
-----														
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245														
12	8525 X	7943	-0-	-582	-0-	438	1	7505	2	N	-0-			-0-
01	8525 X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-			-0-
02	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-			-0-
04	8250 X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	3	N	-0-			-0-
05	8525 X	7880	-0-	-645	-0-	480	1	7400	2	N	-0-			-0-
-----														
W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740														
12	15221 X	14909	-0-	-312	-0-	97	1	14765	3	N	43			157
						47	9							
01	15190 X	14168	-0-	-1022	-0-	94	1	14043	3	N	28			185
						31	9							
02	13720 X	12560	-0-	-1160	-0-	81	1	12462	3	N	15	180 1		20
						17	9							
03	15190 X	13643	-0-	-1547	-0-	95	1	13533	3	N	14			34
						15	9							
04	14700 X	13185	-0-	-1515	-0-	82	1	13070	3	N	30			64
						33	9							
05	14911 X	13494	-0-	-1417	-0-	88	1	13375	3	N	28			92
						31	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CARTER, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	269019	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	6400 - 8854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7409 X	6117	-0-	-1292	-0-	563 1	12 2	N	-0-			-0-
							5542 3						
01		7409 X	6225	-0-	-1184	-0-	625 1	6 2	N	-0-			-0-
							5594 3						
02		6692 X	6321	-0-	-371	-0-	548 1	5773 3	N	-0-			-0-
03		7409 X	4359	-0-	-3050	-0-	541 1	3818 3	N	-0-			-0-
04		6630 X	5621	-0-	-1009	-0-	578 1	5043 3	N	-0-			-0-
05		7006 X	5926	-0-	-1080	-0-	656 1	5270 3	N	-0-			-0-
-----													
EARP, M. L. 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269020	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6905 - 10500	
12		12958 X	9826	-0-	-3132	-0-	48 1	9778 3	N	-0-			-0-
01		12958 X	6855	-0-	-6103	-0-	34 1	6821 3	N	-0-			-0-
02		11704 X	8205	-0-	-3499	-0-	40 1	8165 3	N	-0-			-0-
03		12958 X	9009	-0-	-3949	-0-	926 1	8083 3	N	-0-			-0-
04		12540 X	7676	-0-	-4864	-0-	877 1	6799 3	N	-0-			-0-
05		9827 X	6566	-0-	-3261	-0-	882 1	5684 3	N	-0-			-0-
-----													
REESE, J. MURIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	269029	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7577 - 9516	
12		10571 X	10062	-0-	-509	-0-	48 1	22 2	N	-0-			-0-
							9992 3						
01		10757 X	9694	-0-	-1063	-0-	54 1	10 2	N	-0-			-0-
							9630 3						
02		9716 X	8087	-0-	-1629	-0-	41 1	8046 3	N	-0-			-0-
03		10757 X	9088	-0-	-1669	-0-	46 1	9042 3	N	-0-			-0-
04		9780 X	8577	-0-	-1203	-0-	53 1	8524 3	N	-0-			-0-
05		10075 X	8818	-0-	-1257	-0-	64 1	8754 3	N	-0-			-0-
-----													
ALICE MOORE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269042	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7750 - 12662	
12		8463 X	4498	-0-	-3965	-0-	917 1	3559 3	N	20			130
							22 9						
01		8463 X	901	-0-	-7562	-0-	899 1	2 9	N	2			132
02		7644 X	4913	-0-	-2731	-0-	832 1	4061 3	N	18			150
							20 9						
03		8122 X	4729	-0-	-3393	-0-	919 1	3796 3	N	13			163
							14 9						
04		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	905 1	7479 3	N	54	167 1		50
*05		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	929 1	6054 3	N	10			60
							11 9						
-----													
DCCO 1 SANDERS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	269064	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8166 - 11900	
12		18352 X	16341	-0-	-2011	-0-	546 1	15795 2	N	-0-			-0-
01		18321 X	17683	-0-	-638	-0-	582 1	17101 2	N	-0-			-0-
02		16408 X	15979	-0-	-429	-0-	525 1	15454 2	N	-0-			-0-
03		17949 X	17762	-0-	-187	-0-	587 1	17175 2	N	-0-			-0-
04		17370 X	15936	-0-	-1434	-0-	528 1	15408 2	N	-0-			-0-
05		17701 X	17134	-0-	-567	-0-	615 1	16519 2	N	-0-			-0-
-----													
DCCO 1 SANDERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269066	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8156 - 12675	
12		14849 X	14391	-0-	-458	-0-	71 1	14320 3	N	-0-			-0-
01		14849 X	14317	-0-	-532	-0-	71 1	14246 3	N	-0-			-0-
02		13384 X	12903	-0-	-481	-0-	63 1	12840 3	N	-0-			-0-
03		14694 X	14052	-0-	-642	-0-	74 1	13978 3	N	-0-			-0-
04		14100 X	13826	-0-	-274	-0-	65 1	13761 3	N	-0-			-0-
05		14384 X	14132	-0-	-252	-0-	69 1	14063 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		12741 X	11478	-0-	-1263	-0-	11478 3	N	-0-			-0-
01		12741 X	11093	-0-	-1648	-0-	11093 3	N	-0-			-0-
02		11508 X	9828	-0-	-1680	-0-	9828 3	N	-0-			-0-
03		12307 X	10621	-0-	-1686	-0-	10621 3	N	-0-			-0-
04		11400 X	10845	-0-	-555	-0-	10845 3	N	-0-			-0-
05		11470 X	10256	-0-	-1214	-0-	10256 3	N	-0-			-0-
-----												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484												
12		13826 X	12866	-0-	-960	-0-	12866 3	N	-0-			-0-
01		13113 X	12812	-0-	-301	-0-	12812 3	N	-0-			-0-
02		11872 X	11311	-0-	-561	-0-	11311 3	N	-0-			-0-
03		13144 X	12140	-0-	-1004	-0-	12140 3	N	-0-			-0-
04		12720 X	11602	-0-	-1118	-0-	11602 3	N	-0-			-0-
05		12865 X	11825	-0-	-1040	-0-	11825 3	N	-0-			-0-
-----												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479												
12		18166 X	15247	-0-	-2919	-0-	15247 3	N	-0-			-0-
01		18166 X	15532	-0-	-2634	-0-	15532 3	N	-0-			-0-
02		14644 X	13979	-0-	-665	-0-	13979 3	N	-0-			-0-
03		16213 X	14085	-0-	-2128	-0-	14085 3	N	-0-			-0-
04		15150 X	5606	-0-	-9544	-0-	84 1	N	5522 3			-0-
05		15531 X	9299	-0-	-6232	-0-	9299 3	N	-0-			-0-
-----												
D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110												
12		21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	105 1	N	21226 3			-0-
01		21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	72 1	N	21665 3			-0-
02		18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	92 1	N	18852 3			-0-
03		21540 X	21540	-0-	-0-	-0-	113 1	N	21427 3			-0-
04		20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	95 1	N	20255 3			-0-
*05		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	100 1	N	20368 3			-0-
-----												
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975												
12		20119 X	17499	-0-	-2620	-0-	86 1	N	17413 3			-0-
01		20119 X	18295	-0-	-1824	-0-	91 1	N	18204 3			-0-
02		17556 X	16832	-0-	-724	-0-	82 1	N	16750 3			-0-
03		19437 X	18227	-0-	-1210	-0-	95 1	N	18132 3			-0-
04		18510 X	17731	-0-	-779	-0-	83 1	N	17648 3			-0-
05		18631 X	17692	-0-	-939	-0-	86 1	N	17606 3			-0-
-----												
BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237												
12		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	3356 1	N	18778 3			-0-
01		23877 X	23877	-0-	-0-	-0-	3610 1	N	20267 3			-0-
02		20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	3099 1	N	17692 3			-0-
03		22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	3773 1	N	19165 3			-0-
04		21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	3674 1	N	18138 3			-0-
*05		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	4089 1	N	18621 3			-0-
-----												
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570												
12		16058 X	15431	-0-	-627	-0-	76 1	N	15355 3			-0-
01		16058 X	15416	-0-	-642	-0-	77 1	N	15339 3			-0-
02		14420 X	13868	-0-	-552	-0-	67 1	N	13801 3			-0-
03		15965 X	15153	-0-	-812	-0-	79 1	N	15074 3			-0-
*04		15360 X	14585	-0-	-775	-0-	68 1	N	14517 3			-0-
05		15438 X	14750	-0-	-688	-0-	72 1	N	14678 3			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12	01	6169 X	5873	-0-	-296	-0-	923 1	4950 3	N	-0-		42
		6169 X	6030	-0-	-139	-0-	924 1	5030 3	N	69		111
							76 9					
02		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	835 1	4714 3	N	28		139
							31 9					
03		6169 X	5456	-0-	-713	-0-	923 1	4533 3	N	-0-		139
04		5970 X	4241	-0-	-1729	-0-	886 1	3344 3	N	10		149
							11 9					
05		6169 X	5534	-0-	-635	-0-	922 1	4612 3	N	-0-		149
-----												
MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731												
12	01	15035 X	13831	-0-	-1204	-0-	68 1	13763 3	N	-0-		-0-
		14849 X	14821	-0-	-28	-0-	74 1	14747 3	N	-0-		-0-
02		13188 X	12496	-0-	-692	-0-	61 1	12435 3	N	-0-		-0-
03		14539 X	13574	-0-	-965	-0-	71 1	13503 3	N	-0-		-0-
04		14340 X	13243	-0-	-1097	-0-	62 1	13181 3	N	-0-		-0-
05		14818 X	13509	-0-	-1309	-0-	66 1	13443 3	N	-0-		-0-
-----												
SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560												
12	01	14911 X	14837	-0-	-74	-0-	81 1	31 2	N	161	151 1	35
		14663 X	14517	-0-	-146	-0-	14548 3	177 9	N	109	119 1	25
							92 1	15 2				
02		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	14290 3	120 9	N	392	366 1	51
							76 1	12740 3				
03		14849 X	14010	-0-	-839	-0-	431 9	80 1	N	127		178
							80 1	13790 3				
04		14370 X	13253	-0-	-1117	-0-	140 9	81 1	N	103	243 1	38
							81 1	13059 3				
05		14849 X	13639	-0-	-1210	-0-	113 9	100 1	N	-0-		38
							100 1	13539 3				
-----												
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110												
12	01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	54 1	21 2	N	37	27 1	35
		9486 X	9218	-0-	-268	-0-	9733 3	41 9	N	41	51 1	25
							59 1	10 2				
02		8568 X	8223	-0-	-345	-0-	9104 3	45 9	N	-0-		25
							48 1	8175 3				
03		9641 X	9068	-0-	-573	-0-	53 1	9015 3	N	-0-		25
04		9330 X	8837	-0-	-493	-0-	53 1	8644 3	N	127	117 1	35
							140 9					
05		9641 X	8960	-0-	-681	-0-	65 1	8895 3	N	-0-		35
-----												
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885												
12	01	3048 N	2925	-0-	-123	-0-	14 1	2911 3	N	-0-		-0-
		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	13 1	2560 3	N	-0-		-0-
02		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	11 1	2340 3	N	-0-		-0-
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	13 1	2550 3	N	-0-		-0-
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	12 1	2478 3	N	-0-		-0-
05		2542 X	2516	-0-	-26	-0-	12 1	2504 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12183 X	10982	-0-	-1201	-0-	60	1	23	2	N	103	120	1	13
						10786	3	113	9					
01	11811 X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18			31
						11019	3	20	9					
02	10668 X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1	13
						103	9							
03	11811 X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41			54
						45	9							
04	11010 X	10441	-0-	-569	-0-	64	1	10267	3	N	100			154
						110	9							
05	11129 X	10634	-0-	-495	-0-	78	1	10556	3	N	-0-			154
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475														
12	19220 X	18467	-0-	-753	-0-	100	1	39	2	N	107	182	1	26
						18210	3	118	9					
01	19220 X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28			54
						18034	3	31	9					
02	17024 X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1	8
						127	9							
03	18848 X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81			89
						89	9							
04	17940 X	17349	-0-	-591	-0-	106	1	17155	3	N	80			169
						88	9							
05	18476 X	17795	-0-	-681	-0-	130	1	17665	3	N	-0-			169
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489														
12	36828 X	35523	-0-	-1305	-0-	184	1	76	2	Y	-0-			-0-
						35263	3							
01	36828 X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-			-0-
						34977	3							
02	32788 X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-			-0-
03	36177 X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-0-			-0-
04	34560 X	33261	-0-	-1299	-0-	205	1	33056	3	Y	-0-			-0-
05	35526 X	34499	-0-	-1027	-0-	252	1	34247	3	Y	-0-			-0-
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410														
12	23746 X	22357	-0-	-1389	-0-	110	1	22247	3	N	-0-			-0-
01	23529 X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-			-0-
02	20972 X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-			-0-
03	23002 X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-			-0-
04	22020 X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-			-0-
05	22351 X	21397	-0-	-954	-0-	105	1	21292	3	N	-0-			-0-
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590														
12	10013 X	8932	-0-	-1081	-0-	58	1	8830	3	N	40			111
						44	9							
01	9889 X	8590	-0-	-1299	-0-	57	1	8489	3	N	40			151
						44	9							
02	8848 X	8317	-0-	-531	-0-	53	1	8210	3	N	49	172	1	28
						54	9							
03	9641 X	9090	-0-	-551	-0-	63	1	9006	3	N	19			47
						21	9							
04	9270 X	8712	-0-	-558	-0-	54	1	8619	3	N	35			82
						39	9							
05	9207 X	8918	-0-	-289	-0-	58	1	8821	3	N	35			117
						39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	25017 X	22857	-0-	-2160	-0-	22857 3			N	-0-		-0-
01	24986 X	23032	-0-	-1954	-0-	23032 3			N	-0-		-0-
02	22568 X	21429	-0-	-1139	-0-	21429 3			N	-0-		-0-
03	24552 X	22801	-0-	-1751	-0-	22801 3			N	-0-		-0-
04	23280 X	21814	-0-	-1466	-0-	21814 3			N	-0-		-0-
05	23715 X	20397	-0-	-3318	-0-	20397 3			N	-0-		-0-
-----												
SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921												
12	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259 3			N	-0-		-0-
01	7533 X	6462	-0-	-1071	-0-	6462 3			N	-0-		-0-
02	6020 X	4928	-0-	-1092	-0-	4928 3			N	-0-		-0-
03	8184 X	5773	-0-	-2411	-0-	5773 3			N	-0-		-0-
04	7920 X	5502	-0-	-2418	-0-	5502 3			N	-0-		-0-
05	8184 X	5756	-0-	-2428	-0-	5756 3			N	-0-		-0-
-----												
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265												
12	8494 X	7412	-0-	-1082	-0-	35 1	7198 3		N	163	88 1	75
						179 9						
01	8494 X	7994	-0-	-500	-0-	40 1	7954 3		N	-0-		75
02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	54 1	11145 3		N	-0-		75
03	8339 X	7667	-0-	-672	-0-	40 1	7627 3		N	-0-		75
04	7920 X	7426	-0-	-494	-0-	35 1	7366 3		N	23		98
						25 9						
05	8494 X	7773	-0-	-721	-0-	246 1	7502 3		N	23		121
						25 9						
-----												
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085												
12	10695 X	2266	-0-	-8429	-0-	458 1	1808 3		N	-0-		59
01	10695 X	6180	-0-	-4515	-0-	844 1	5336 3		N	-0-		59
02	9660 X	6755	-0-	-2905	-0-	709 1	6040 3		N	5		64
						6 9						
03	10695 X	10500	-0-	-195	-0-	887 1	9563 3		N	45		109
						50 9						
04	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	857 1	9999 3		Y	24	88 1	45
						26 9						
*05	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	887 1	10095 3		Y	16	4 1	57
						18 9						
-----												
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800												
12	9393 X	8949	-0-	-444	-0-	59 1	8889 3		Y	1		70
						1 9						
01	9393 X	8934	-0-	-459	-0-	59 1	8814 3		Y	55		125
						61 9						
02	8428 X	7874	-0-	-554	-0-	51 1	7770 3		Y	48		173
						53 9						
03	9145 X	8678	-0-	-467	-0-	61 1	8609 3		Y	7	160 1	20
						8 9						
04	8850 X	8410	-0-	-440	-0-	52 1	8330 3		Y	25		45
						28 9						
05	8959 X	8552	-0-	-407	-0-	56 1	8463 3		Y	30		75
						33 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		12338 X	10945	-0-	-1393	-0-	409 1	10536 3		N	-0-	45
01		12183 X	10259	-0-	-1924	-0-	51 1	10208 3		N	-0-	45
02		12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	60 1	12259 3		N	-0-	45
03		11501 X	8599	-0-	-2902	-0-	45 1	8554 3		N	-0-	45
04		10650 X	8425	-0-	-2225	-0-	39 1	8376 3		N	9	54
							10 9					
05		12338 X	8718	-0-	-3620	-0-	247 1	8460 3		N	10	64
							11 9					
-----												
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680												
12		4712 X	4446	-0-	-266	-0-	29 1	4359 3		N	53	103
							58 9					
01		4557 X	4194	-0-	-363	-0-	28 1	4122 3		N	40	143
							44 9					
02		4116 X	3832	-0-	-284	-0-	25 1	3776 3		N	28	171
							31 9					
03		4557 X	4230	-0-	-327	-0-	29 1	4187 3		N	13 151 1	33
							14 9					
04		4320 X	4079	-0-	-241	-0-	25 1	4008 3		N	42	75
							46 9					
05		4433 X	4172	-0-	-261	-0-	27 1	4094 3		N	46	121
							51 9					
-----												
GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006												
12		18569 X	17610	-0-	-959	-0-	678 1	16932 2		N	-0-	-0-
01		18414 X	17328	-0-	-1086	-0-	589 1	16739 2		N	-0-	-0-
02		16632 X	15351	-0-	-1281	-0-	494 1	14857 2		N	-0-	-0-
03		18228 X	16908	-0-	-1320	-0-	551 1	16357 2		N	-0-	-0-
04		17370 X	16101	-0-	-1269	-0-	526 1	15575 2		N	-0-	-0-
05		17608 X	16702	-0-	-906	-0-	579 1	16123 2		N	-0-	-0-
-----												
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810												
12		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	922 1	4590 3		N	36 181 1	31
							40 9					
01		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	924 1	4929 3		N	88	119
							97 9					
02		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	832 1	4191 3		N	40	159
							44 9					
03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	924 1	4704 3		N	28	187
							31 9					
04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	890 1	4292 3		N	2 179 1	10
							2 9					
*05		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	923 1	4796 3		N	-0-	10
-----												
DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663												
12		8959 X	8301	-0-	-658	-0-	45 1	18 2		N	43 66 1	35
							8191 3	47 9				
01		8959 X	7745	-0-	-1214	-0-	49 1	8 2		N	17	52
							7669 3	19 9				
02		7336 X	6678	-0-	-658	-0-	39 1	6560 3		N	72 92 1	32
							79 9					
03		8308 X	7940	-0-	-368	-0-	45 1	7829 3		N	60	92
							66 9					
04		8040 X	7420	-0-	-620	-0-	45 1	7286 3		N	81	173
							89 9					
*05		8308 X	7486	-0-	-822	-0-	55 1	7431 3		N	-0- 155 1	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	37 1	14 2	N	66	107 1			64
							6697 3	73 9						
01		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	44 1	7 2	N	-0-				64
							6890 3							
02		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	35 1	5850 3	N	106	137 1			33
							117 9							
03		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	36 1	6286 3	N	30				63
							33 9							
04		6090 X	6078	-0-	-12	-0-	37 1	6041 3	N	-0-				63
05		6293 X	6277	-0-	-16	-0-	45 1	6148 3	N	76				139
							84 9							
-----														
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526														
12		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	55 1	22 2	N	94	101 1			32
							10075 3	103 9						
01		10168 X	9828	-0-	-340	-0-	62 1	10 2	N	-0-				32
							9756 3							
02		9184 X	8843	-0-	-341	-0-	51 1	8692 3	N	91	53 1			70
							100 9							
03		10168 X	9579	-0-	-589	-0-	55 1	9496 3	N	25				95
							28 9							
04		9840 X	9186	-0-	-654	-0-	57 1	9129 3	N	-0-				95
05		10168 X	9450	-0-	-718	-0-	68 1	9284 3	N	89				184
							98 9							
-----														
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630														
12		23932 X	22416	-0-	-1516	-0-	110 1	22306 3	N	-0-				-0-
01		23932 X	21370	-0-	-2562	-0-	107 1	21263 3	N	-0-				-0-
02		21616 X	19890	-0-	-1726	-0-	96 1	19794 3	N	-0-				-0-
03		23622 X	21874	-0-	-1748	-0-	115 1	21759 3	N	-0-				-0-
04		22320 X	20893	-0-	-1427	-0-	98 1	20795 3	N	-0-				-0-
05		22413 X	21108	-0-	-1305	-0-	103 1	21005 3	N	-0-				-0-
-----														
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500														
12		23653 X	22534	-0-	-1119	-0-	110 1	22424 3	N	-0-				-0-
01		23498 X	22168	-0-	-1330	-0-	111 1	22057 3	N	-0-				-0-
02		21224 X	19967	-0-	-1257	-0-	97 1	19870 3	N	-0-				-0-
03		23312 X	21913	-0-	-1399	-0-	115 1	21798 3	N	-0-				-0-
04		21900 X	21000	-0-	-900	-0-	98 1	20902 3	N	-0-				-0-
05		22537 X	21540	-0-	-997	-0-	105 1	21435 3	N	-0-				-0-
-----														
GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150														
12		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 1		N	-0-				-0-
01		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 1		N	-0-				-0-
02		812 X	349	-0-	-463	-0-	349 1		N	-0-				-0-
03		899 X	435	-0-	-464	-0-	435 1		N	-0-				-0-
04		870 X	687	-0-	-183	-0-	687 1		N	-0-				-0-
*05		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 1		N	-0-				-0-
-----														
FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790															
12		20491 X	18825	-0-	-1666	-0-	92	1	18696	3	Y	34	3 1		31
							37	9							
01		20367 X	18519	-0-	-1848	-0-	92	1	18387	3	Y	36			67
							40	9							
02		17892 X	16403	-0-	-1489	-0-	79	1	16280	3	Y	40			107
							44	9							
03		19282 X	18021	-0-	-1261	-0-	94	1	17897	3	Y	27			134
							30	9							
04		18630 X	17414	-0-	-1216	-0-	81	1	17319	3	Y	13			147
							14	9							
05		18817 X	16457	-0-	-2360	-0-	80	1	16351	3	Y	24	171 1		-0-
							26	9							
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348															
12		8990 X	5588	-0-	-3402	-0-	729	1	4859	3	N	-0-			-0-
01		8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-			-0-
02		8120 X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-			-0-
03		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-			-0-
04		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	725	1	7405	3	N	-0-			-0-
05		8463 X	8461	-0-	-2	-0-	751	1	7710	3	N	-0-			-0-
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	3	N	-0-			-0-
03		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-			-0-
04		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-			-0-
05		5301 X	2463	-0-	-2838	-0-	12	1	2451	3	N	-0-			-0-
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943															
12		23839 X	22592	-0-	-1247	-0-	111	1	22481	3	N	-0-			-0-
01		23436 X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-			-0-
02		21448 X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-			-0-
03		23746 X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-			-0-
04		22980 X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-			-0-
05		22599 X	19843	-0-	-2756	-0-	97	1	19746	3	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	6818	-0-	-33	-0-	33	1	6784	3	Y	1	1	1	-0-
01	6851 X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-			-0-
02	6188 X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9			9
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	10	9	7113	3	Y	33	42	1	-0-
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	37	1	7068	3	Y	2	2	1	-0-
*05	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	36	9	7124	3	Y	-0-			-0-
						2	9							
						35	1							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207														
12	5983 X	5847	-0-	-136	-0-	28	1	5744	3	N	68	23	1	133
01	5983 X	5786	-0-	-197	-0-	75	9	5695	3	N	56			189
02	5236 X	5164	-0-	-72	-0-	29	1	5050	3	N	81	174	1	96
03	5859 X	5648	-0-	-211	-0-	62	9	5541	3	N	71			167
04	5670 X	5316	-0-	-354	-0-	25	1	5256	3	N	32			199
05	5859 X	5421	-0-	-438	-0-	89	9	5343	3	N	47	184	1	62
						29	1							
						78	9							
						25	1							
						35	9							
						26	1							
						52	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016														
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	3	N	82			120
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	90	9	5294	3	N	69			189
02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	27	1	4706	3	N	76	174	1	91
03	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	76	9	5109	3	N	76			167
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	23	1	6053	3	N	67	168	1	66
*05	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	84	9	5473	3	N	69			135
						27	1							
						74	9							
						27	1							
						76	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160														
12	8897 X	8340	-0-	-557	-0-	40	1	8176	3	N	113	164	1	62
01	8897 X	8360	-0-	-537	-0-	124	9	8198	3	N	110			172
02	7896 X	7461	-0-	-435	-0-	41	1	7324	3	N	92	192	1	72
03	8649 X	8154	-0-	-495	-0-	121	9	8007	3	N	95			167
04	8250 X	7776	-0-	-474	-0-	36	1	7640	3	N	91	171	1	87
05	8370 X	7830	-0-	-540	-0-	101	9	7700	3	N	84			171
						42	1							
						105	9							
						36	1							
						100	9							
						38	1							
						92	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	11067 X	10847	-0-	-220	-0-	53 1	10787 3	Y	6	2 1	4	
01	11067 X	10906	-0-	-161	-0-	7 9	10831 3	Y	19		23	
02	9996 X	9748	-0-	-248	-0-	54 1	9678 3	Y	21		44	
03	11067 X	10590	-0-	-477	-0-	21 9	10510 3	Y	23		67	
04	10710 X	10169	-0-	-541	-0-	47 1	10111 3	Y	10		77	
05	10912 X	10311	-0-	-601	-0-	23 9	10261 3	Y	-0-		77	
						55 1						
						25 9						
						47 1						
						11 9						
						50 1						
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854												
12	10633 X	7776	-0-	-2857	-0-	664 1	7032 3	N	73		163	
01	9207 X	7291	-0-	-1916	-0-	80 9	6570 3	N	41		204	
02	8260 X	6484	-0-	-1776	-0-	676 1	5845 3	N	36	189 1	51	
03	8773 X	7137	-0-	-1636	-0-	45 9	6441 3	N	26		77	
04	7530 X	6574	-0-	-956	-0-	599 1	5837 3	N	25		102	
*05	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	40 9	7487 3	N	37		139	
						667 1						
						29 9						
						709 1						
						28 9						
						815 1						
						41 9						
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920												
12	12369 X	11988	-0-	-381	-0-	76 1	11557 3	N	323	352 1	107	
01	12369 X	11650	-0-	-719	-0-	355 9	11221 3	N	322	362 1	67	
02	11172 X	10707	-0-	-465	-0-	75 1	10385 3	N	231	181 1	117	
03	12369 X	11676	-0-	-693	-0-	354 9	11276 3	N	292	353 1	56	
04	11970 X	11552	-0-	-418	-0-	68 1	11141 3	N	310	344 1	22	
05	11997 X	11671	-0-	-326	-0-	254 9	11245 3	N	320	170 1	172	
						79 1						
						321 9						
						70 1						
						341 9						
						74 1						
						352 9						
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779												
12	7347 X	4488	-0-	-2859	-0-	4488 3		N	-0-		-0-	
01	6727 X	6684	-0-	-43	-0-	6684 3		N	-0-		-0-	
02	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 3		N	-0-		-0-	
03	6355 X	4835	-0-	-1520	-0-	4835 3		N	-0-		-0-	
04	6480 X	4475	-0-	-2005	-0-	4475 3		N	-0-		-0-	
05	7347 X	4123	-0-	-3224	-0-	4123 3		N	-0-		-0-	
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510												
12	17670 X	16757	-0-	-913	-0-	82 1	16675 3	N	-0-		-0-	
01	17391 X	16569	-0-	-822	-0-	83 1	16486 3	N	-0-		-0-	
02	15596 X	14549	-0-	-1047	-0-	71 1	14478 3	N	-0-		-0-	
03	17143 X	15690	-0-	-1453	-0-	82 1	15608 3	N	-0-		-0-	
04	16440 X	15933	-0-	-507	-0-	74 1	15859 3	N	-0-		-0-	
05	16771 X	16557	-0-	-214	-0-	81 1	16476 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	29977 X	27921	-0-	-2056	-0-	137	1	27751	3	Y	30	2 1 28
01	29357 X	27706	-0-	-1651	-0-	33	9	27531	3	Y	34	62
02	26348 X	24752	-0-	-1596	-0-	138	1	24614	3	Y	16	78
03	28582 X	27610	-0-	-972	-0-	37	9	27440	3	Y	24	102
04	27210 X	26482	-0-	-728	-0-	120	1	26344	3	Y	13	115
05	27931 X	25469	-0-	-2462	-0-	144	1	25314	3	Y	28	143 1 -0-
						26	9					
						124	1					
						14	9					
						124	1					
						31	9					
ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800												
12	12524 X	11175	-0-	-1349	-0-	55	1	11095	3	Y	23	3 1 20
01	12369 X	10909	-0-	-1460	-0-	25	9	10815	3	Y	36	56
02	11004 X	9795	-0-	-1209	-0-	54	1	9714	3	Y	31	87
03	12152 X	10739	-0-	-1413	-0-	40	9	10647	3	Y	33	120
*04	10800 X	10281	-0-	-519	-0-	47	1	10215	3	Y	16	136
05	11160 X	10746	-0-	-414	-0-	56	1	10665	3	Y	26	138 1 24
						36	9					
						48	1					
						18	9					
						52	1					
						29	9					
GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936												
12	24738 X	23512	-0-	-1226	-0-	115	1	23397	3	N	-0-	-0-
01	24738 X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-	-0-
02	22008 X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	3	N	-0-	-0-
03	24304 X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-	-0-
04	23280 X	22076	-0-	-1204	-0-	103	1	21973	3	N	-0-	-0-
05	23498 X	22504	-0-	-994	-0-	110	1	22394	3	N	-0-	-0-
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305												
12	16740 X	16107	-0-	-633	-0-	79	1	16028	3	Y	-0-	-0-
01	16740 X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-	-0-
02	15120 X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-	-0-
03	16430 X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-	-0-
04	15900 X	15049	-0-	-851	-0-	70	1	14979	3	Y	-0-	-0-
05	16120 X	15425	-0-	-695	-0-	75	1	15350	3	Y	-0-	-0-
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480												
12	9548 X	8438	-0-	-1110	-0-	452	1	7884	3	N	93	228
01	9734 X	8555	-0-	-1179	-0-	102	9	7972	3	N	80	179 1 129
02	8792 X	7529	-0-	-1263	-0-	495	1	7008	3	N	63	192
03	9734 X	8254	-0-	-1480	-0-	88	9	7709	3	N	41	233
04	9000 X	7925	-0-	-1075	-0-	500	1	7424	3	N	83	167 1 149
05	8525 X	7954	-0-	-571	-0-	45	9	7508	3	N	62	149 1 62
						91	9					
						378	1					
						68	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	19158 X	17854	-0-	-1304	-0-	87 1	17702 3	N	59	182 1		54
						65 9						
01	19158 X	17400	-0-	-1758	-0-	86 1	17235 3	N	72			126
						79 9						
02	17304 X	14190	-0-	-3114	-0-	68 1	14041 3	N	74	190 1		10
						81 9						
03	18724 X	17263	-0-	-1461	-0-	90 1	17173 3	N	-0-			10
04	17850 X	16297	-0-	-1553	-0-	76 1	16208 3	N	12			22
						13 9						
05	17856 X	16550	-0-	-1306	-0-	81 1	16413 3	N	51			73
						56 9						

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

12	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	123 1	25001 3	N	-0-			-0-
01	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	126 1	25038 3	N	-0-			-0-
02	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	108 1	22250 3	N	-0-			-0-
03	24676 X	24043	-0-	-633	-0-	126 1	23917 3	N	-0-			-0-
04	23880 X	23087	-0-	-793	-0-	108 1	22979 3	N	-0-			-0-
05	24676 X	23564	-0-	-1112	-0-	115 1	23449 3	N	-0-			-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

12	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	625 1	7220 3	N	-0-			-0-
01	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	720 1	7668 3	N	-0-			-0-
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	650 1	6918 3	N	-0-			-0-
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	700 1	3396 3	N	-0-			-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 1		N	-0-			-0-
*05	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1050 1	733 3	N	-0-			-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

12	13981 X	13250	-0-	-731	-0-	65 1	13185 3	N	-0-			-0-
01	13857 X	13135	-0-	-722	-0-	66 1	13069 3	N	-0-			-0-
02	12348 X	11907	-0-	-441	-0-	58 1	11849 3	N	-0-			-0-
03	13578 X	12872	-0-	-706	-0-	67 1	12805 3	N	-0-			-0-
04	13050 X	12388	-0-	-662	-0-	58 1	12330 3	N	-0-			-0-
05	13237 X	12629	-0-	-608	-0-	62 1	12567 3	N	-0-			-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

12	6076 X	5742	-0-	-334	-0-	28 1	5634 3	N	73			108
						80 9						
01	6076 X	5673	-0-	-403	-0-	28 1	5557 3	N	80			188
						88 9						
02	5348 X	5023	-0-	-325	-0-	24 1	4921 3	N	71	173 1		86
						78 9						
03	5859 X	5529	-0-	-330	-0-	29 1	5417 3	N	75			161
						83 9						
04	5550 X	5347	-0-	-203	-0-	25 1	5241 3	N	74	167 1		68
						81 9						
05	5735 X	5450	-0-	-285	-0-	26 1	5347 3	N	70			138
						77 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705										COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	7398 - 13180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	65 1 39 9	9901 3	N	35		62				
01	9765 X	9723	-0-	-42	-0-	64 1 58 9	9601 3	Y	53	75 1	40				
02	8820 X	8590	-0-	-230	-0-	55 1 15 9	8520 3	Y	14	6 1	48				
03	9765 X	9411	-0-	-354	-0-	65 1 50 9	9296 3	Y	45		93				
04	9450 X	8920	-0-	-530	-0-	55 1 36 9	8829 3	Y	33		126				
05	9765 X	8888	-0-	-877	-0-	58 1 44 9	8786 3	Y	40	156 1	10				
HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714										COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7347 - 10170
12	13516 X	12696	-0-	-820	-0-	451 1 22 9	12223 3	Y	20		25				
01	13516 X	12277	-0-	-1239	-0-	409 1 3 9	11865 3	Y	3	28 1	-0-				
02	11816 X	10841	-0-	-975	-0-	364 1 2 9	10475 3	Y	2	2 1	-0-				
03	12679 X	11900	-0-	-779	-0-	410 1	11490 3	Y	-0-		-0-				
04	12270 X	11956	-0-	-314	-0-	416 1	11540 3	Y	-0-		-0-				
05	12710 X	12187	-0-	-523	-0-	395 1 3 9	11789 3	Y	3		3				
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718										COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6725 - 11575
12	12059 X	11573	-0-	-486	-0-	62 1 11486 3	25 2	N	-0-		69				
01	11904 X	11127	-0-	-777	-0-	70 1 11045 3	12 2	N	-0-		69				
02	10752 X	10085	-0-	-667	-0-	58 1	10027 3	N	-0-		69				
03	11904 X	10928	-0-	-976	-0-	62 1	10866 3	N	-0-		69				
04	11310 X	10407	-0-	-903	-0-	64 1 70 9	10273 3	N	64		133				
05	11563 X	10588	-0-	-975	-0-	77 1 2 9	10509 3	N	2	135 1	-0-				
RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719										COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125 - 11615
12	19437 X	18440	-0-	-997	-0-	99 1 18302 3	39 2	N	-0-		33				
01	19437 X	18328	-0-	-1109	-0-	115 1 18194 3	19 2	N	-0-		33				
02	17556 X	16953	-0-	-603	-0-	98 1	16855 3	N	-0-		33				
03	19437 X	18349	-0-	-1088	-0-	103 1	18246 3	N	-0-		33				
04	18810 X	17211	-0-	-1599	-0-	106 1 26 9	17079 3	N	24		57				
05	18755 X	17885	-0-	-870	-0-	130 1	17755 3	N	-0-		57				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16523 X	14527	-0-	-1996	-0-	78	1	31	2	N	-0-			32
							14418	3							
01		16306 X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-			32
							14867	3							
02		14476 X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-			32
03		15872 X	15610	-0-	-262	-0-	87	1	15491	3	N	29			61
							32	9							
04		15210 X	14891	-0-	-319	-0-	91	1	14700	3	N	91			152
							100	9							
*05		15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	112	1	15186	3	N	7	159	1	-0-
							8	9							
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577															
12		20894 X	19935	-0-	-959	-0-	110	1	43	2	N	-0-			41
							19782	3							
01		21235 X	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-			41
							19371	3							
02		19180 X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-			41
03		21235 X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1	10
							168	9							
04		20100 X	18552	-0-	-1548	-0-	114	1	18428	3	N	9			19
							10	9							
05		19933 X	19176	-0-	-757	-0-	140	1	19036	3	N	-0-			19
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390															
12		27993 X	27025	-0-	-968	-0-	132	1	26893	3	Y	-0-			6
01		27993 X	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-			6
02		25256 X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-			6
03		27249 X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-			6
04		26190 X	24553	-0-	-1637	-0-	115	1	24438	3	Y	-0-			6
05		27032 X	24894	-0-	-2138	-0-	122	1	24772	3	Y	-0-			6
YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885															
12		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	79	1	15984	3	Y	1	1	1	13
							1	9							
01		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-			13
02		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-			13
03		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-			13
04		14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	67	1	14361	3	Y	-0-			13
*05		16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	81	1	16579	3	Y	-0-			13
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803															
12		13516 X	12272	-0-	-1244	-0-	60	1	12212	3	Y	-0-			8
01		13454 X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-			8
02		12040 X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-			8
03		13206 X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	3	Y	-0-			8
04		12630 X	12398	-0-	-232	-0-	58	1	12340	3	Y	-0-			8
05		12834 X	12561	-0-	-273	-0-	61	1	12500	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9455 X	8595	-0-	-860	-0-	42	1	8552	3	Y	1	1	1	-0-
01	9300 X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18			18
02	8288 X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17			35
03	8990 X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21			56
04	8520 X	7884	-0-	-636	-0-	37	1	7843	3	Y	4			60
05	8587 X	7754	-0-	-833	-0-	38	1	7716	3	Y	-0-			60
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360														
12	13609 X	12309	-0-	-1300	-0-	66	1	26	2	N	106	108	1	15
01	13609 X	12386	-0-	-1223	-0-	12100	3	117	9					15
02	11956 X	11715	-0-	-241	-0-	78	1	13	2	N	-0-			15
03	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12295	3				-0-			15
04	12300 X	12244	-0-	-56	-0-	68	1	11647	3	N	-0-			15
05	12958 X	12389	-0-	-569	-0-	73	1	12780	3	N	-0-			15
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525														
12	25451 X	23814	-0-	-1637	-0-	117	1	23697	3	N	-0-			-0-
01	25327 X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-			-0-
02	22120 X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	3	N	-0-			-0-
03	24304 X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-			-0-
04	23100 X	22831	-0-	-269	-0-	107	1	22724	3	N	-0-			-0-
05	23870 X	23333	-0-	-537	-0-	114	1	23219	3	N	-0-			-0-
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578														
12	9889 X	7545	-0-	-2344	-0-	37	1	7419	3	N	81	187	1	29
01	9889 X	8182	-0-	-1707	-0-	89	9							29
02	8680 X	8030	-0-	-650	-0-	41	1	8141	3	N	-0-			29
03	9424 X	9089	-0-	-335	-0-	39	1	7991	3	N	-0-			29
04	8910 X	8797	-0-	-113	-0-	48	1	9041	3	N	-0-			51
05	8897 X	8859	-0-	-38	-0-	41	1	8732	3	N	22			74
OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670														
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	919	1	6991	3	N	64			198
01	1085 X	979	-0-	-106	-0-	70	9							91
02	980 X	678	-0-	-302	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1	180
03	1085 X	901	-0-	-184	-0-	580	1	98	9	N	89			182
04	1050 X	887	-0-	-163	-0-	899	1	2	9	N	2			22
*05	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	870	1	17	9	N	15	175	1	22
						900	1	193	3	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12710 X	11650	-0-	-1060	-0-	449	1	11201	2	N	-0-			-0-
01		12710 X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-			-0-
02		11256 X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	2	N	-0-			-0-
03		12214 X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	2	N	-0-			-0-
04		11820 X	10762	-0-	-1058	-0-	352	1	10410	2	N	-0-			-0-
05		11656 X	11161	-0-	-495	-0-	387	1	10774	2	N	-0-			-0-
-----															
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044															
12		13826 X	12972	-0-	-854	-0-	72	1	28	2	N	130	157	1	13
							12729	3	143	9					
01		13733 X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1	127
							12972	3	174	9					
02		12096 X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1	17
							205	9							
03		13392 X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-			17
04		12870 X	12131	-0-	-739	-0-	73	1	11848	3	N	191	181	1	27
							210	9							
05		13237 X	12331	-0-	-906	-0-	89	1	12024	3	N	198			225
							218	9							
-----															
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470															
12		11935 X	784	-0-	-11151	-0-	784	1			N	-0-	177	1	40
01		11935 X	2266	-0-	-9669	-0-	11	1	2254	3	N	1			41
							1	9							
02		10164 X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-			41
03		11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	37			78
							41	9							
04		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	86	1	13682	3	N	6			84
							7	9							
*05		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	39	1	5978	3	N	-0-			84
-----															
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828															
12		10478 X	8630	-0-	-1848	-0-	48	1	18	2	N	22			60
							8540	3	24	9					
01		10261 X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1	60
							8041	3	51	9					
02		8988 X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-			60
03		9176 X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1	29
							95	9							
04		8340 X	7885	-0-	-455	-0-	49	1	7836	3	N	-0-			29
05		8618 X	8037	-0-	-581	-0-	59	1	7978	3	N	-0-			29
-----															
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205															
12		10292 X	10033	-0-	-259	-0-	55	1	21	2	N	75	163	1	12
							9874	3	83	9					
01		10292 X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10			22
							9699	3	11	9					
02		9296 X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1	17
							129	9							
03		10292 X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-			17
04		9720 X	9157	-0-	-563	-0-	56	1	8990	3	N	101			118
							111	9							
05		10044 X	9234	-0-	-810	-0-	67	1	9167	3	N	-0-			118



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
GREEN-YATES (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269785	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7139 - 13728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	699 1	11145 3	N	-0-			-0-
01		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	815 1	8736 3	N	-0-			-0-
02		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	679 1	8783 3	N	-0-			-0-
03		16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	729 1	16251 3	N	-0-			-0-
04		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	784 1	13604 3	N	-0-			-0-
*05		17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	669 1	16593 3	N	-0-			-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES		WELL #:		3H	RRCID ->	269802	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7208 - 13730
12		16895 X	16363	-0-	-532	-0-	106 1	16036 3	N	201	181 1	165
							221 9					
01		16895 X	15890	-0-	-1005	-0-	104 1	15557 3	N	208	170 1	203
							229 9					
02		15260 X	14310	-0-	-950	-0-	91 1	14039 3	N	164	188 1	179
							180 9					
03		16833 X	15081	-0-	-1752	-0-	104 1	14819 3	N	144	180 1	143
							158 9					
04		16290 X	15296	-0-	-994	-0-	95 1	15201 3	N	-0-		143
							102 1	15526 3	N	142	165 1	120
05		16368 X	15784	-0-	-584	-0-	102 1	15526 3	N	142	165 1	120
							156 9					

WCCO 8-C.R. BRIDGES		WELL #:		2H	RRCID ->	269847	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7168 - 13720
12		13795 X	12361	-0-	-1434	-0-	80 1	12191 3	N	82		161
							90 9					
01		13764 X	12919	-0-	-845	-0-	86 1	12798 3	N	32	157 1	36
							35 9					
02		12348 X	11729	-0-	-619	-0-	75 1	11513 3	N	128		164
							141 9					
03		13361 X	12821	-0-	-540	-0-	90 1	12728 3	N	3	159 1	8
							3 9					
04		12840 X	12095	-0-	-745	-0-	75 1	11966 3	N	49		57
							54 9					
05		12989 X	12042	-0-	-947	-0-	78 1	11890 3	N	67		124
							74 9					

M. L. PATTERSON (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269859	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7447 - 12228
12		20553 X	19264	-0-	-1289	-0-	94 1	19167 3	N	3		33
							3 9					
01		20553 X	18892	-0-	-1661	-0-	94 1	18788 3	Y	9	42 1	-0-
							10 9					
02		18004 X	16900	-0-	-1104	-0-	82 1	16815 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
03		19623 X	18939	-0-	-684	-0-	99 1	18839 3	Y	1		1
							1 9					
04		18990 X	18614	-0-	-376	-0-	87 1	18525 3	Y	2		3
							2 9					
05		19251 X	18373	-0-	-878	-0-	90 1	18283 3	Y	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	01	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	75 1	15150 3	Y	-0-			17
		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	74 1	14663 3	Y	36	53 1		-0-
							40 9						
02		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	64 1	13042 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
03		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	72 1	9901 3	Y	-0-			-0-
04		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	324 1	13714 3	Y	-0-			-0-
*05		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	73 1	14936 3	Y	-0-			-0-
-----													
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300													
12	01	22816 X	21466	-0-	-1350	-0-	105 1	21342 3	N	17			99
							19 9						
01		22816 X	21157	-0-	-1659	-0-	106 1	21050 3	Y	1	98 1		2
							1 9						
02		20328 X	18974	-0-	-1354	-0-	92 1	18864 3	Y	16	7 1		11
							18 9						
03		22134 X	10575	-0-	-11559	-0-	215 1	10357 3	Y	3			14
							3 9						
04		22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	103 1	22019 3	Y	8			22
							9 9						
05		21452 X	21008	-0-	-444	-0-	103 1	20901 3	Y	4			26
							4 9						
-----													
W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101													
12	01	20088 X	19357	-0-	-731	-0-	95 1	19229 3	N	30	129 1		17
							33 9						
01		20088 X	19303	-0-	-785	-0-	96 1	19168 3	N	35			52
							39 9						
02		18004 X	16922	-0-	-1082	-0-	82 1	16810 3	N	27			79
							30 9						
03		19809 X	18544	-0-	-1265	-0-	97 1	18422 3	N	23			102
							25 9						
04		19080 X	17687	-0-	-1393	-0-	82 1	17584 3	N	19			121
							21 9						
05		19344 X	18065	-0-	-1279	-0-	88 1	17955 3	N	20			141
							22 9						
-----													
COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620													
12	01	14973 X	14269	-0-	-704	-0-	70 1	14199 3	N	-0-			-0-
							71 1	14140 3	N	-0-			-0-
02		13328 X	12736	-0-	-592	-0-	62 1	12674 3	N	-0-			-0-
03		14632 X	14367	-0-	-265	-0-	75 1	14292 3	N	-0-			-0-
04		14040 X	13683	-0-	-357	-0-	64 1	13619 3	N	-0-			-0-
05		14260 X	13219	-0-	-1041	-0-	65 1	13154 3	N	-0-			-0-
-----													
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525													
12	01	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	75 1	15167 3	N	-0-			-0-
							78 1	15483 3	N	-0-			-0-
02		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	66 1	13457 3	N	-0-			-0-
03		14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	76 1	14355 3	N	-0-			-0-
04		13680 X	13673	-0-	-7	-0-	64 1	13609 3	N	-0-			-0-
05		14136 X	13831	-0-	-305	-0-	68 1	13763 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013												TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7097 - 12420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	23374 X	22314	-0-	-1060	-0-	109 1	22205 3	N	-0-			14	
		23343 X	21712	-0-	-1631	-0-	108 1	21573 3	Y	28	40 1		2	
							31 9							
02		21084 X	19639	-0-	-1445	-0-	95 1	19541 3	Y	3	3 1		2	
							3 9							
03		22630 X	20746	-0-	-1884	-0-	109 1	20637 3	Y	-0-			2	
04		21810 X	19464	-0-	-2346	-0-	91 1	19373 3	Y	-0-			2	
05		22320 X	19586	-0-	-2734	-0-	96 1	19490 3	Y	-0-			2	
-----														
BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013												TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8521 - 14858
12	01	26102 X	23776	-0-	-2326	-0-	117 1	23659 3	N	-0-			-0-	
		26102 X	24681	-0-	-1421	-0-	123 1	24558 3	N	-0-			-0-	
		23156 X	22067	-0-	-1089	-0-	107 1	21960 3	N	-0-			-0-	
		25637 X	24005	-0-	-1632	-0-	126 1	23879 3	N	-0-			-0-	
		24450 X	23359	-0-	-1091	-0-	109 1	23250 3	N	-0-			-0-	
		24676 X	23824	-0-	-852	-0-	116 1	23708 3	N	-0-			-0-	
-----														
BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013												TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8324 - 15390
12	01	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	106 1	21542 3	N	-0-			-0-	
		21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	108 1	21544 3	N	-0-			-0-	
		19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	95 1	19445 3	N	-0-			-0-	
		21445 X	21445	-0-	-0-	-0-	112 1	21333 3	N	-0-			-0-	
		20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	96 1	20560 3	N	-0-			-0-	
		21111 X	21009	-0-	-102	-0-	103 1	20906 3	N	-0-			-0-	
-----														
BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013												TOTAL DEPTH	6410	PERF. 6549 - 9710
12	01	9672 X	8129	-0-	-1543	-0-	43 1	8051 3	Y	32	114 1		16	
		9455 X	6927	-0-	-2528	-0-	35 9							
							43 1	6883 3	Y	1	1 1		16	
							1 9							
		8288 X	6411	-0-	-1877	-0-	37 1	6374 3	Y	-0-			16	
		9176 X	7102	-0-	-2074	-0-	40 1	7062 3	Y	-0-			16	
		8730 X	7104	-0-	-1626	-0-	44 1	7060 3	Y	-0-			16	
		8122 X	7206	-0-	-916	-0-	53 1	7153 3	Y	-0-			16	
-----														
J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013												TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7000 - 10753
12	01	23126 X	21744	-0-	-1382	-0-	104 1	46 2	N	-0-			-0-	
							21594 3							
		22940 X	21105	-0-	-1835	-0-	118 1	22 2	N	-0-			-0-	
							20965 3							
		20272 X	18817	-0-	-1455	-0-	97 1	18720 3	N	-0-			-0-	
		22444 X	21019	-0-	-1425	-0-	106 1	20913 3	N	-0-			-0-	
		21720 X	19765	-0-	-1955	-0-	122 1	19643 3	N	-0-			-0-	
		21731 X	19282	-0-	-2449	-0-	141 1	19141 3	N	-0-			-0-	
-----														
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013												TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8286 - 13220
12	01	23157 X	21701	-0-	-1456	-0-	106 1	21595 3	N	-0-			-0-	
		22940 X	21316	-0-	-1624	-0-	106 1	21210 3	N	-0-			-0-	
		20048 X	19318	-0-	-730	-0-	94 1	19224 3	N	-0-			-0-	
		21948 X	21010	-0-	-938	-0-	110 1	20900 3	N	-0-			-0-	
		21000 X	19997	-0-	-1003	-0-	93 1	19904 3	N	-0-			-0-	
		21700 X	20929	-0-	-771	-0-	102 1	20827 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
LAU (SA)		WELL #:		19H	RRCID ->	270073	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8000 - 16513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		71393 X	68474	-0-	-2919	-0-	2289 1	66185 2	N	-0-		-0-
01		70680 X	67906	-0-	-2774	-0-	2236 1	65670 2	N	-0-		-0-
02		63448 X	60216	-0-	-3232	-0-	1979 1	58237 2	N	-0-		-0-
03		68820 X	67428	-0-	-1392	-0-	2228 1	65200 2	N	-0-		-0-
04		66477 X	66477	-0-	-0-	-0-	2201 1	64276 2	N	-0-		-0-
05		68479 X	66752	-0-	-1727	-0-	2395 1	64357 2	N	-0-		-0-

AURRA THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270108	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7400 - 12803
12		13609 X	5694	-0-	-7915	-0-	738 1	4902 3	N	49		171
							54 9					
01		13609 X	957	-0-	-12652	-0-	634 1	319 3	N	4		175
							4 9					
02		11396 X	5500	-0-	-5896	-0-	646 1	4795 3	N	54	175 1	54
							59 9					
03		10230 X	8244	-0-	-1986	-0-	830 1	7366 3	N	44		98
							48 9					
04		9900 X	888	-0-	-9012	-0-	740 1	140 3	N	7		105
							8 9					
05		6076 X	911	-0-	-5165	-0-	614 1	295 3	N	2		107
							2 9					

AURRA THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270110	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7300 - 12803
12		8153 X	6229	-0-	-1924	-0-	765 1	5425 3	N	35		101
							39 9					
01		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	900 1	8808 3	N	59		160
							65 9					
02		7812 X	6255	-0-	-1557	-0-	748 1	5484 3	N	21		181
							23 9					
03		8649 X	5031	-0-	-3618	-0-	719 1	4295 3	N	15		196
							17 9					
04		9450 X	4399	-0-	-5051	-0-	718 1	3681 3	N	-0-	169 1	27
							917 1	8378 3	N	21		48
05		9765 X	9318	-0-	-447	-0-	917 1	8378 3	N	21		48
							23 9					

A. C. MCCURDY (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	270111	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7980 - 10880
12		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	36 1	7338 3	N	32	84 1	36
							35 9					
01		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	36 1	7103 3	N	13		49
							14 9					
02		6440 X	6275	-0-	-165	-0-	30 1	6235 3	N	9		58
							10 9					
03		7130 X	6925	-0-	-205	-0-	36 1	6870 3	N	17		75
							19 9					
04		6900 X	6588	-0-	-312	-0-	31 1	6547 3	N	9		84
							10 9					
05		7130 X	6751	-0-	-379	-0-	33 1	6714 3	N	4		88
							4 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12927 X	12322	-0-	-605	-0-	59	1	12014	3	N	226	213	1	113
						249	9							
01	12524 X	12187	-0-	-337	-0-	60	1	11887	3	N	218	186	1	145
						240	9							
02	11256 X	10984	-0-	-272	-0-	52	1	10741	3	N	174	299	1	20
						191	9							
03	12431 X	12126	-0-	-305	-0-	62	1	11852	3	N	193	33	1	180
						212	9							
04	11970 X	11565	-0-	-405	-0-	53	1	11312	3	N	182	184	1	178
						200	9							
05	12307 X	11899	-0-	-408	-0-	57	1	11629	3	N	194	184	1	188
						213	9							
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805														
12	10881 X	10155	-0-	-726	-0-	49	1	9858	3	N	225	177	1	66
						248	9							
01	10726 X	10048	-0-	-678	-0-	49	1	9765	3	N	213	178	1	101
						234	9							
02	9688 X	9065	-0-	-623	-0-	43	1	8857	3	N	150	186	1	65
						165	9							
03	10509 X	10025	-0-	-484	-0-	51	1	9733	3	N	219	142	1	142
						241	9							
04	9870 X	9697	-0-	-173	-0-	44	1	9438	3	N	195	186	1	151
						215	9							
05	10168 X	9868	-0-	-300	-0-	47	1	9620	3	N	183	183	1	151
						201	9							
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785														
12	11625 X	11034	-0-	-591	-0-	54	1	10880	3	N	91	130	1	30
						100	9							
01	11625 X	10945	-0-	-680	-0-	55	1	10867	3	N	21			51
						23	9							
02	10388 X	9924	-0-	-464	-0-	48	1	9775	3	N	92	71	1	72
						101	9							
03	11439 X	10784	-0-	-655	-0-	56	1	10715	3	N	12			84
						13	9							
04	10830 X	10389	-0-	-441	-0-	48	1	10283	3	N	53	109	1	28
						58	9							
05	11036 X	10374	-0-	-662	-0-	50	1	10276	3	N	44			72
						48	9							
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710														
12	8339 X	6759	-0-	-1580	-0-	1082	1	5602	3	N	68	82	1	20
						75	9							
01	8339 X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77			97
						85	9							
02	7532 X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1	26
						22	9							
03	7626 X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68			94
						75	9							
04	7020 X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1	20
						46	9							
05	6758 X	5524	-0-	-1234	-0-	859	1	4625	3	N	36			56
						40	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17918 X	17264	-0-	-654	-0-	84	1	17057	3	N	112	103	1	31
						123	9							
01	17887 X	17197	-0-	-690	-0-	85	1	16978	3	N	122			153
						134	9							
02	15904 X	15297	-0-	-607	-0-	74	1	15129	3	N	85	200	1	38
						94	9							
03	17577 X	16913	-0-	-664	-0-	88	1	16722	3	N	94			132
						103	9							
04	16920 X	16623	-0-	-297	-0-	77	1	16397	3	N	135	178	1	89
						149	9							
05	17267 X	17178	-0-	-89	-0-	83	1	16974	3	N	110	172	1	27
						121	9							
-----														
MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195														
12	17515 X	16874	-0-	-641	-0-	650	1	16224	3	N	-0-			-0-
01	17515 X	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-			-0-
02	15820 X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	3	N	-0-			-0-
03	17515 X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-			-0-
04	16740 X	15353	-0-	-1387	-0-	502	1	14851	3	N	-0-			-0-
05	16864 X	15891	-0-	-973	-0-	551	1	15340	3	N	-0-			-0-
-----														
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147														
12	17112 X	16704	-0-	-408	-0-	644	1	16060	3	N	-0-			-0-
01	17112 X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-			-0-
02	15456 X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-			-0-
03	17019 X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	3	N	-0-			-0-
04	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	543	1	16072	3	N	-0-			-0-
*05	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	586	1	16303	3	N	-0-			-0-
-----														
GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590														
12	15593 X	14561	-0-	-1032	-0-	561	1	14000	3	N	-0-			-0-
01	15438 X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-			-0-
02	13524 X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	3	N	-0-			-0-
03	14942 X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	3	N	-0-			-0-
04	14370 X	12991	-0-	-1379	-0-	425	1	12566	3	N	-0-			-0-
05	14570 X	13469	-0-	-1101	-0-	467	1	13002	3	N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963														
12	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	497	1	12405	3	N	-0-			-0-
01	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-			-0-
02	10080 X	9728	-0-	-352	-0-	314	1	9414	3	N	-0-			-0-
03	11160 X	10400	-0-	-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-			-0-
04	10800 X	9756	-0-	-1044	-0-	319	1	9437	3	N	-0-			-0-
05	11160 X	9364	-0-	-1796	-0-	325	1	9039	3	N	-0-			-0-
-----														
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183														
12	50158 X	47467	-0-	-2691	-0-	1587	1	45880	2	N	-0-			-0-
01	49228 X	46928	-0-	-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-			-0-
02	43568 X	41470	-0-	-2098	-0-	1363	1	40107	2	N	-0-			-0-
03	48236 X	45739	-0-	-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-			-0-
04	46380 X	44454	-0-	-1926	-0-	1472	1	42982	2	N	-0-			-0-
05	47461 X	45456	-0-	-2005	-0-	1631	1	43825	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	1008	1	25164	3	N	-0-				-0-
01		26040 X	23019	-0-	-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-				-0-
02		23520 X	21636	-0-	-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-				-0-
03		27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	886	1	26282	3	N	-0-				-0-
04		25839 X	25839	-0-	-0-	-0-	845	1	24994	3	N	-0-				-0-
*05		27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	942	1	26219	3	N	-0-				-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437																
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	560	1	2429	3	N	32				135
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	541	1	2653	3	N	33				168
02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1		29
03		3100 X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29				58
04		3120 X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25				83
05		3224 X	2952	-0-	-272	-0-	596	1	2334	3	N	20	80	1		23

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797																
12		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	1478	1	8608	3	N	-0-				-0-
01		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-				-0-
02		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-				-0-
03		10075 X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-				-0-
04		9750 X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-				-0-
05		10075 X	9231	-0-	-844	-0-	1549	1	7682	3	N	-0-				-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700																
12		16988 X	168	-0-	-16820	-0-	6	1	162	3	N	-0-				-0-
01		10416 X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-				-0-
02		23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-				-0-
03		30397 X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	3	N	-0-				-0-
04		28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	947	1	28015	3	N	-0-				-0-
*05		29442 X	29442	-0-	-0-	-0-	1021	1	28421	3	N	-0-				-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160																
12		23653 X	20891	-0-	-2762	-0-	102	1	20789	3	N	-0-				47
01		22692 X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1		-0-
02		19236 X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1		-0-
03		21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10				10
04		20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2				12
05		20894 X	20810	-0-	-84	-0-	102	1	20707	3	Y	1				13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	19592 X	2984	-0-	-16608	-0-	-0-	842	1	2142	3	N	-0-	-0-	-0-
01	19561 X	2297	-0-	-17264	-0-	-0-	490	1	1807	3	N	-0-	-0-	-0-
02	17668 X	703	-0-	-16965	-0-	-0-	703	1			N	-0-	-0-	-0-
03	14508 X	312	-0-	-14196	-0-	-0-	312	1			N	-0-	-0-	-0-
04	14040 X	522	-0-	-13518	-0-	-0-	522	1			N	-0-	-0-	-0-
*05	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	8928	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020														
12	18755 X	17741	-0-	-1014	-0-	-0-	87	1	17654	3	N	-0-	-0-	-0-
01	18600 X	17619	-0-	-981	-0-	-0-	88	1	17531	3	N	-0-	-0-	-0-
02	16548 X	15860	-0-	-688	-0-	-0-	77	1	15783	3	N	-0-	-0-	-0-
03	18135 X	17050	-0-	-1085	-0-	-0-	89	1	16961	3	N	-0-	-0-	-0-
04	17550 X	16040	-0-	-1510	-0-	-0-	75	1	15965	3	N	-0-	-0-	-0-
05	17732 X	17176	-0-	-556	-0-	-0-	84	1	17092	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933														
12	5487 X	5186	-0-	-301	-0-	-0-	518	1	4588	3	N	73	171 1	73
							80	9						
01	5394 X	4828	-0-	-566	-0-	-0-	456	1	4288	3	N	76		149
							84	9						
02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171 1	31
							58	9						
03	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	-0-	457	1	4401	3	N	69		100
							76	9						
04	5010 X	4791	-0-	-219	-0-	-0-	442	1	4280	3	N	63		163
							69	9						
05	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	-0-	463	1	4329	3	N	56	180 1	39
							62	9						
-----														
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325														
12	13423 X	12230	-0-	-1193	-0-	-0-	444	1	11786	3	N	-0-	-0-	32
01	13423 X	11539	-0-	-1884	-0-	-0-	396	1	11143	3	N	-0-	-0-	32
02	11928 X	10940	-0-	-988	-0-	-0-	379	1	10561	3	N	-0-	-0-	32
03	12834 X	11742	-0-	-1092	-0-	-0-	416	1	11326	3	N	-0-	-0-	32
04	12420 X	11472	-0-	-948	-0-	-0-	409	1	11063	3	N	-0-	-0-	32
05	12245 X	11565	-0-	-680	-0-	-0-	388	1	11177	3	N	-0-	-0-	32
-----														
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921														
12	35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	1	33798	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31916 X	31916	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28532 X	27879	-0-	-653	-0-	-0-	898	1	26981	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31589 X	29516	-0-	-2073	-0-	-0-	962	1	28554	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30570 X	28121	-0-	-2449	-0-	-0-	919	1	27202	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31589 X	28620	-0-	-2969	-0-	-0-	993	1	27627	3	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		17484 X	17369	-0-	-115	-0-	85	1	17230	3	Y	37
							54	9				
01		17484 X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	66
							32	9				
02		15792 X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	24
							66	9		102	1	
03		17360 X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	41
							19	9				
04		16800 X	16436	-0-	-364	-0-	77	1	16315	3	Y	81
							44	9				
05		17360 X	16828	-0-	-532	-0-	82	1	16702	3	Y	121
							44	9				
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880												
12		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	911	1	8729	3	N	17
							113	9				
01		9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	85
							75	9				
02		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	22
							129	9		180	1	
03		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	53
							34	9				
04		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	884	1	9382	3	N	172
							131	9				
*05		10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	916	1	9865	3	N	91
							109	9		180	1	
PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903												
12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	2263	1	1688	3	N	72
							3	9				
01		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	72
							1378	1	1760	3	N	72
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	72
							1	9				73
03		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	1333	1	1020	3	N	73
							1475	1	1602	3	N	73
04		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	1475	1	1602	3	N	73
												73
*05		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-						
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753												
12		540 X	540	-0-	-0-	-0-	489	1	42	3	Y	79
							9	9				
01		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	92
							1239	1	716	3	Y	95
02		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	3	9				
							1401	1	565	3	Y	95
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1464	1	442	3	Y	95
							1419	1	42	3	Y	95
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-						95
												95
*05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-						95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		11687 X	10817	-0-	-870	-0-	52 1	10589	3	N	160	177	1	30
							176 9							
01		11439 X	10758	-0-	-681	-0-	53 1	10514	3	N	174	165	1	39
							191 9							
02		10164 X	9671	-0-	-493	-0-	46 1	9492	3	N	121	61	1	99
							133 9							
03		11098 X	10610	-0-	-488	-0-	55 1	10372	3	N	166	164	1	101
							183 9							
04		10740 X	10071	-0-	-669	-0-	46 1	9901	3	Y	113	128	1	86
							124 9							
05		10819 X	10427	-0-	-392	-0-	50 1	10225	3	Y	138	68	1	156
							152 9							
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167														
12		5332 X	4910	-0-	-422	-0-	514 1	4291	3	Y	95			152
							105 9							
01		5208 X	4393	-0-	-815	-0-	489 1	3823	3	Y	74	172	1	54
							81 9							
02		4424 X	4332	-0-	-92	-0-	493 1	3747	3	Y	84			138
							92 9							
03		4898 X	4474	-0-	-424	-0-	502 1	3896	3	Y	69	174	1	33
							76 9							
04		4740 X	4368	-0-	-372	-0-	485 1	3795	3	Y	80			113
							88 9							
05		4898 X	4468	-0-	-430	-0-	509 1	3873	3	Y	78	174	1	17
							86 9							
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256														
12		9858 X	5970	-0-	-3888	-0-	922 1	4981	3	N	61	26	1	70
							67 9							
01		9858 X	5786	-0-	-4072	-0-	906 1	4822	3	N	53			123
							58 9							
02		7140 X	4647	-0-	-2493	-0-	744 1	3861	3	N	38			161
							42 9							
03		5983 X	3627	-0-	-2356	-0-	19 1	3587	3	N	19			180
							21 9							
04		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	837 1	5410	3	N	39	174	1	45
							43 9							
*05		5983 X	3107	-0-	-2876	-0-	15 1	3091	3	Y	1	43	1	3
							1 9							
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746														
12		16027 X	10986	-0-	-5041	-0-	406 1	10551	3	N	26			57
							29 9							
01		16895 X	9963	-0-	-6932	-0-	479 1	9458	3	N	24			81
							26 9							
02		15260 X	11865	-0-	-3395	-0-	404 1	11439	3	N	20			101
							22 9							
03		16895 X	13294	-0-	-3601	-0-	455 1	12809	3	N	27			128
							30 9							
04		14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	197 1	14690	3	N	15			143
							17 9							
*05		14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	302 1	13861	3	N	43	177	1	9
							47 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
12	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	540	1	11537	3	N	59	180
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	65	9	10903	3	N	34	39
02	9828 X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10	49
03	12152 X	5098	-0-	-7054	-0-	11	9	4616	3	N	8	57
04	11760 X	3987	-0-	-7773	-0-	473	1	3289	3	N	1	58
05	12152 X	4970	-0-	-7182	-0-	9	9	4346	3	N	-0-	58
05	12152 X	4970	-0-	-7182	-0-	624	1	4346	3	N	-0-	58
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926												
12	9145 X	8058	-0-	-1087	-0-	39	1	7945	3	N	67	30
01	9145 X	8431	-0-	-714	-0-	74	9	8312	3	N	70	100
02	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	42	1	8332	3	N	58	158
03	8618 X	6322	-0-	-2296	-0-	77	9	6254	3	N	32	190
04	8340 X	7479	-0-	-861	-0-	41	1	7386	3	N	53	59
05	9145 X	7400	-0-	-1745	-0-	64	9	7329	3	N	32	30
05	9145 X	7400	-0-	-1745	-0-	33	1	7329	3	N	32	30
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553												
12	11904 X	9821	-0-	-2083	-0-	48	1	9773	3	N	-0-	126
01	11904 X	7406	-0-	-4498	-0-	932	1	6474	3	N	-0-	126
02	10752 X	8738	-0-	-2014	-0-	850	1	7888	3	N	-0-	126
03	10416 X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7	133
04	10080 X	2665	-0-	-7415	-0-	8	9	1691	3	N	87	41
*05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	87	1	9426	3	N	4	45
*05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	96	9	9426	3	N	4	45
*05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	945	1	9426	3	N	4	45
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403												
12	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1333	1	6795	3	N	37	157
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	41	9	6118	3	N	48	205
02	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	1391	1	6413	3	N	27	85
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	53	9	6525	3	N	2	87
04	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1375	1	5664	3	N	1	88
*05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	30	9	5991	3	N	-0-	88
*05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	1522	1	5991	3	N	-0-	88
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103												
12	961 N	141	-0-	-820	-0-	141	1			N	-0-	102
01	1023 N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-	102
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	102
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	102
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	885	1	4322	3	N	29		87
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	32	9	4983	3	N	31		118
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	34	9	5085	3	N	12		130
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	723	1	5335	3	N	4		134
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	13	9	2723	3	N	-0-		134
*05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	4	9	827	3	N	-0-		134
						822	1						
						884	1						

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	648	1	4929	3	N	45	175	1	71
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	50	9	2928	3	N	6		77	
02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	700	1	4923	3	N	12		89	
03	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	7	9	5092	3	N	3		92	
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	670	1	4148	3	N	-0-		92	
*05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	13	9	4484	3	N	-0-		92	
						746	1							
						3	9							
						650	1							
						630	1							

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

12	11780 X	11479	-0-	-301	-0-	56	1	11332	3	N	83	76	1	16
01	11780 X	11372	-0-	-408	-0-	91	9	11232	3	N	76	76	1	16
02	10640 X	10196	-0-	-444	-0-	56	1	10073	3	N	67	73	1	10
03	11656 X	11123	-0-	-533	-0-	84	9	11018	3	N	43		53	
04	11250 X	10688	-0-	-562	-0-	49	1	10572	3	N	60	50	1	63
05	11470 X	10648	-0-	-822	-0-	74	9	10534	3	N	56	76	1	43
						58	1							
						47	9							
						50	1							
						66	9							
						52	1							
						62	9							

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

12	11377 X	10960	-0-	-417	-0-	53	1	10785	3	N	111	113	1	58
01	11346 X	10769	-0-	-577	-0-	122	9	10599	3	N	106	108	1	56
02	10248 X	9837	-0-	-411	-0-	53	1	9687	3	N	94	115	1	35
03	11346 X	10850	-0-	-496	-0-	117	9	10702	3	N	84		119	
04	10920 X	10463	-0-	-457	-0-	47	1	10327	3	N	80	134	1	65
05	10974 X	10339	-0-	-635	-0-	103	9	10175	3	N	104	105	1	64
						56	1							
						92	9							
						48	1							
						88	9							
						50	1							
						114	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		13950 X	12728	-0-	-1222	-0-	62 1	N	161	190	1	16		
							177 9							
01		13516 X	12803	-0-	-713	-0-	63 1	N	201	171	1	46		
							221 9							
02		12068 X	11397	-0-	-671	-0-	55 1	N	129	123	1	52		
							142 9							
03		13361 X	12599	-0-	-762	-0-	65 1	N	180	188	1	44		
							198 9							
04		12630 X	11910	-0-	-720	-0-	55 1	N	137	75	1	106		
							151 9							
05		12803 X	12173	-0-	-630	-0-	59 1	N	141	111	1	136		
							155 9							
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003														
12		7130 X	6530	-0-	-600	-0-	32 1	N	39			93		
							43 9							
01		7130 X	6648	-0-	-482	-0-	33 1	N	56			149		
							62 9							
02		6328 X	6001	-0-	-327	-0-	29 1	N	60	170	1	39		
							66 9							
03		6758 X	6421	-0-	-337	-0-	33 1	N	53			92		
							58 9							
04		6420 X	5891	-0-	-529	-0-	27 1	N	26			118		
							29 9							
05		6634 X	6547	-0-	-87	-0-	32 1	N	75			193		
							83 9							
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127														
12		4433 X	3749	-0-	-684	-0-	18 1	N	48	167	1	37		
							53 9							
01		4247 X	3595	-0-	-652	-0-	18 1	N	54			91		
							59 9							
02		3780 X	3203	-0-	-577	-0-	15 1	N	44			135		
							48 9							
03		3937 X	3377	-0-	-560	-0-	18 1	N	32			167		
							35 9							
04		3690 X	3548	-0-	-142	-0-	16 1	N	49	166	1	50		
							54 9							
05		3751 X	3473	-0-	-278	-0-	17 1	N	45			95		
							50 9							
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746														
12		5580 X	3473	-0-	-2107	-0-	492 1	Y	108	174	1	105		
							119 9							
01		5580 X	4559	-0-	-1021	-0-	587 1	Y	125	180	1	50		
							138 9							
02		5040 X	4184	-0-	-856	-0-	460 1	Y	105			155		
							116 9							
03		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	597 1	Y	115	168	1	102		
							127 9							
04		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	572 1	Y	98			200		
							108 9							
*05		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	578 1	Y	98	169	1	129		
							108 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	13516 X	12876	-0-	-640	-0-	63 1	12767 3	N	42	89 1		83
01	13516 X	12430	-0-	-1086	-0-	46 9						
02	11956 X	10722	-0-	-1234	-0-	62 1	12368 3	N	-0-			83
03	13082 X	11810	-0-	-1272	-0-	52 1	10670 3	N	-0-			83
04	12660 X	11336	-0-	-1324	-0-	62 1	11748 3	N	-0-			83
05	12865 X	11461	-0-	-1404	-0-	53 1	11283 3	N	-0-			83
						56 1	11405 3	N	-0-			
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053												
12	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	891 1	10949 3	N	62	70 1		40
01	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	68 9						
02	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	913 1	11291 3	N	30			70
03	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	33 9						
04	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	803 1	9621 3	N	27			97
*05	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	30 9						
						886 1	9306 3	N	26			123
						29 9						
						848 1	8077 3	N	72			195
						79 9						
						884 1	9581 3	N	27	178 1		44
						30 9						
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340												
12	7378 X	2802	-0-	-4576	-0-	1075 1	1727 2	N	-0-			-0-
01	7378 X	2378	-0-	-5000	-0-	1073 1	1305 2	N	-0-			-0-
02	6664 X	4572	-0-	-2092	-0-	1069 1	3503 2	N	-0-			-0-
03	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	1385 1	7267 2	N	-0-			-0-
04	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1023 1	6400 2	N	-0-			-0-
05	5053 X	5030	-0-	-23	-0-	980 1	4050 2	N	-0-			-0-
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550												
12	16678 X	16158	-0-	-520	-0-	986 1	15172 2	N	-0-			-0-
01	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	1086 1	17819 2	N	-0-			-0-
02	15792 X	15465	-0-	-327	-0-	906 1	14559 2	N	-0-			-0-
03	17484 X	10340	-0-	-7144	-0-	698 1	9642 2	N	-0-			-0-
04	18300 X	10384	-0-	-7916	-0-	988 1	9396 2	N	-0-			-0-
05	18910 X	14052	-0-	-4858	-0-	1169 1	12883 2	N	-0-			-0-
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603												
12	18786 X	17302	-0-	-1484	-0-	84 1	17148 3	N	64			113
01	18631 X	17135	-0-	-1496	-0-	70 9						
02	16436 X	15330	-0-	-1106	-0-	85 1	16944 3	N	96	171 1		38
03	17918 X	16582	-0-	-1336	-0-	106 9						
04	17340 X	15833	-0-	-1507	-0-	74 1	15248 3	N	7			45
05	17298 X	16126	-0-	-1172	-0-	8 9						
						87 1	16438 3	N	52			97
						57 9						
						74 1	15719 3	N	36			133
						40 9						
						79 1	16005 3	N	38			171
						42 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6224	-0-	-441	-0-	30	1	6113	3	N	74	217	1	72
01	6665 X	6108	-0-	-557	-0-	81	9	6004	3	N	67			139
02	5880 X	5523	-0-	-357	-0-	74	9	5430	3	N	61			200
03	6417 X	5988	-0-	-429	-0-	26	1	5892	3	N	59	171	1	88
04	6120 X	5710	-0-	-410	-0-	67	9	5626	3	N	53			141
05	6231 X	5511	-0-	-720	-0-	31	1	5430	3	N	49			190
						65	9							
						26	1							
						58	9							
						27	1							
						54	9							
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902														
12	15345 X	12996	-0-	-2349	-0-	63	1	12886	3	N	43	188	1	20
01	15345 X	8762	-0-	-6583	-0-	47	9	8717	3	N	1			21
02	13664 X	11582	-0-	-2082	-0-	44	1	11513	3	N	12			33
03	15128 X	14236	-0-	-892	-0-	1	9	13056	3	N	24			57
04	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	56	1	12485	3	N	6			63
*05	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13	9	12986	3	N	26			89
						1154	1							
						26	9							
						1109	1							
						7	9							
						64	1							
						29	9							
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581														
12	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	61	1	12417	3	N	78	161	1	58
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	86	9	12841	3	N	83	26	1	115
02	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	64	1	12245	3	N	48			163
03	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	91	9	12561	3	N	44	151	1	56
04	11700 X	11088	-0-	-612	-0-	60	1	10990	3	N	42			98
05	12090 X	11635	-0-	-455	-0-	53	9	11557	3	N	19	97	1	20
						66	1							
						48	9							
						52	1							
						46	9							
						57	1							
						21	9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894														
12	8122 X	7496	-0-	-626	-0-	36	1	7366	3	N	85	156	1	26
01	8122 X	7485	-0-	-637	-0-	94	9	7362	3	N	78			104
02	7308 X	6693	-0-	-615	-0-	37	1	6581	3	N	73			177
03	7967 X	7234	-0-	-733	-0-	86	9	7118	3	N	71	178	1	70
04	7560 X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66			136
05	7502 X	7259	-0-	-243	-0-	80	9	7149	3	N	68	166	1	38
						38	1							
						78	9							
						32	1							
						73	9							
						35	1							
						75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8649 X	8074	-0-	-575	-0-	39	1	7925	3	N	100	168
						110	9					
01	8649 X	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80 183 1	65
						88	9					
02	7784 X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81	146
						89	9					
03	8494 X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70 183 1	33
						77	9					
04	8040 X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78	111
						86	9					
05	8060 X	7485	-0-	-575	-0-	36	1	7369	3	N	73	184
						80	9					
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044												
12	11408 X	10667	-0-	-741	-0-	1533	1	9075	3	N	54 114 1	25
						59	9					
01	11408 X	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-	25
02	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-	25
03	11408 X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36	61
						40	9					
04	11040 X	8665	-0-	-2375	-0-	1474	1	7180	3	N	10	71
						11	9					
05	11408 X	1488	-0-	-9920	-0-	1488	1			N	-0-	71
DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453												
12	20150 X	16483	-0-	-3667	-0-	912	1	15537	3	N	31 164 1	38
						34	9					
01	18910 X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21	59
						23	9					
02	16492 X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32	91
						35	9					
03	17980 X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33	124
						36	9					
04	17220 X	15711	-0-	-1509	-0-	880	1	14824	3	N	6	130
						7	9					
05	17236 X	15865	-0-	-1371	-0-	910	1	14949	3	N	5	135
						6	9					
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503												
12	21855 X	20759	-0-	-1096	-0-	102	1	20629	3	N	25	68
						28	9					
01	21855 X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51	119
						56	9					
02	19628 X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58	177
						64	9					
03	21483 X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60 191 1	46
						66	9					
04	20790 X	19167	-0-	-1623	-0-	89	1	19078	3	N	-0-	46
05	20770 X	18437	-0-	-2333	-0-	90	1	18347	3	N	-0-	46



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	49	1	9841	3	N	130		153
						143	9						
01	9765 X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141 1	96
						92	9						
02	8820 X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20		116
						22	9						
03	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174 1	58
						128	9						
04	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114		172
						125	9						
*05	9765 X	8401	-0-	-1364	-0-	41	1	8283	3	Y	70	242 1	-0-
						77	9						
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928													
12	15624 X	14723	-0-	-901	-0-	72	1	14650	3	N	1		48
						1	9						
01	15624 X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-		48
						63	1	12939	3	N	4		52
02	13692 X	13006	-0-	-686	-0-	4	9						
03	15159 X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52 1	-0-
						65	1	13959	3	Y	3	3 1	-0-
04	14520 X	14027	-0-	-493	-0-	3	9						
05	14725 X	14508	-0-	-217	-0-	71	1	14437	3	Y	-0-		-0-
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938													
12	15624 X	15112	-0-	-512	-0-	74	1	15038	3	N	-0-		56
						75	1	14926	3	N	-0-		56
01	15624 X	15001	-0-	-623	-0-	65	1	13266	3	N	6		62
						7	9						
02	13916 X	13338	-0-	-578	-0-	73	1	13952	3	Y	37	93 1	6
						41	9						
03	15314 X	14066	-0-	-1248	-0-	65	1	13814	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
04	14760 X	13883	-0-	-877	-0-	69	1	14084	3	Y	-0-		6
						69	1						
05	15097 X	14153	-0-	-944	-0-								
ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495													
12	22072 X	20771	-0-	-1301	-0-	102	1	20659	3	N	9		155
						10	9						
01	21793 X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1		156
						1	9						
02	19544 X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5		161
						6	9						
03	21266 X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2		163
						2	9						
04	20430 X	19583	-0-	-847	-0-	91	1	19481	3	N	10		173
						11	9						
05	20770 X	19481	-0-	-1289	-0-	95	1	19379	3	N	6	157 1	22
						7	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14725 X	14013	-0-	-712	-0-	69	1	13941	3	Y	3	3
01	14446 X	13775	-0-	-671	-0-	3	9	13694	3	Y	11	14
02	12936 X	12303	-0-	-633	-0-	69	1	12228	3	Y	14	28
03	14229 X	13289	-0-	-940	-0-	12	9	13211	3	Y	7	35 1
04	13710 X	12717	-0-	-993	-0-	60	1	12656	3	Y	2	2 1
05	14012 X	12860	-0-	-1152	-0-	15	9	12797	3	Y	-0-	-0-
						70	1					
						8	9					
						59	1					
						2	9					
						63	1					
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140												
12	19840 X	19087	-0-	-753	-0-	94	1	18993	3	Y	-0-	-0-
01	19840 X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-	-0-
02	17724 X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-	-0-
03	19561 X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-	-0-
04	18930 X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-	-0-
05	19096 X	18227	-0-	-869	-0-	89	1	18138	3	Y	-0-	-0-
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965												
12	24862 X	23585	-0-	-1277	-0-	116	1	23469	3	N	-0-	-0-
01	24645 X	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-	-0-
02	21868 X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2	2
03	23963 X	22820	-0-	-1143	-0-	2	9	22687	3	N	13	15 1
04	23100 X	21959	-0-	-1141	-0-	119	1	21855	3	N	1	1 1
05	23591 X	22624	-0-	-967	-0-	14	9	22513	3	N	-0-	-0-
						103	1					
						1	9					
						111	1					
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541												
12	24025 X	22836	-0-	-1189	-0-	112	1	22724	3	N	-0-	3
01	24025 X	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-	3
02	21588 X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1	4
03	23622 X	22369	-0-	-1253	-0-	1	9	22242	3	N	9	13
04	22440 X	21840	-0-	-600	-0-	117	1	21738	3	N	-0-	13
05	22971 X	22165	-0-	-806	-0-	10	9	22057	3	N	-0-	13
						102	1					
						108	1					
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460												
12	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	79	1	16129	3	N	-0-	-0-
01	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-	-0-
02	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	3	N	-0-	-0-
03	16027 X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-	-0-
04	15510 X	15086	-0-	-424	-0-	70	1	15016	3	N	-0-	-0-
*05	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	81	1	16505	3	N	-0-	-0-
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261												
12	16833 X	14926	-0-	-1907	-0-	73	1	14853	3	N	-0-	-0-
01	16647 X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-	-0-
02	15036 X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-	-0-
03	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	3	N	-0-	-0-
04	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	79	1	16748	3	N	-0-	-0-
*05	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	91	1	18491	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17205 X	11072	-0-	-6133	-0-	54	1	11018	3	Y	-0-	-0-
01	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-	-0-
02	15456 X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-	-0-
03	17112 X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	3	Y	-0-	-0-
04	16650 X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-	-0-
05	17205 X	15682	-0-	-1523	-0-	77	1	15605	3	Y	-0-	-0-
P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810												
12	20088 X	19494	-0-	-594	-0-	96	1	19398	3	N	-0-	-0-
01	20088 X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-	-0-
02	18060 X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-	-0-
03	19747 X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-	-0-
04	19080 X	18299	-0-	-781	-0-	85	1	18214	3	N	-0-	-0-
05	19499 X	18705	-0-	-794	-0-	91	1	18614	3	N	-0-	-0-
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752												
12	27528 X	26882	-0-	-646	-0-	131	1	26648	3	N	94	215
						103	9					
01	27528 X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155 1
						45	9					101
02	24864 X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64	165
						70	9					
03	27528 X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180 1
						65	9					44
04	26640 X	25194	-0-	-1446	-0-	118	1	25076	3	N	-0-	44
05	26877 X	25718	-0-	-1159	-0-	125	1	25549	3	N	40	84
						44	9					
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703												
12	14291 X	9355	-0-	-4936	-0-	1420	1	7931	3	N	4	152
						4	9					
01	14291 X	2397	-0-	-11894	-0-	1491	1	906	3	N	-0-	152
02	12908 X	1275	-0-	-11633	-0-	1274	1	1	9	N	1	153
03	11687 X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-	153
04	10620 X	1339	-0-	-9281	-0-	1339	1			N	-0-	153
05	9362 X	1271	-0-	-8091	-0-	1271	1			N	-0-	153
GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810												
12	11191 X	10682	-0-	-509	-0-	52	1	10530	3	N	91	162 1
						100	9					48
01	11191 X	10518	-0-	-673	-0-	52	1	10346	3	N	109	157
						120	9					
02	9940 X	9427	-0-	-513	-0-	45	1	9285	3	N	88	183 1
						97	9					62
03	10974 X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92	154
						101	9					
04	10530 X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179 1
						105	9					70
05	10695 X	10058	-0-	-637	-0-	49	1	9907	3	N	93	163
						102	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9827 X	9364	-0-	-463	-0-	45	1	9190	3	N	117	172	1	60	
						129	9								
01	9827 X	9336	-0-	-491	-0-	46	1	9171	3	N	108			168	
						119	9								
02	8736 X	7940	-0-	-796	-0-	38	1	7810	3	N	84	185	1	67	
						92	9								
03	9548 X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104			171	
						114	9								
04	9180 X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1	93	
						97	9								
05	9362 X	9180	-0-	-182	-0-	44	1	9037	3	N	90			183	
						99	9								
-----															
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080															
12	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	54	1	10918	3	N	184	181	1	171	
						202	9								
01	11501 X	10849	-0-	-652	-0-	53	1	10657	3	N	126	186	1	111	
						139	9								
02	10388 X	9601	-0-	-787	-0-	46	1	9423	3	N	120			231	
						132	9								
03	11501 X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1	76	
						29	9								
04	10830 X	9953	-0-	-877	-0-	46	1	9789	3	N	107	175	1	8	
						118	9								
05	11160 X	9924	-0-	-1236	-0-	48	1	9671	3	N	186	182	1	12	
						205	9								
-----															
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260															
12	28489 X	27541	-0-	-948	-0-	614	1	26927	3	N	-0-			-0-	
01	28489 X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-			-0-	
02	25732 X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-			-0-	
03	28086 X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	3	N	-0-			-0-	
04	26640 X	24717	-0-	-1923	-0-	546	1	24171	3	N	-0-			-0-	
05	27528 X	24018	-0-	-3510	-0-	575	1	23443	3	N	-0-			-0-	
-----															
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108															
12	26598 X	23824	-0-	-2774	-0-	797	1	23027	3	N	-0-			-0-	
01	26412 X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-			-0-	
02	22904 X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-			-0-	
03	24428 X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-			-0-	
04	23250 X	21722	-0-	-1528	-0-	719	1	21003	3	N	-0-			-0-	
05	23839 X	22108	-0-	-1731	-0-	793	1	21315	3	N	-0-			-0-	
-----															
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863															
12	25668 X	22657	-0-	-3011	-0-	758	1	21899	3	N	-0-			-0-	
01	25141 X	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-			-0-	
02	21588 X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-			-0-	
03	23901 X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-			-0-	
04	23130 X	20685	-0-	-2445	-0-	685	1	20000	3	N	-0-			-0-	
05	22661 X	21161	-0-	-1500	-0-	759	1	20402	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		26381 X	24013	-0-	-2368	-0-	803	1	23210	3	N	-0-			-0-
01		25885 X	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-			-0-
02		22848 X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-			-0-
03		24676 X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-			-0-
04		23730 X	21717	-0-	-2013	-0-	719	1	20998	3	N	-0-			-0-
05		24025 X	22036	-0-	-1989	-0-	791	1	21245	3	N	-0-			-0-
-----															
WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325															
12		8959 X	8527	-0-	-432	-0-	936	1	7499	3	N	84	169	1	11
01		8959 X	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30			41
02		8092 X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1	10
03		8866 X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40			50
04		8460 X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1	44
05		8525 X	8259	-0-	-266	-0-	935	1	7270	3	N	49			93
-----															
HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475															
12		14632 X	10731	-0-	-3901	-0-	903	1	9809	3	N	17			98
01		14632 X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17			115
02		13216 X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14			129
03		14632 X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23			152
04		14160 X	12423	-0-	-1737	-0-	919	1	11496	3	N	7			159
05		13671 X	12086	-0-	-1585	-0-	925	1	11138	3	N	21	130	1	50
-----															
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238															
12		29202 X	26298	-0-	-2904	-0-	879	1	25419	3	N	-0-			-0-
01		28303 X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-			-0-
02		25004 X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-			-0-
03		26629 X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-			-0-
04		25680 X	25278	-0-	-402	-0-	837	1	24441	3	N	-0-			-0-
05		26288 X	25634	-0-	-654	-0-	920	1	24714	3	N	-0-			-0-
-----															
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219															
12		26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	884	1	25553	3	N	-0-			-0-
01		25978 X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-			-0-
02		23464 X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-			-0-
03		25978 X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-			-0-
04		25140 X	23869	-0-	-1271	-0-	790	1	23079	3	N	-0-			-0-
05		25978 X	24042	-0-	-1936	-0-	863	1	23179	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	27528 X	21507	-0-	-6021	-0-	308 1	21124 3	N	68	163 1	36			
11	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	75 9	653 1	N	70		106			
12	24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	77 9	374 1	N	95	179 1	22			
01	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	105 9	125 1	N	9		31			
02	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	10 9	105 1	N	21		52			
03	23479 X	23479	-0-	-0-	-0-	23 9	123 1	N	68		120			
*04	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	75 9	103 1	N	4		124			
05	22723 X	21500	-0-	-1223	-0-	4 9	105 1	N	90	185 1	29			
						99 9								
-----														
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150														
12	15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	788 1	14210 3	N	45		83			
01	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	50 9	785 1	N	45		128			
02	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	50 9	736 1	N	51		179			
03	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	56 9	781 1	N	21		200			
*04	11820 X	9141	-0-	-2679	-0-	23 9	683 1	N	2		202			
05	12214 X	10535	-0-	-1679	-0-	2 9	721 1	N	15	171 1	46			
						17 9								
-----														
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427														
12	4588 X	2224	-0-	-2364	-0-	11 1	2213 3	N	-0-		32			
01	3503 X	2118	-0-	-1385	-0-	11 1	2105 3	N	2		34			
02	3024 X	1807	-0-	-1217	-0-	2 9	9 1	N	3		37			
03	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	3 9	10 1	N	3		40			
04	2250 X	1699	-0-	-551	-0-	3 9	8 1	N	4		44			
05	2232 X	1545	-0-	-687	-0-	4 9	7 1	N	19	50 1	13			
						21 9								
-----														
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100														
12	20925 X	20162	-0-	-763	-0-	96 1	19428 3	N	580	506 1	92			
01	20925 X	19819	-0-	-1106	-0-	638 9	96 1	N	535	493 1	134			
02	18676 X	17851	-0-	-825	-0-	589 9	84 1	N	485	534 1	85			
03	20491 X	19366	-0-	-1125	-0-	534 9	99 1	N	488	500 1	73			
04	19800 X	18440	-0-	-1360	-0-	537 9	84 1	N	404	359 1	118			
05	20150 X	18963	-0-	-1187	-0-	444 9	90 1	N	457	491 1	84			
						503 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
12	18476 X	17419 -0- -1057 -0-	83 1 16934 3 N	402 9						365	341 1		174
01	18476 X	17294 -0- -1182 -0-	84 1 16838 3 N	372 9						338	492 1		20
02	16688 X	15418 -0- -1270 -0-	73 1 15085 3 N	260 9						236	164 1		92
03	18476 X	16881 -0- -1595 -0-	86 1 16362 3 N	433 9						394	323 1		163
04	17880 X	16146 -0- -1734 -0-	74 1 15744 3 N	328 9						298	343 1		118
05	17422 X	16317 -0- -1105 -0-	78 1 15918 3 N	321 9						292	344 1		66
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980													
12	15407 X	13652 -0- -1755 -0-	66 1 13431 3 N	155 9						141	183 1		173
01	14725 X	13853 -0- -872 -0-	68 1 13625 3 N	160 9						145	181 1		137
02	12992 X	12230 -0- -762 -0-	59 1 12051 3 N	120 9						109	170 1		76
03	14043 X	13315 -0- -728 -0-	69 1 13134 3 N	112 9						102			178
04	13410 X	12890 -0- -520 -0-	60 1 12688 3 N	142 9						129	179 1		128
05	13857 X	13127 -0- -730 -0-	63 1 12899 3 N	165 9						150	179 1		99
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803													
12	26536 X	23425 -0- -3111 -0-	174 1 23128 3 N	123 9						112	180 1		53
01	26009 X	18690 -0- -7319 -0-	573 1 18030 3 N	87 9						79			132
02	23240 X	6841 -0- -16399 -0-	1187 1 5632 3 N	22 9						20			152
03	25730 X	18842 -0- -6888 -0-	447 1 18359 3 N	36 9						33			185
04	24900 X	24415 -0- -485 -0-	291 1 24068 3 N	56 9						51	180 1		56
*05	23746 X	23746 -0- -0- -0-	386 1 23277 3 N	83 9						75			131
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552													
12	23994 X	20701 -0- -3293 -0-	1521 1 18976 3 N	204 9						185	175 1		192
01	23994 X	21212 -0- -2782 -0-	1105 1 19997 3 N	110 9						100	176 1		116
02	21672 X	14895 -0- -6777 -0-	255 1 14550 3 N	90 9						82	175 1		23
03	22878 X	11180 -0- -11698 -0-	1190 1 9900 3 N	90 9						82			105
04	20190 X	16185 -0- -4005 -0-	1137 1 14917 3 N	131 9						119	173 1		51
05	20646 X	16371 -0- -4275 -0-	1289 1 14927 3 N	155 9						141			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		19530 X	18789	-0-	-741	-0-	90	1	18209	3	N	445	479	1	104
							490	9							
01		19530 X	18890	-0-	-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1	93
							503	9							
02		17640 X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1	45
							331	9							
03		19530 X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1	59
							541	9							
04		18900 X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1	113
							444	9							
05		18879 X	18306	-0-	-573	-0-	87	1	17782	3	N	397	443	1	67
							437	9							
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518															
12		8711 X	7802	-0-	-909	-0-	659	1	15	2	Y	-0-			-0-
							7128	3							
01		8184 X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-			-0-
							6404	3							
02		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-			-0-
							744	1	6294	3	Y	-0-			-0-
03		7812 X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-			-0-
							656	1	5589	3	Y	-0-			-0-
04		7560 X	6245	-0-	-1315	-0-	656	1	5589	3	Y	-0-			-0-
							22	1	2965	3	Y	-0-			-0-
05		7812 X	2987	-0-	-4825	-0-	22	1	2965	3	Y	-0-			-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316															
12		40176 X	35210	-0-	-4966	-0-	785	1	34425	3	N	-0-			-0-
							750	1	33412	3	N	-0-			-0-
01		38626 X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-			-0-
							677	1	30219	3	N	-0-			-0-
02		33320 X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-			-0-
							732	1	32481	3	N	-0-			-0-
03		35836 X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-			-0-
							748	1	33153	3	N	-0-			-0-
04		34680 X	33901	-0-	-779	-0-	748	1	33153	3	N	-0-			-0-
							774	1	31565	3	N	-0-			-0-
05		35216 X	32339	-0-	-2877	-0-	774	1	31565	3	N	-0-			-0-
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553															
12		26598 X	24098	-0-	-2500	-0-	126	1	52	2	Y	-0-			-0-
							23920	3							
01		26598 X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-			-0-
							24089	3							
02		23772 X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-			-0-
							130	1	23575	3	Y	-0-			-0-
03		26319 X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-			-0-
							139	1	22504	3	Y	-0-			-0-
04		24210 X	22643	-0-	-1567	-0-	139	1	22504	3	Y	-0-			-0-
							169	1	23027	3	Y	-0-			-0-
05		24273 X	23196	-0-	-1077	-0-	169	1	23027	3	Y	-0-			-0-
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528															
12		20243 X	17846	-0-	-2397	-0-	93	1	39	2	Y	-0-			-0-
							17714	3							
01		20243 X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-			-0-
							17008	3							
02		17696 X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-			-0-
							91	1	16638	3	Y	-0-			-0-
03		19561 X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-0-			-0-
							98	1	15790	3	Y	-0-			-0-
04		17400 X	15888	-0-	-1512	-0-	98	1	15790	3	Y	-0-			-0-
							117	1	15867	3	Y	-0-			-0-
05		17856 X	15984	-0-	-1872	-0-	117	1	15867	3	Y	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	983 1	17114 3	57 9		N	52	52 1		51
01	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	970 1	14068 3			N	-0-			51
02	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	877 1	13329 3			N	-0-			51
03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	962 1	11960 3	45 9		N	41			92
04	5340 X	936	-0-	-4404	-0-	870 1	45 3	21 9		N	19			111
*05	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	954 1	11238 3	44 9		N	40			151

  

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280														
12	20057 X	18330	-0-	-1727	-0-	90 1	18240 3			Y	-0-			-0-
01	20057 X	19155	-0-	-902	-0-	96 1	19059 3			Y	-0-			-0-
02	18116 X	17338	-0-	-778	-0-	84 1	17254 3			Y	-0-			-0-
03	18724 X	18408	-0-	-316	-0-	96 1	18312 3			Y	-0-			-0-
04	18540 X	18051	-0-	-489	-0-	84 1	17967 3			Y	-0-			-0-
05	19189 X	18313	-0-	-876	-0-	90 1	18223 3			Y	-0-			-0-

  

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580														
12	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	96 1	19498 3			Y	-0-			-0-
01	19065 X	18673	-0-	-392	-0-	93 1	18580 3			Y	-0-			-0-
02	17220 X	16680	-0-	-540	-0-	81 1	16599 3			Y	-0-			-0-
03	19065 X	17830	-0-	-1235	-0-	93 1	17737 3			Y	-0-			-0-
04	18450 X	14102	-0-	-4348	-0-	66 1	14036 3			Y	-0-			-0-
05	19065 X	15218	-0-	-3847	-0-	74 1	15144 3			Y	-0-			-0-

  

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703														
12	12896 X	11452	-0-	-1444	-0-	56 1	11396 3			N	-0-			-0-
01	12803 X	11034	-0-	-1769	-0-	55 1	10979 3			N	-0-			-0-
02	11200 X	9785	-0-	-1415	-0-	47 1	9738 3			N	-0-			-0-
03	12183 X	10727	-0-	-1456	-0-	56 1	10671 3			N	-0-			-0-
04	11460 X	10263	-0-	-1197	-0-	48 1	10215 3			N	-0-			-0-
05	11439 X	10390	-0-	-1049	-0-	51 1	10339 3			N	-0-			-0-

  

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925														
12	21824 X	19044	-0-	-2780	-0-	93 1	18871 3	80 9		N	73	169 1		79
01	21824 X	19342	-0-	-2482	-0-	96 1	19167 3	79 9		N	72			151
02	19684 X	17707	-0-	-1977	-0-	85 1	17560 3	62 9		N	56			207
03	21049 X	19059	-0-	-1990	-0-	99 1	18853 3	107 9		N	97	176 1		128
04	18960 X	14275	-0-	-4685	-0-	66 1	14187 3	22 9		N	20			148
05	19592 X	15557	-0-	-4035	-0-	76 1	15428 3	53 9		N	48	167 1		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	960	1	12304	3	N	65	185	1	40
01	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	72	9	12144	3	N	109			149
02	11480 X	7402	-0-	-4078	-0-	120	9	6516	3	N	38			187
03	12679 X	10786	-0-	-1893	-0-	844	1	9711	3	N	114	182	1	119
04	12690 X	12025	-0-	-665	-0-	42	9	11099	3	N	4			123
05	13113 X	12531	-0-	-582	-0-	950	1	12394	3	N	69	172	1	20
						125	9							
						922	1							
						4	9							
						61	1							
						76	9							
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440														
12	9300 X	7881	-0-	-1419	-0-	705	1	7147	3	N	26			127
01	9300 X	5578	-0-	-3722	-0-	29	9	4680	3	N	16	97	1	46
02	8316 X	7793	-0-	-523	-0-	880	1	6982	3	N	7			53
03	8773 X	8196	-0-	-577	-0-	18	9	7437	3	N	9			62
04	8100 X	7495	-0-	-605	-0-	803	1	6840	3	N	9			71
05	8618 X	7367	-0-	-1251	-0-	8	9	6560	3	N	7			78
						749	1							
						10	9							
						645	1							
						10	9							
						799	1							
						8	9							
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497														
12	10292 X	9840	-0-	-452	-0-	830	1	8965	3	N	41			141
01	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	45	9	9180	3	N	35			176
02	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	812	1	7731	3	N	21			197
03	9827 X	9444	-0-	-383	-0-	39	9	8639	3	N	26			223
04	9750 X	8984	-0-	-766	-0-	596	1	8112	3	N	19			242
05	10044 X	8135	-0-	-1909	-0-	23	9	7333	3	N	15			257
						776	1							
						29	9							
						851	1							
						21	9							
						785	1							
						17	9							
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530														
12	7812 X	7250	-0-	-562	-0-	796	1	6437	3	N	15			128
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	17	9	6352	3	N	10			138
02	6076 X	5948	-0-	-128	-0-	810	1	5088	3	N	8			146
03	7254 X	5596	-0-	-1658	-0-	11	9	4801	3	N	7			153
04	7020 X	6098	-0-	-922	-0-	851	1	5380	3	N	5			158
*05	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	9	9	6717	3	N	2			160
						787	1							
						8	9							
						712	1							
						6	9							
						834	1							
						2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13020 X	11873	-0-	-1147	-0-	505	1	11290	3	N	71			184
01	13020 X	12331	-0-	-689	-0-	78	9							
01	13020 X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1	73
02	11424 X	10999	-0-	-425	-0-	68	9							
02	11424 X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48			121
03	12648 X	11382	-0-	-1266	-0-	53	9							
03	12648 X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50			171
04	11940 X	11163	-0-	-777	-0-	55	9							
04	11940 X	11163	-0-	-777	-0-	466	1	10649	3	N	44			215
05	12338 X	11336	-0-	-1002	-0-	48	9							
05	12338 X	11336	-0-	-1002	-0-	429	1	10871	3	N	33	182	1	66
						36	9							
-----														
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940														
12	30101 X	26859	-0-	-3242	-0-	599	1	26260	3	N	-0-			-0-
01	30101 X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-			-0-
02	25620 X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-			-0-
03	27373 X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-			-0-
04	28056 X	28056	-0-	-0-	-0-	619	1	27437	3	N	-0-			-0-
*05	28154 X	28154	-0-	-0-	-0-	673	1	27481	3	N	-0-			-0-
-----														
FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826														
12	28420 X	28420	-0-	-0-	-0-	139	1	28281	3	N	-0-			-0-
01	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-			-0-
02	24528 X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-			-0-
03	28056 X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-			-0-
04	26860 X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-			-0-
05	27156 X	26110	-0-	-1046	-0-	128	1	25982	3	N	-0-			-0-
-----														
BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867														
12	21762 X	21039	-0-	-723	-0-	103	1	20936	3	N	-0-			-0-
01	21731 X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-			-0-
02	19628 X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-			-0-
03	21731 X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-			-0-
04	20370 X	13085	-0-	-7285	-0-	61	1	13024	3	N	-0-			-0-
05	21049 X	17967	-0-	-3082	-0-	88	1	17879	3	N	-0-			-0-
-----														
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484														
12	28458 X	26890	-0-	-1568	-0-	132	1	26758	3	N	-0-			-0-
01	28272 X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-			-0-
02	25536 X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-			-0-
03	28272 X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-			-0-
*04	26640 X	24966	-0-	-1674	-0-	117	1	24849	3	N	-0-			-0-
05	26877 X	25360	-0-	-1517	-0-	124	1	25236	3	N	-0-			-0-
-----														
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421														
12	24800 X	22580	-0-	-2220	-0-	111	1	22469	3	N	-0-			-0-
01	24800 X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-			-0-
02	22400 X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-			-0-
03	24769 X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-			-0-
04	23760 X	22259	-0-	-1501	-0-	104	1	22155	3	N	-0-			-0-
*05	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	114	1	23172	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		30969 X	28814	-0-	-2155	-0-		141 1	28673 3	N	-0-	-0-
01		30143 X	30143	-0-	-0-	-0-		150 1	29993 3	N	-0-	-0-
02		27020 X	22921	-0-	-4099	-0-		111 1	22810 3	N	-0-	-0-
03		29915 X	25144	-0-	-4771	-0-		132 1	25012 3	N	-0-	-0-
*04		29160 X	27133	-0-	-2027	-0-		127 1	27006 3	N	-0-	-0-
05		30132 X	26829	-0-	-3303	-0-		131 1	26698 3	N	-0-	-0-
-----												
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335												
12		13454 X	12102	-0-	-1352	-0-		59 1	11993 3	N	45	61
								50 9			184 1	
01		13454 X	12851	-0-	-603	-0-		64 1	12750 3	N	34	95
								37 9				
02		11228 X	6996	-0-	-4232	-0-		34 1	6948 3	N	13	108
								14 9				
03		12431 X	12381	-0-	-50	-0-		64 1	12238 3	N	72	180
								79 9				
04		12450 X	10443	-0-	-2007	-0-		49 1	10364 3	N	27	27
								30 9			180 1	
05		12865 X	10329	-0-	-2536	-0-		50 1	10279 3	N	-0-	27
-----												
HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070												
12		16647 X	11913	-0-	-4734	-0-		1202 1	10711 3	N	-0-	29
01		16647 X	10839	-0-	-5808	-0-		1155 1	9681 3	N	3	32
								3 9				
02		12320 X	10463	-0-	-1857	-0-		1154 1	9296 3	N	12	44
								13 9				
03		13640 X	12203	-0-	-1437	-0-		1399 1	10792 3	N	11	55
								12 9				
04		11520 X	11253	-0-	-267	-0-		1418 1	9835 3	N	-0-	55
*05		12783 X	12783	-0-	-0-	-0-		1488 1	11291 3	N	4	59
								4 9				
-----												
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702												
12		16771 X	16289	-0-	-482	-0-		80 1	16209 3	N	-0-	-0-
01		16771 X	15702	-0-	-1069	-0-		78 1	15624 3	N	-0-	-0-
02		15148 X	13998	-0-	-1150	-0-		68 1	13930 3	N	-0-	-0-
03		16399 X	15728	-0-	-671	-0-		82 1	15646 3	N	-0-	-0-
04		15870 X	15529	-0-	-341	-0-		73 1	15456 3	N	-0-	-0-
05		16275 X	13070	-0-	-3205	-0-		64 1	13006 3	N	-0-	-0-
-----												
R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756												
12		18817 X	16702	-0-	-2115	-0-		82 1	16620 3	Y	-0-	-0-
01		18445 X	17542	-0-	-903	-0-		88 1	17454 3	Y	-0-	-0-
02		15876 X	15211	-0-	-665	-0-		74 1	15137 3	Y	-0-	-0-
03		17050 X	16779	-0-	-271	-0-		88 1	16691 3	Y	-0-	-0-
04		16980 X	16829	-0-	-151	-0-		79 1	16750 3	Y	-0-	-0-
05		17546 X	16916	-0-	-630	-0-		83 1	16833 3	Y	-0-	-0-
-----												
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793												
12		569 X	569	-0-	-0-	-0-		558 1	11 9	N	10	81
01		2201 X	734	-0-	-1467	-0-		723 1	11 9	N	10	91
02		1988 X	543	-0-	-1445	-0-		543 1		N	-0-	91
03		2201 X	584	-0-	-1617	-0-		584 1		N	-0-	91
04		780 X	584	-0-	-196	-0-		584 1		N	-0-	91
05		744 X	565	-0-	-179	-0-		565 1		N	-0-	91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	70 1	14159 3	N	-0-			-0-
01		14167 X	14092	-0-	-75	-0-	70 1	14022 3	N	-0-			-0-
02		12796 X	12410	-0-	-386	-0-	60 1	12350 3	N	-0-			-0-
03		14167 X	13550	-0-	-617	-0-	71 1	13479 3	N	-0-			-0-
04		13710 X	13250	-0-	-460	-0-	62 1	13188 3	N	-0-			-0-
05		14167 X	13431	-0-	-736	-0-	66 1	13365 3	N	-0-			-0-
-----													
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427													
12		27590 X	25348	-0-	-2242	-0-	124 1	25224 3	N	-0-			-0-
01		27001 X	25485	-0-	-1516	-0-	127 1	25358 3	N	-0-			-0-
02		24388 X	22582	-0-	-1806	-0-	109 1	22473 3	N	-0-			-0-
03		25606 X	24034	-0-	-1572	-0-	126 1	23908 3	N	-0-			-0-
04		24660 X	23637	-0-	-1023	-0-	110 1	23527 3	N	-0-			-0-
05		25482 X	23247	-0-	-2235	-0-	114 1	23133 3	N	-0-			-0-
-----													
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335													
12		9362 X	7461	-0-	-1901	-0-	870 1	6591 3	N	-0-			22
01		9331 X	8061	-0-	-1270	-0-	873 1	7188 3	N	-0-			22
02		8148 X	7834	-0-	-314	-0-	790 1	7044 3	N	-0-			22
03		8432 X	8123	-0-	-309	-0-	875 1	7248 3	N	-0-			22
04		8160 X	7330	-0-	-830	-0-	840 1	6490 3	N	-0-			22
05		8680 X	7766	-0-	-914	-0-	870 1	6896 3	N	-0-			22
-----													
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625													
12		24242 X	22415	-0-	-1827	-0-	110 1	22305 3	Y	-0-			-0-
01		24149 X	22552	-0-	-1597	-0-	113 1	22439 3	Y	-0-			-0-
02		21308 X	20317	-0-	-991	-0-	98 1	20219 3	Y	-0-			-0-
03		23405 X	22035	-0-	-1370	-0-	115 1	21892 3	Y	25			25
							28 9						
04		22410 X	21155	-0-	-1255	-0-	99 1	21019 3	Y	34	31 1		28
							37 9						
05		22537 X	21655	-0-	-882	-0-	106 1	21548 3	Y	1	1 1		28
							1 9						
-----													
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330													
12		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	899 1	4186 3	N	90	176 1		81
							99 9						
01		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	924 1	5073 3	N	109			190
							120 9						
02		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	834 1	4411 3	N	94	179 1		105
							103 9						
03		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	924 1	4718 3	N	98			203
							108 9						
04		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	874 1	4474 3	N	58	170 1		91
							64 9						
*05		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	921 1	4533 3	N	74			165
							81 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	597	1	9505	3	N	72	178	1	66
01	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	79	9	9299	3	N	77			143
02	9492 X	8363	-0-	-1129	-0-	85	9	7705	3	N	56	179	1	20
03	10509 X	5400	-0-	-5109	-0-	596	1	4660	3	N	36			56
04	10170 X	6712	-0-	-3458	-0-	62	9	5620	3	N	42			98
05	10168 X	7438	-0-	-2730	-0-	700	1	6300	3	N	48			146
						40	9							
						1046	1							
						46	9							
						1085	1							
						53	9							
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536														
12	11718 X	9397	-0-	-2321	-0-	547	1	8695	3	N	141			193
01	10881 X	9715	-0-	-1166	-0-	155	9	9018	3	N	135	178	1	150
02	9660 X	8955	-0-	-705	-0-	548	1	8404	3	N	105	167	1	88
03	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	149	9	12073	3	N	133			221
04	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	435	1	12465	3	N	154	180	1	195
*05	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	116	9	11977	3	N	130	164	1	161
						443	1							
						146	9							
						58	1							
						169	9							
						59	1							
						143	9							
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702														
12	31806 X	28804	-0-	-3002	-0-	141	1	28601	3	N	56			132
01	30907 X	28422	-0-	-2485	-0-	62	9	28179	3	N	93			225
02	27720 X	25467	-0-	-2253	-0-	141	1	25313	3	N	28	189	1	64
03	29822 X	27840	-0-	-1982	-0-	102	9	27643	3	N	46			110
04	28800 X	26534	-0-	-2266	-0-	123	1	26392	3	N	16			126
05	28799 X	27090	-0-	-1709	-0-	31	9	26911	3	N	43			169
						146	1							
						51	9							
						124	1							
						18	9							
						132	1							
						47	9							
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243														
12	15376 X	12972	-0-	-2404	-0-	1558	1	11384	3	N	27	117	1	69
01	15376 X	11559	-0-	-3817	-0-	30	9	10074	3	N	34			103
02	13888 X	13303	-0-	-585	-0-	1448	1	11908	3	N	19	93	1	29
03	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	37	9	14501	3	N	35			64
04	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	1374	1	14198	3	N	2			66
05	14725 X	14275	-0-	-450	-0-	21	9	12966	3	N	1			67
						1451	1							
						39	9							
						1407	1							
						2	9							
						1308	1							
						1	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		10199 X	9721	-0-	-478	-0-	47	1	9608	3	N	60		151
01		10199 X	9166	-0-	-1033	-0-	66	9	9026	3	N	86	176 1	61
02		9184 X	8135	-0-	-1049	-0-	95	9	8000	3	N	87		148
03		9734 X	8749	-0-	-985	-0-	39	1	8637	3	N	60	165 1	43
04		9420 X	8475	-0-	-945	-0-	46	1	8344	3	N	84		127
05		9734 X	8607	-0-	-1127	-0-	66	9	8488	3	N	70		197
							39	1						
							92	9						
							42	1						
							77	9						
-----														
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203														
12		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	984	1	10923	3	N	81		187
01		9021 X	7202	-0-	-1819	-0-	89	9	6366	3	N	35	175 1	47
02		9744 X	9619	-0-	-125	-0-	797	1	8733	3	N	38		85
03		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	39	9	10989	3	N	42		127
04		11610 X	9445	-0-	-2165	-0-	844	1	8474	3	N	68	170 1	25
05		11997 X	7201	-0-	-4796	-0-	42	9	6215	3	N	29		54
							896	1						
							75	9						
							954	1						
							32	9						
-----														
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271														
12		11160 X	4003	-0-	-7157	-0-	669	1	3204	3	N	118	155 1	34
01		10974 X	3291	-0-	-7683	-0-	130	9	2478	3	N	110		144
02		9856 X	2806	-0-	-7050	-0-	692	1	2043	3	N	100	183 1	61
03		10788 X	2868	-0-	-7920	-0-	121	9	2021	3	N	112		173
04		10440 X	1519	-0-	-8921	-0-	653	1	755	3	N	64	181 1	56
05		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	110	9				97		153
							724	1						
							123	9						
							694	1						
							70	9						
-----														
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	755	1	5996	3	N	10		74
						11	9						
01	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	787	1	8015	3	N	2		76
						2	9						
02	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	800	1	17927	3	N	1		77
						1	9						
03	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-		77
04	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	895	1	10985	3	N	6		83
						7	9						
*05	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	1543	1	4949	3	N	6		89
						7	9						

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

12	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	846	1	10586	3	N	10		95
						11	9						
01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	802	1	6067	3	N	42		137
						46	9						
02	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	666	1	1407	3	N	10		147
						11	9						
03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163 1	25
						45	9						
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	633	1	1165	3	N	2		27
						2	9						
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		27

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

12	10540 X	4267	-0-	-6273	-0-	818	1	3435	3	N	13		91
						14	9						
01	10540 X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1	4986	3	N	13		104
						14	9						
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32		136
						35	9						
03	4278 X	3342	-0-	-936	-0-	1008	1	2328	3	N	5		141
						6	9						
04	5640 X	1136	-0-	-4504	-0-	775	1	329	3	N	29	167 1	3
						32	9						
05	5828 X	184	-0-	-5644	-0-	146	1	38	3	N	-0-		3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	729	1	8483	3	N	17		70
						19	9						
01	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1	11050	3	N	4		74
						4	9						
02	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-		74
03	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2		76
						2	9						
04	3390 X	527	-0-	-2863	-0-	523	1	4	9	N	4		80
*05	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	1377	1	7121	3	N	6		86
						7	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043										COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8200 - 12302
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	23405 X	17623	-0-	-5782	-0-	325 1	17292 3		N	5			75		
01	21886 X	14287	-0-	-7599	-0-	343 1	13904 3		N	36	109 1		2		
02	18312 X	15736	-0-	-2576	-0-	1107 1	14629 3		N	-0-			2		
03	20274 X	15679	-0-	-4595	-0-	322 1	15357 3		N	-0-			2		
04	19620 X	10872	-0-	-8748	-0-	1156 1	9716 3		N	-0-			2		
05	17608 X	11390	-0-	-6218	-0-	1179 1	10211 3		N	-0-			2		
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044										COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8100 - 13002
12	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	941 1	6946 3		N	6			71		
01	6975 X	3307	-0-	-3668	-0-	886 1	2413 3		N	7			78		
02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-				N	-0-			78		
03	7905 X	1738	-0-	-6167	-0-	910 1	828 3		N	-0-			78		
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-				N	1	79 1		-0-		
05	7905 X	181	-0-	-7724	-0-	19 1	162 3		N	-0-			-0-		
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045										COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8200 - 14325
12	22351 X	21141	-0-	-1210	-0-	103 1	20947 3		N	83			89		
01	22351 X	21195	-0-	-1156	-0-	105 1	20995 3		N	86	172 1		3		
02	20076 X	18182	-0-	-1894	-0-	88 1	18037 3		N	52			55		
03	22134 X	19858	-0-	-2276	-0-	104 1	19745 3		N	8			63		
04	21090 X	18751	-0-	-2339	-0-	87 1	18585 3		N	72	98 1		37		
05	21204 X	16421	-0-	-4783	-0-	80 1	16247 3		N	85			122		
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046										COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8200 - 12502
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047										COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8200 - 12152
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		



OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		6107 X	2581	-0-	-3526	-0-	559	1	1971	3	N	46	71	1	18
01		5952 X	5492	-0-	-460	-0-	51	9	4851	3	N	14			32
02		5684 X	4423	-0-	-1261	-0-	626	1	3920	3	N	23			55
03		6293 X	5143	-0-	-1150	-0-	15	9	4506	3	N	47			102
04		6090 X	5081	-0-	-1009	-0-	478	1	4485	3	N	28	112	1	18
*05		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	25	9	6965	3	N	34			52
							585	1							
							52	9							
							565	1							
							31	9							
							648	1							
							37	9							

  

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899															
12		19316 X	19316	-0-	-0-	-0-	94	1	18974	3	N	225	245	1	107
01		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	248	9	18289	3	N	221	166	1	162
02		16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	92	1	16631	3	N	191	178	1	175
03		18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	243	9	18178	3	N	199	184	1	190
04		17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	81	1	17436	3	N	176	183	1	183
*05		18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	210	9	18258	3	N	383	361	1	205
							96	1							
							219	9							
							81	1							
							194	9							
							89	1							
							421	9							

  

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410															
12		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	594	1	11711	3	N	112	119	1	47
01		12555 X	11198	-0-	-1357	-0-	123	9	10505	3	N	143			190
02		11340 X	11120	-0-	-220	-0-	536	1	10457	3	N	83	183	1	90
03		12555 X	9378	-0-	-3177	-0-	157	9	8675	3	N	121	146	1	65
04		12030 X	9916	-0-	-2114	-0-	572	1	9243	3	N	113	64	1	114
05		12431 X	11176	-0-	-1255	-0-	91	9	10552	3	N	92	167	1	39
							570	1							
							133	9							
							549	1							
							124	9							
							523	1							
							101	9							

  

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304															
12		33759 X	30867	-0-	-2892	-0-	1027	1	29840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		33356 X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		29736 X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		32860 X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		31140 X	29034	-0-	-2106	-0-	919	1	28115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		31744 X	29125	-0-	-2619	-0-	861	1	28264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

  

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463															
12		25141 X	24557	-0-	-584	-0-	818	1	23739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		25575 X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		23100 X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		25575 X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		24750 X	23157	-0-	-1593	-0-	733	1	22424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		25079 X	23305	-0-	-1774	-0-	689	1	22616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33214 X	33214	-0-	-0-	-0-	1090 1	32124 3		N	-0-			-0-
01	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	992 1	31383 3		N	-0-			-0-
02	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	900 1	28468 3		N	-0-			-0-
03	31899 X	31777	-0-	-122	-0-	1020 1	30757 3		N	-0-			-0-
04	30870 X	29637	-0-	-1233	-0-	933 1	28704 3		N	-0-			-0-
05	31899 X	30120	-0-	-1779	-0-	888 1	29232 3		N	-0-			-0-
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118													
12	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	71 1	14481 3		N	119			150
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	131 9	73 1	14627 3	N	108	173 1		85
02	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	119 9	65 1	13439 3	N	90			175
03	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	99 9	75 1	14300 3	N	98	170 1		103
04	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	108 9	65 1	13799 3	N	74			177
*05	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	81 9	74 1	15028 3	N	97	184 1		90
						107 9							
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642													
12	20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	100 1	20216 3		N	-0-			-0-
01	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	102 1	20332 3		N	-0-			-0-
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	88 1	18143 3		N	-0-			-0-
03	19313 X	18618	-0-	-695	-0-	98 1	18520 3		N	-0-			-0-
*04	18690 X	17873	-0-	-817	-0-	84 1	17789 3		N	-0-			-0-
*05	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	98 1	20002 3		N	-0-			-0-
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040													
12	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	53 1	10839 3		N	17			176
01	9703 X	8993	-0-	-710	-0-	19 9	45 1	8923 3	N	23	179 1		20
02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	25 9	45 1	9274 3	N	51			71
03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	56 9	60 1	11267 3	N	20			91
04	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	22 9	46 1	9803 3	N	8			99
05	9703 X	9560	-0-	-143	-0-	9 9	46 1	9419 3	N	86			185
						95 9							
T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585													
12	19065 X	2112	-0-	-16953	-0-	323 1	1778 3		N	10			100
01	18600 X	3822	-0-	-14778	-0-	11 9	849 1	2958 3	N	14			114
02	16800 X	7575	-0-	-9225	-0-	15 9	825 1	6732 3	N	16			130
03	14880 X	11412	-0-	-3468	-0-	18 9	1173 1	10226 3	N	12			142
04	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13 9	710 1	12869 3	N	1			143
*05	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1 9	415 1	14722 3	N	-0-			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
12	01	9362 X	133	-0-	-9229	-0-	21	1	112	3	N	56
		9362 X	439	-0-	-8923	-0-	33	1	371	3	N	88
							35	9				
02	03	8456 X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	88
		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	88
		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	270	1	9287	3	N	88
*05		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	292	1	10322	3	N	88
-----												
T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660												
12	01	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	114
		13237 X	13084	-0-	-153	-0-	119	9	65	1	N	188
		11508 X	11068	-0-	-440	-0-	81	9	53	1	N	163
		13671 X	13090	-0-	-581	-0-	171	9	10844	3	N	155
		13230 X	8109	-0-	-5121	-0-	68	1	12871	3	N	123
		13671 X	8404	-0-	-5267	-0-	151	9	38	1	N	126
*05							3	9	8068	3	N	3
							849	1	7483	3	N	18
							72	9				
-----												
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920												
12	01	11842 X	8854	-0-	-2988	-0-	1349	1	7452	3	N	131
		11842 X	7389	-0-	-4453	-0-	53	9	593	1	N	175
		10696 X	8413	-0-	-2283	-0-	48	9	50	1	N	49
		11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	44	9	8319	3	N	40
		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	49
		11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	322	1	11060	3	N	22
*05							168	9	10832	3	N	22
							306	1				
-----												
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325												
12	01	37714 X	37714	-0-	-0-	-0-	1263	1	36213	3	N	147
		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	238	9	813	1	N	141
		13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	177	9	567	1	N	109
		30032 X	30032	-0-	-0-	-0-	125	9	13254	3	N	114
		25291 X	25291	-0-	-0-	-0-	1203	1	28671	3	N	89
		25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	158	9	1070	1	N	101
*05							186	9	24035	3	N	169
							1153	1	24476	3	N	166
							183	9				91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		19375 X	10466	-0-	-8909	-0-	339 1	9713 3	N	376	497 1			53
							414 9							
01		17918 X	10861	-0-	-7057	-0-	366 1	10142 3	N	321	326 1			48
							353 9							
02		16184 X	12462	-0-	-3722	-0-	500 1	11709 3	N	230	159 1			119
							253 9							
03		16368 X	1264	-0-	-15104	-0-	38 1	911 3	N	286	340 1			65
							315 9							
04		14490 X	1488	-0-	-13002	-0-	55 1	1223 3	N	191	167 1			89
							210 9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	184 1			35
-----														
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180														
12		22413 X	20744	-0-	-1669	-0-	101 1	20643 3	Y	-0-				-0-
							100 1	19899 3	Y	-0-				-0-
01		22382 X	19999	-0-	-2383	-0-	100 1	19899 3	Y	-0-				-0-
							86 1	17656 3	Y	-0-				-0-
02		19600 X	17742	-0-	-1858	-0-	102 1	19310 3	Y	-0-				-0-
							87 1	18474 3	Y	-0-				-0-
03		21700 X	19412	-0-	-2288	-0-	95 1	19305 3	Y	-0-				-0-
										-0-				-0-
04		21000 X	18561	-0-	-2439	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
05		20739 X	19400	-0-	-1339	-0-				-0-				-0-
-----														
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598														
12		21266 X	21035	-0-	-231	-0-	103 1	20932 3	Y	-0-				-0-
							103 1	20544 3	Y	-0-				-0-
01		21266 X	20647	-0-	-619	-0-	89 1	18206 3	Y	-0-				-0-
							103 1	19709 3	Y	-0-				-0-
02		19208 X	18295	-0-	-913	-0-	87 1	18600 3	Y	-0-				-0-
							94 1	19150 3	Y	-0-				-0-
03		21266 X	19812	-0-	-1454	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
04		20580 X	18687	-0-	-1893	-0-				-0-				-0-
										-0-				-0-
05		21049 X	19244	-0-	-1805	-0-				-0-				-0-
-----														
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733														
12		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	72 1	14680 3	N	97	153 1			50
							107 9							
01		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	72 1	14207 3	N	109				159
							120 9							
02		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	64 1	13069 3	N	93	175 1			77
							102 9							
03		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	72 1	13604 3	N	89				166
							98 9							
04		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	66 1	13990 3	N	87	181 1			72
							96 9							
*05		14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	72 1	14632 3	N	92				164
							101 9							
-----														
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302														
12		3038 X	960	-0-	-2078	-0-	899 1	61 9	N	55				92
							899 1	37 9	N	34				126
01		3038 X	936	-0-	-2102	-0-								
02		2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-								172
03		3038 X	994	-0-	-2044	-0-	899 1	95 9	N	86	177 1			81
04		2070 X	746	-0-	-1324	-0-	746 1		N	-0-				81
										-0-				81
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		18941 X	16625	-0-	-2316	-0-	790	1	15619	3	N	196	186 1 45
							216	9					
01		18724 X	14072	-0-	-4652	-0-	778	1	13044	3	N	227	186 1 86
							250	9					
02		16912 X	14209	-0-	-2703	-0-	709	1	13294	3	N	187	185 1 88
							206	9					
03		17918 X	16109	-0-	-1809	-0-	792	1	15075	3	N	220	147 1 161
							242	9					
04		17340 X	15339	-0-	-2001	-0-	757	1	14356	3	N	205	179 1 187
							226	9					
05		16616 X	10885	-0-	-5731	-0-	758	1	9976	3	N	137	164 1 160
							151	9					
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275													
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	717	671 1 156
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824 1 100
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601 1 30
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535 1 105
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	470	543 1 32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	544 1 173
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780													
12		21731 X	20192	-0-	-1539	-0-	99	1	20093	3	Y	-0-	-0-
01		21731 X	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-	-0-
02		19404 X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-	-0-
03		21266 X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-	-0-
04		20190 X	19098	-0-	-1092	-0-	89	1	19009	3	Y	-0-	-0-
05		20677 X	18923	-0-	-1754	-0-	92	1	18831	3	Y	-0-	-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800													
12		41788 X	39127	-0-	-2661	-0-	1308	1	37819	3	N	-0-	-0-
01		40362 X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-	-0-
02		35784 X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-	-0-
03		39618 X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	3	N	-0-	-0-
04		38340 X	34677	-0-	-3663	-0-	1148	1	33529	3	N	-0-	-0-
05		39122 X	35944	-0-	-3178	-0-	1290	1	34654	3	N	-0-	-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983													
12		48639 X	46175	-0-	-2464	-0-	1544	1	44631	3	N	-0-	-0-
01		48639 X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-	-0-
02		42924 X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-	-0-
03		47523 X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	3	N	-0-	-0-
04		45780 X	42084	-0-	-3696	-0-	1393	1	40691	3	N	-0-	-0-
05		46190 X	42878	-0-	-3312	-0-	1538	1	41340	3	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13330 X	10839	-0-	-2491	-0-	53	1	10754	3	N	29		150
01	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	32	9	68	1	N	41		191
02	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	45	9	60	1	N	27	184 1	34
03	13299 X	11317	-0-	-1982	-0-	30	9	59	1	N	118		152
04	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	130	9	62	1	N	1		153
*05	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	1	9	66	1	N	31	177 1	7
						34	9						
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461													
12	25978 X	23734	-0-	-2244	-0-	116	1	23618	3	N	-0-		-0-
01	25792 X	23102	-0-	-2690	-0-	115	1	22987	3	N	-0-		-0-
02	22988 X	20775	-0-	-2213	-0-	101	1	20674	3	N	-0-		-0-
03	25451 X	22041	-0-	-3410	-0-	115	1	21926	3	N	-0-		-0-
04	24570 X	21241	-0-	-3329	-0-	99	1	21142	3	N	-0-		-0-
05	23746 X	21876	-0-	-1870	-0-	107	1	21769	3	N	-0-		-0-
IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391													
12	19995 X	13762	-0-	-6233	-0-	593	1	13149	3	N	18		185
01	17639 X	8521	-0-	-9118	-0-	20	9	460	1	N	11		196
02	12236 X	11432	-0-	-804	-0-	12	9	508	1	N	14		210
03	13764 X	12181	-0-	-1583	-0-	15	9	584	1	N	25	183 1	52
04	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	28	9	624	1	N	-0-		52
05	13764 X	13216	-0-	-548	-0-	621	1	12595	3	N	-0-		52
IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450													
12	20770 X	15803	-0-	-4967	-0-	679	1	15087	3	N	34		61
01	20770 X	17121	-0-	-3649	-0-	37	9	921	1	N	30		91
02	18760 X	14340	-0-	-4420	-0-	33	9	637	1	N	17		108
03	17794 X	14990	-0-	-2804	-0-	19	9	719	1	N	-0-		108
04	16800 X	13488	-0-	-3312	-0-	622	1	12855	3	N	10		118
*05	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	11	9	823	1	N	75	169 1	24
						83	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	N	61	185	91
01	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	67	9	12621	3	N	52		143
02	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	57	9	9909	3	N	39		182
03	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	48	1	10081	3	N	-0-	174	8
04	9060 X	212	-0-	-8848	-0-	43	9	211	3	N	-0-		8
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-	53	1			N	-0-		8

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

12	37186 X	37186	-0-	-0-	-0-	1693	1	35243	3	N	227	301	42
01	36760 X	36760	-0-	-0-	-0-	250	9	34829	3	N	230	161	111
02	33231 X	33231	-0-	-0-	-0-	1678	1	31479	3	N	206	142	175
03	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	253	9	32403	3	N	211	313	73
04	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	1525	1	31164	3	N	202	166	109
*05	33634 X	33634	-0-	-0-	-0-	227	9	31775	3	N	180	171	118

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

12	15035 X	8281	-0-	-6754	-0-	356	1	7896	3	N	26	175	83
01	12617 X	6079	-0-	-6538	-0-	29	9	5600	3	N	145		228
02	10024 X	9457	-0-	-567	-0-	319	1	9010	3	N	25	178	75
03	10323 X	8918	-0-	-1405	-0-	160	9	8487	3	N	3		78
04	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	419	1	8585	3	N	-0-		78
05	10478 X	6023	-0-	-4455	-0-	28	9	5619	3	N	115	169	24

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WATERS (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	280249	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7200 - 11403		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	20801 X	19780	-0-	-1021	-0-	97 1	19683 3	N	-0-			49
		20615 X	19492	-0-	-1123	-0-	97 1	19392 3	N	3			52
							3 9						
02		18284 X	17327	-0-	-957	-0-	84 1	17235 3	N	7			59
							8 9						
03		19933 X	18809	-0-	-1124	-0-	98 1	18702 3	N	8			67
							9 9						
04		19290 X	17705	-0-	-1585	-0-	83 1	17620 3	N	2			69
							2 9						
05		19778 X	18069	-0-	-1709	-0-	88 1	17971 3	N	9			78
							10 9						
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696									
DENNIS-GERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	240182	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	8578	PERF. 8912 - 12750		
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	1402	-0-	1402	1402	1402 2		N	-0-			-0-
BLAKELEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252743	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 5372 - 8550		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449			N	-0-			41
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449			N	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449			N	-0-			41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449			N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449			N	-0-			41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449			N	-0-			41
WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	255720	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 5203 - 9771		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256132	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 5079 - 9678		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260014	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 5680 - 8967		
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
DMV PIPELINE LLC			221580									
DUVALLE			WELL #: 2	RRCID -> 198915	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3588	- 3610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANE-HEADY			WELL #: 1	RRCID -> 264396	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 4042	- 4074				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROUCH			WELL #: 1H	RRCID -> 277155	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 4238	- 5992				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
-----												
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC			WELL #: 229372	RRCID -> 225300	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 6403	PERF. 6046	- 6212				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUTHRIE			WELL #: 1H	RRCID -> 237261	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 7096	- 8574				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOWLE			WELL #: 1 H	RRCID -> 237546	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 5089	PERF. 5888	- 7622				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
01	14B DENY	30	-0-	30	133	30	2	N	-0-			-0-
02	56 X	26	-0-	-30	103	26	2	N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	103	1	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372														
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286														
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	887	2		N	-0-			8
01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5		13
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5		18
03	3100	N	3294	-0-	194	-0-	3290	2	4	9	N	4		22
04	3000	N	3078	-0-	78	-0-	272	2	3	9	N	3		25
*05	3100	N	2996	-0-	-104	-0-	2993	2	3	9	N	3		28
-----														
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514														
12	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	1267	2		N	-0-			87
01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2		N	-0-			87
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2		N	-0-			87
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			87
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			87
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			87
-----														
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252														
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2249	2	17	9	N	15		80
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3		83
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2		85
03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2		N	-0-			85
04	1770	N	52	-0-	-1718	-0-	52	2		N	-0-			85
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2		N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
HARBOUR VIEW				WELL #: A 1H		RRCID -> 189667		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
04	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONDS RANCH "E"				WELL #: 2		RRCID -> 190375		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230				
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPRINGSIDE-A				WELL #: 1		RRCID -> 190531		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING, T. W. ET AL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 190786		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEATHERWOOD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 190787		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912				
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 190788		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAUDOUIIN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 190789		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8637	PERF. 7930	-	8340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-						20
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-						20
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-						20
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-						20
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-						20
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT						20
-----																	
WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH	9552	PERF. 8584	-	9420			
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-						-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-						-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-						-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-						-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-						-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004										TOTAL DEPTH	9034	PERF. 8198	-	8904			
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-						-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-						-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-						-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-						-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014										TOTAL DEPTH	9094	PERF. 9145	-	12425			
12		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8111	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02		6692 X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04		7170 X	6733	-0-	-437	-0-	6729	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	8956	PERF. 8078	-	8797			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 9130	-	12430			
12		18538 X	18385	-0-	-153	-0-	18383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		18538 X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02		20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03		22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04		21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	21021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003										TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8198	-	8932			
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02		1092 N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03		1271 N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04		990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
GAMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 191997		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
04	450 N	177	-0-	-273	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PITNER		WELL #: 1		RRCID -> 192079		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950				
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-			-0-
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03	589 N	347	-0-	-242	-0-	347 2		N	-0-			-0-
04	330 N	172	-0-	-158	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEE RING		WELL #: 1		RRCID -> 192080		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AP LANDS		WELL #: 1		RRCID -> 192081		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030				
12	286 N	41	-0-	-245	-0-	41 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/2016												
-----												
CATES PARTNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192082		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192740		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220				
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAN ZANDT		WELL #: A 3		RRCID -> 193209		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
BONDS RANCH "E"		WELL #: 3 H		RRCID -> 193325		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2	N	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BONDS RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 193327		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189		
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
03	2356 N	2101	-0-	-255	-0-	2101 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	2010	-0-	-120	-0-	2010 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VAN ZANDT		WELL #: A 1		RRCID -> 193331		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARBOUR VIEW		WELL #: 1		RRCID -> 193339		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCOUT		WELL #: 1		RRCID -> 193421		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEALL-KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 193702		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOFFMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193877		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
SORRELLS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 193994		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194000		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RSK-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194007		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RSK-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194008		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935			
12	12276 X	10607	-0-	-1669	-0-	10607	2	N	-0-		32
01	12276 X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2	N	-0-		32
02	10360 X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	N	3	3 8	32
03	10664 X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	N	3	3 9	35
04	10470 X	9352	-0-	-1118	-0-	9352	2	N	-0-		35
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT		35
-----											
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 194032		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180			
12	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13495	2	N	9	2 8	37
01	13113 X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	N	11	4 8	44
02	11536 X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	N	4	4 8	44
03	13361 X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	N	1	1 8	44
04	12930 X	11309	-0-	-1621	-0-	11307	2	N	2	2 8	44
05	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT		44
-----											
TETRA PAK		WELL #: 1		RRCID -> 194037		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826			
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROSE-HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194061		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828			
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2	N	-0-		-0-
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	768	2	N	-0-		-0-
03	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2	N	-0-		-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
BONDS RANCH "E"		WELL #: 4		RRCID -> 194075		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7234 - 7470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2	N	-0-		-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 194278		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8895 - 11695	
12	9672 X	9012	-0-	-660	-0-	9011	2	1 9 N	1	1 8	165
01	9672 X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1 9 N	1	1 8	165
02	8736 X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3 9 N	3	3 8	165
03	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1 9 N	1	1 8	165
04	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	2	1 9 N	1	1 8	165
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT		165
-----											
OATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194279		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7968 - 10828	
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-		84
01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-		84
02	952 X	221	-0-	-731	-0-	221	2	N	-0-		84
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		84
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		84
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		84
-----											
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194300		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8955 - 11755	
12	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1 9 N	1	1 8	75
01	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2	3 9 N	3	3 8	75
02	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2	3 9 N	3	3 8	75
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2	1 9 N	1	1 8	75
04	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10225	2	9 9 N	8	1 8	82
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT		82
-----											
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 194305		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8863		PERF. 9040 - 12675	
12	15562 X	13776	-0-	-1786	-0-	13767	2	9 9 N	8	1 8	164
01	15562 X	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2	4 9 N	4	1 8	167
02	13916 X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2	3 9 N	3	3 8	167
03	14725 X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2	1 9 N	1	1 8	167
04	13620 X	7053	-0-	-6567	-0-	7049	2	4 9 N	4	1 8	170
05	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			N	NO RPT		170
-----											
FLEISCHAKER, STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194544		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 8270 - 8980	
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		50
01	2139 N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2	17 9 N	15		65
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15 9 N	14	1 8	78
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1 9 N	1	1 8	78
04	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2	N	-0-		78
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		78
-----											
MAYDAY-UNT		WELL #: 2H		RRCID -> 195048		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8666		PERF. 9070 - 12010	
12	9734 X	7859	-0-	-1875	-0-	7859	2	N	-0-		-0-
01	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2	2 9 N	2	2 8	-0-
02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2	6 9 N	5	5 8	-0-
03	9827 X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2	N	-0-		-0-
04	9510 X	6615	-0-	-2895	-0-	6615	2	N	-0-		-0-
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17												
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560												
12	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	17961	2	15	9	N	14	137
01	16696 X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2	22	9	N	20	150
02	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2	43	9	N	39	183
03	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2	4	9	N	4	184
04	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15495	2	6	9	N	5	187
05	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT	187
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456												
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-
BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719												
12	1860 N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-	42
01	2387 N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-	42
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	42
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	42
04	930 N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-	42
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	42
REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684												
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750												
12	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-	-0-
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	3284	-0-	184	-0-	3284	2			N	-0-	-0-
04	2869 N	2685	-0-	-184	-0-	2685	2			N	-0-	-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
SANDFORD		WELL #:		1	RRCID ->	196666	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7610 -	8022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
-----															
BELEW-STAR		WELL #:		2	RRCID ->	196974	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7548 -	7720			
12	1798	X	560	-0-	-1238	-0-	560	2		N	-0-				25
01	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2		N	-0-				25
02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	2		N	-0-				25
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2		N	-0-				25
04	1710	X	289	-0-	-1421	-0-	289	2		N	-0-				25
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				25
-----															
SANDFORD		WELL #:		2	RRCID ->	197069	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 7662 -	8072			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
-----															
CASEY, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	197083	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7650 -	8070			
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1624	3	94	9	N	85	151	1	79
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1	2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67			69
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1	8
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2041	3	132	9	N	120			128
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			128
-----															
UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		2H	RRCID ->	197242	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 8910 -	12135			
12	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2			N	-0-			-0-
01	22661	X	21239	-0-	-1422	-0-	21239	2			N	-0-			-0-
02	20468	X	18516	-0-	-1952	-0-	18516	2			N	-0-			-0-
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	21570	X	19330	-0-	-2240	-0-	19328	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	197243	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7884 -	8700			
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	197262	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8950 -	11770			
12	17081	X	14503	-0-	-2578	-0-	14502	2	1	9	N	1	1	8	38
01	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4	9	N	4	4	8	38
02	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8	38
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8	38
04	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11754	2	9	9	N	8			46
05	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		13640 X	12406	-0-	-1234	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8	137
01		13640 X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6	9	N	5	5	8	137
02		11788 X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8	137
03		12927 X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8	137
04		12270 X	6830	-0-	-5440	-0-	6830	2			N	-0-			137
05		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			137
-----															
CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788															
12		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-			60
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			60
02		2800 N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8			68
03		3100 N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-			68
04		3000 N	3574	-0-	574	2028	3574	2			N	-0-			68
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			68
-----															
CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595															
12		10850 X	8279	-0-	-2571	-0-	8279	2			N	-0-			202
01		10664 X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29	9	N	26	193	1	35
02		10080 X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7			42
03		11160 X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13			55
04		10800 X	6938	-0-	-3862	-0-	6927	2	11	9	N	10			65
05		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			65
-----															
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880															
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955															
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
01		744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02		1092 N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03		1240 N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909															
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
RAGLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198493		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8528 - 9405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SORRELLS-MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 198494		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8400 - 9210				
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HA AND RO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198495		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8153 - 8853				
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CASSITY		WELL #: 1		RRCID -> 198775		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8394 - 8840				
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-			137
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			137
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			137
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			137
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			137
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			137
-----														
ACME BRICK D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 198918		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 9515 - 11925				
12	22730 X	22730	-0-	-0-	-0-	22726	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	21731 X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	21030 X	18233	-0-	-2797	-0-	18231	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNIE BRAE		WELL #: 4H		RRCID -> 198920		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9265 - 12195				
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	780 N	596	-0-	-184	-0-	592	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198983		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 8329 - 9110				
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
LIZZY "J"		WELL #:		1H	RRCID ->	199128	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8295 -	9800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4278 X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2		N	-0-			-0-	
01	4247 X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-	
03	2635 X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2		N	-0-			-0-	
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-	
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SPRINGSIDE-A				WELL #:		2	RRCID ->	199143	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	7932 - 8767
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FORTENBERRY				WELL #:		1	RRCID ->	199506	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8318 - 8636
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			23	
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			23	
02	784 N	648	-0-	-136	-0-	648	3		N	-0-			23	
03	868 N	607	-0-	-261	-0-	607	3		N	-0-			23	
04	930 N	539	-0-	-391	-0-	539	3		N	-0-			23	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			23	
-----														
ACME BRICK "D"				WELL #:		1H	RRCID ->	199511	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9495 - 13140
12	27807 X	19698	-0-	-8109	-0-	19694	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
01	25110 X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6 9	N	5	5 8		-0-	
02	22512 X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
03	19685 X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6 9	N	5	5 8		-0-	
04	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2		N	-0-			-0-	
05	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ACME BRICK "A"				WELL #:		1	RRCID ->	199688	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8436 - 9318
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2		N	-0-			-0-	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459	2		N	-0-			-0-	
03	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RSK-STAR				WELL #:		4H	RRCID ->	199705	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7610 - 9910
12	13547 X	12475	-0-	-1072	-0-	12436	2	39 9	N	35			145	
01	13330 X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57 9	N	52	173 1		24	
02	11368 X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1 9	N	1			25	
03	12462 X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2		N	-0-			25	
04	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	12176	2	3 9	N	3			28	
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-				N	NO RPT			28	
-----														
BAUDOUIIN "B"				WELL #:		1	RRCID ->	199746	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8335 - 9055
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	10	-0-	10	17	10	2		N	-0-			-0-	
*04	29 X	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		26195 X	25393	-0-	-802	-0-	25392 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		26195 X	24890	-0-	-1305	-0-	24887 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		23660 X	21652	-0-	-2008	-0-	21649 2	3 9	N	3	3 8	-0-
03		26133 X	23377	-0-	-2756	-0-	23376 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		24870 X	23192	-0-	-1678	-0-	23191 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805												
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		95
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		95
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3		N	-0-		95
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-		95
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		95
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		95
-----												
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261												
12		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-		-0-
02		280 N	223	-0-	-57	-0-	223 2		N	-0-		-0-
03		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04		300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		35
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
-----												
MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270												
12		11656 X	11499	-0-	-157	-0-	11457 3	42 9	N	38		52
01		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11063 3	40 9	N	36		88
02		10276 X	9659	-0-	-617	-0-	9617 3	42 9	N	38		126
03		11501 X	8549	-0-	-2952	-0-	8479 3	70 9	N	64		190
04		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13760 3	4 9	N	4	179 1	15
05		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			N	NO RPT		15
-----												
MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535												
12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5918 2	28 9	N	25	183 1	31
01		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7439 2	6 9	N	5	1 8	35
02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833 2		N	-0-		35
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 2		N	-0-		35
04		8790 X	8101	-0-	-689	-0-	8101 2		N	-0-		35
05		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
BONNIE BRAE		WELL #:		1	RRCID ->	201621	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	9281	PERF. 8402 - 9172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAXWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	201935	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8594 - 11393			
12	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11507	3	61	9	N	55			73
01	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36			109
02	10444 X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36			145
03	11563 X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54			199
04	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14240	3	11	9	N	10	180	1	29
05	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			29
-----														
ACME BRICK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202203	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8552 - 9458			
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	837	-0-	-453	-0-	837	2			N	-0-			-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAWRENCE, DARBY		WELL #:		1	RRCID ->	202289	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 8934 - 0			
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	180	2	158	9	N	144			144
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			144
-----														
FURST RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	202441	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7982 - 10462			
12	1891 N	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	971	-0-	-205	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPRINGSIDE-A		WELL #:		4	RRCID ->	202469	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8812			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	202680	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8736 - 7886			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268				N	12			12
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3268				N	NO RPT			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 203599		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5812	2	23	9	N	21	1 8	190
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1 8	220
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-		220
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-		220
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-		220
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		220
-----													
BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 2		RRCID -> 204099		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 204172		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708					
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	671	3	33	9	N	30		132
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13		145
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12		157
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7		164
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-		164
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		164
-----													
ACME BRICK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 204270		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437					
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-		-0-
02	1036 N	965	-0-	-71	-0-	965	2			N	-0-		-0-
03	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-		-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #: 2		RRCID -> 204318		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810					
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-		89
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-		89
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-		89
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-		89
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-		89
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		89
-----													
FURST RANCH		WELL #: G 2R		RRCID -> 204657		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926					
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MEADOR-HAMMER		WELL #: 1		RRCID -> 205198		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619					
12	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-		-0-
01	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-		-0-
02	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-		-0-
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9048	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 205323		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7672 - 8070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-		79
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-		79
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-		79
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-		79
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		79
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		79
-----											
FURST RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 205429		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 7888 - 8420	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FURST RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 205430		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8207 - 9668	
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2	N	-0-		-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1436	-0-	-272	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205440		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 8915 - 12345	
12	22661 X	22281	-0-	-380	-0-	22280	2	1 9 N	1	1 8	-0-
01	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4 9 N	4	4 8	-0-
02	19382 X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4 9 N	4	4 8	-0-
03	22289 X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	21930 X	16353	-0-	-5577	-0-	16352	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7840 - 8600	
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10 9 N	9	90 1	23
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2 9 N	2		25
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9 9 N	8		33
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2 9 N	2		35
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3				35
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		35
-----											
PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7900 - 8770	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
-----											
KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 7942 - 8750	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
DENTON CJW		WELL #: 1		RRCID -> 208363		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9191 - 12206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1271 N	928	-0-	-343	-0-	928	2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
03	930 N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1170 N	367	-0-	-803	-0-	367	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FORTENBERRY "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 210473		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8030 - 8602		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	3000 N	11559	-0-	8559	8559	11559	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8559				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE		WELL #: 1 H		RRCID -> 210736		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9830 - 11385		
12	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	1600	2		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1542	-0-	1542	3142	1542	2		N	-0-		-0-
02	4743 X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-		-0-
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 212029		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8300 - 10346		
12	1860 X	920	-0-	-940	-0-	920	2		N	-0-		-0-
01	1860 X	701	-0-	-1159	-0-	701	2		N	-0-		-0-
02	1680 X	556	-0-	-1124	-0-	556	2		N	-0-		-0-
03	1705 X	949	-0-	-756	-0-	949	2		N	-0-		-0-
04	1320 X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FURST RANCH		WELL #: I 2 H		RRCID -> 212527		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8200 - 9306		
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2		N	-0-		-0-
01	1178 N	732	-0-	-446	-0-	732	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	684	-0-	-352	-0-	684	2		N	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	2		N	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CATES PARTNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213303		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 8650 - 11055		
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4030	2	56 9	N	51	4 8	225
01	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42 9	N	38	185 1	73
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67 9	N	61	4 8	130
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57 9	N	52	153 1	28
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4100	2	57 9	N	52	2 8	78
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		78
-----												
PRUETT, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 213378		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9228 - 11261		
12	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	1143	3	6 9	N	5	94 1	35
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9 9	N	8		43
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10 9	N	9		52
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17 9	N	15		67
04	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	1339	3	8 9	N	7		74
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 213399		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7398 - 8015					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT				-0-
-----															
BEARD		WELL #: 1		RRCID -> 214336		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 9095 - 9600					
12	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-				-0-
01	930 N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-				-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-				-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 215827		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8124 - 9068					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GUYER, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 215832		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8314 - 9106					
12	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
D. C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 215833		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 8335 - 8780					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JONES, BERNIECE		WELL #: 1		RRCID -> 215834		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8935		PERF. 8440 - 8885					
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-				-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-				-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-				-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAYDAY-UNT		WELL #: 3H		RRCID -> 216209		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 9030 - 12177					
12	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	23500	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8		-0-
02	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8		-0-
03	20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18013	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013										TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8695	- 12855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		27559 X	25893	-0-	-1666	-0-	25889 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01		27559 X	24991	-0-	-2568	-0-	24983 2	8 9	N	7	7 8		-0-
02		24892 X	22266	-0-	-2626	-0-	22259 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		27280 X	23955	-0-	-3325	-0-	23951 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		25500 X	23687	-0-	-1813	-0-	23685 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006										TOTAL DEPTH	8832	PERF. 8200	- 8468
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	754 3	53 9	N	48			135
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	763 3	17 9	N	15			150
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			150
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	779 3	57 9	N	52	164 1		38
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	787 3	8 9	N	7			45
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			45
-----													
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	8592	PERF. 8890	- 11534
12		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9082 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		8804 X	8701	-0-	-103	-0-	8698 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		7952 X	7781	-0-	-171	-0-	7780 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		8804 X	8384	-0-	-420	-0-	8383 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		8520 X	8145	-0-	-375	-0-	8145 2		N	-0-			-0-
05		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005										TOTAL DEPTH	7327	PERF. 8280	- 9967
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8294	- 10456
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006										TOTAL DEPTH	7888	PERF. 8396	- 10406
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1044	-0-	-1044	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1044		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1044		N	NO RPT			-0-
-----													
PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8070	- 8850
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3000 N	4042	-0-	-1042	-0-	1042 3	2 9	N	2			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1042		N	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
FURST RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 221235		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FURST RANCH		WELL #: L 2		RRCID -> 221236		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FURST RANCH		WELL #: A 2		RRCID -> 223732		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150			
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-		-0-
01	775 N	423	-0-	-352	-0-	423	2	N	-0-		-0-
02	588 N	344	-0-	-244	-0-	344	2	N	-0-		-0-
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2	N	-0-		-0-
04	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FURST RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 223943		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FURST RANCH		WELL #: B 2 H		RRCID -> 223944		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450			
12	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	931	-0-	-357	-0-	931	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	975	-0-	-358	-0-	975	2	N	-0-		-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEERFIELD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224526		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666			
12	3844 X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3	N	-0-		41
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		41
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-		41
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		41
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		41
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		41
-----											
FURST RANCH		WELL #: C 2 H		RRCID -> 226685		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750			
12	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
01	1395 N	991	-0-	-404	-0-	991	2	N	-0-		-0-
02	1372 N	579	-0-	-793	-0-	579	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	848	-0-	-392	-0-	848	2	N	-0-		-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
FURST RANCH		WELL #: C 1 H		RRCID -> 226686		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291			
12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3680	3	4 9	N	4	76
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11 9	N	10	86
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-	86
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1 9	N	1	87
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4200	3	8 9	N	7	94
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT	94
-----											
MAYDAY-UNT		WELL #: 4H		RRCID -> 229906		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887			
12	22630 X	16875	-0-	-5755	-0-	16874	2	1 9	N	1	-0-
01	22382 X	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4 9	N	4	-0-
02	20216 X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4 9	N	4	-0-
03	21700 X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1 9	N	1	-0-
04	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	21191	2	1 9	N	1	-0-
05	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MEADOR-HAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 230176		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945			
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-	-0-
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		N	-0-	-0-
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-	-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-	-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-	-0-
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FURST RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID -> 231429		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700			
12	2232 X	78	-0-	-2154	-0-	78	2		N	-0-	-0-
01	2232 X	106	-0-	-2126	-0-	106	2		N	-0-	-0-
02	560 X	89	-0-	-471	-0-	89	2		N	-0-	-0-
03	248 X	39	-0-	-209	-0-	39	2		N	-0-	-0-
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MCCLENDON		WELL #: 1 H		RRCID -> 231516		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400			
12	DLQ G-10	2973	-0-	2973	2973	2973	2		N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2312	-0-	2312	5285	2311	2	1 9	N	1	-0-
02	7958 X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2 9	N	2	-0-
03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1 9	N	1	-0-
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1 9	N	1	-0-
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 233033		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
GREEN		WELL #: 1 H		RRCID -> 233776		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	1193	1192 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	DLQ	G-10	2863	-0-	2863	4056	2857 2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		800 N	2902	-0-	2102	6158	2902 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	950	-0-	-2150	4008	949 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		3000 N	885	-0-	-2115	1893	884 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1674 X NO RPT	-0-	-1674	-1674	219			N	NO RPT		-0-
-----												
BONDS RANCH E		WELL #: 6 H		RRCID -> 234056		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850			
12		3999 X	3818	-0-	-181	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828 2		N	-0-		-0-
02		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	3764	-0-	-111	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		N	-0-		-0-
05		3937 X NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443			
12		5828 X	4469	-0-	-1359	-0-	4433 3	36 9	N	33		83
01		5828 X	3947	-0-	-1881	-0-	3947 3		N	-0-		83
02		5264 X	3285	-0-	-1979	-0-	3283 3	2 9	N	2		85
03		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5204 3	25 9	N	23		108
04		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6196 3	43 9	N	39	104 1	43
05		4464 X NO RPT	-0-	-4464	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----												
GUYER		WELL #: 6		RRCID -> 239169		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682			
12		1054 N	684	-0-	-370	-0-	684 2		N	-0-		-0-
01		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-		-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
04		840 N	769	-0-	-71	-0-	769 2		N	-0-		-0-
05		868 N NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JONES, BERNIECE		WELL #: 2		RRCID -> 239171		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850			
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
01		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
03		1302 N	801	-0-	-501	-0-	801 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1014	-0-	-486	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
05		1209 N NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
D. C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 239181		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190			
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	133 2		N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
04		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-		-0-
05		155 N NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUYER		WELL #: 3		RRCID -> 239184		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564			
12		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
03		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1570	-0-	-140	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
05		1829 N NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
FOSTER-MCPEEK		WELL #:		1	RRCID ->	239187	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 8560 - 9000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUYER		WELL #:		5	RRCID ->	239189	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8717 - 9660		
12	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	996	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUYER		WELL #:		4	RRCID ->	239193	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 8818 - 9880		
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAHLIN		WELL #:		5H	RRCID ->	239737	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7640 - 8890		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
-----													
DAHLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240725	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8150 - 10150		
12	775 N	106	-0-	-669	-0-	106	3		N	-0-			59
01	527 N	315	-0-	-212	-0-	314	3	1 9	N	1			60
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			60
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			60
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----													
DAHLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	240882	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 8020 - 9980		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
-----													
BOULWARE		WELL #:		1AH	RRCID ->	240960	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7521 - 9635		
12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3		N	-0-			165
01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3		N	-0-	102 1		63
02	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3		N	-0-			63
03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3		N	-0-			63
04	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3		N	-0-			63
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009										TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8220 - 10661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012										TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8040 - 10480		
12	16151 X	15469	-0-	-682	-0-	15468	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	16151 X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	14588 X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	15872 X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	15360 X	14007	-0-	-1353	-0-	14007	2			N	-0-			-0-
05	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010										TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8630 - 11333		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	7084	PERF. 8200 - 9950		
12	2387 N	267	-0-	-2120	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-279				N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-15				N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-6				N	NO RPT			-0-
-----														
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009										TOTAL DEPTH	7892	PERF. 8400 - 11341		
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-			-0-
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	5902	PERF. 6811 - 9523		
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5083	3	6	9	N	5			50
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3			53
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-			53
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-			53
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5115	3	14	9	N	13			66
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			66
-----														
DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8425 - 10425		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
DAHLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	244937	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8000 - 10250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
JONES, BERNIECE		WELL #:		4	RRCID ->	245053	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	8606 - 9482			
12	899 N	522	-0-	-377	-0-	522	2				N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-			-0-
02	980 N	682	-0-	-298	-0-	682	2				N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				N	-0-			-0-
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2				N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245200	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8415 - 11128			
12	12741 X	11947	-0-	-794	-0-	11947	2				N	-0-			-0-
01	12741 X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2				N	-0-			-0-
02	11508 X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2				N	-0-			-0-
03	12586 X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2				N	-0-			-0-
04	12030 X	5159	-0-	-6871	-0-	5159	2				N	-0-			-0-
05	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245202	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8485 - 11556			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245203	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7475 - 11472			
12	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2				N	-0-			-0-
01	11253 X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2				N	-0-			-0-
02	10164 X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	2				N	-0-			-0-
03	11253 X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2				N	-0-			-0-
04	10890 X	4296	-0-	-6594	-0-	4296	2				N	-0-			-0-
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JONES, BERNIECE		WELL #:		3H	RRCID ->	245579	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8420 - 9115			
12	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2				N	-0-			-0-
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2				N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-			-0-
04	900 N	601	-0-	-299	-0-	601	2				N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
D.C.C.		WELL #:		9	RRCID ->	245669	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8450 - 9155			
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				N	-0-			-0-
01	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2				N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
NEIL		WELL #: 6H		RRCID -> 246080		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4839	2	64	9	N	58	176 1	81
01	2635 X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-		81
02	2380 X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1 8	92
03	2635 X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7		99
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-		99
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		99
-----													
NEIL		WELL #: 2RH		RRCID -> 246082		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
-----													
NEIL		WELL #: 5H		RRCID -> 246084		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440					
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-		94
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		94
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1 8	94
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-		94
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5778	2	10	9	N	9	1 8	102
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		102
-----													
GREMMINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246845		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154					
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-		43
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-		43
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		43
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-		43
04	570 N	252	-0-	-318	-0-	252	3			N	-0-		43
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		43
-----													
PROCTOR 272D		WELL #: 1H		RRCID -> 246913		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		299
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		299
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		299
-----													
D.C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 246988		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260					
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-		-0-
01	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-		-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 247097		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390					
12	8184 X	5213	-0-	-2971	-0-	5206	2	7	9	N	6		73
01	7533 X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-		73
02	6552 X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1 8	80
03	6851 X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39		119
04	5730 X	4612	-0-	-1118	-0-	4516	2	96	9	N	87	179 1	27
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MCPEEK, GERTRUDE		WELL #: 2		RRCID -> 247924		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8574 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7502 X	6461	-0-	-1041	-0-	6384 2	77 9	Y	70	1 8		264
01	6820 X	3613	-0-	-3207	-0-	3573 2	40 9	Y	36	1 8		299
02	5852 X	5621	-0-	-231	-0-	5564 2	57 9	Y	52	172 1		179
03	6448 X	5165	-0-	-1283	-0-	5091 2	74 9	Y	67	1 8		245
04	6240 X	4786	-0-	-1454	-0-	4754 2	32 9	Y	29			274
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			274
-----												
D.C.C.		WELL #: 3		RRCID -> 248258		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8266 - 8986		
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01	186 N	34	-0-	-152	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248402		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 8802 - 9166		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAGGONER		WELL #: 1H		RRCID -> 248504		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 7369 - 9266		
12	4650 X	2763	-0-	-1887	-0-	2745 3	18 9	N	16	65 1		58
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4792 3	35 9	N	32			90
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4349 3	10 9	N	9	51 1		48
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4643 3	11 9	N	10			58
04	4680 X	4153	-0-	-527	-0-	4128 3	25 9	N	23			81
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			81
-----												
WAGGONER		WELL #: 2H		RRCID -> 248505		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7117 - 9266		
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5323 3	94 9	N	85	124 1		48
01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5274 3	87 9	N	79			127
02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5132 3	41 9	N	37	142 1		22
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5972 3	116 9	N	105			127
04	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5593 3	140 9	N	127	184 1		70
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			70
-----												
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248940		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8400 - 11376		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYNCH, IMOGENE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 248980		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7740 - 9300		
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-			204
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-			204
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3		N	-0-			204
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3		N	-0-			204
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3		N	-0-			204
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7950 - 10575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		8680 X	8104	-0-	-576	-0-	8086 3	18 9	N	16		145
01		8680 X	6600	-0-	-2080	-0-	6596 3	4 9	N	4		149
02		7840 X	5673	-0-	-2167	-0-	5662 3	11 9	N	10		159
03		8587 X	6122	-0-	-2465	-0-	6100 3	22 9	N	20	172 1	7
04		8040 X	5075	-0-	-2965	-0-	5056 3	19 9	N	17		24
05		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT		24
-----												
D.C.C.		WELL #:		8	RRCID ->	250393	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8528 - 8950	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAULDIN		WELL #:		2H	RRCID ->	252139	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 7085 - 8955	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAULDIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252142	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 7010 - 8224	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252144	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF. 7382 - 9513	
12		1736 N	325	-0-	-1411	-0-	325 3		N	-0-		102
01		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		102
02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-		102
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		102
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2345 3	50 9	N	45		147
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
-----												
DONNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	252145	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7534 - 8857	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	1		58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
-----												
HAMPTON		WELL #:		2H	RRCID ->	252152	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7503 - 9010	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462									
DONNELL		WELL #:	2H	RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7278 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1972 3	22 9	N	20	149 1	25
01		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2119 3	6 9	N	5		30
02		700 X	58	-0-	-642	-0-	58 3		N	-0-		30
03		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1973 3	3 9	N	3		33
04		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3521 3	66 9	N	60		93
05		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		93
-----												
PADDOCK		WELL #:	1H	RRCID ->	252531	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	10165 - 11715	
12		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6827 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7216 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8026 2	6 9	N	5	5 8	-0-
03		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8814 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8841 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PADDOCK		WELL #:	3H	RRCID ->	252533	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9889 - 11849	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PADDOCK		WELL #:	2H	RRCID ->	252754	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	9409 - 11749	
12		10044 X	9294	-0-	-750	-0-	9293 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10115 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 2		N	-0-		-0-
03		9951 X	7289	-0-	-2662	-0-	7289 2		N	-0-		-0-
04		9780 X	8420	-0-	-1360	-0-	8420 2		N	-0-		-0-
05		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROWE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7760 - 9325	
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		52
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		52
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		52
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		52
04		3000 N	5055	-0-	2055	2055	5046 3	9 9	N	8		60
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	2024			N	NO RPT		60
-----												
STEVENS, ARTHUR		WELL #:	2H	RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7232 - 9220	
12		3317 X	1554	-0-	-1763	-0-	1554 3		N	-0-		20
01		3317 X	2884	-0-	-433	-0-	2884 3		N	-0-		20
02		2996 X	2639	-0-	-357	-0-	2639 3		N	-0-		20
03		3131 X	2841	-0-	-290	-0-	2841 3		N	-0-		20
04		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3		N	-0-		20
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		20
-----												
PITTS		WELL #:	2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7324 - 7905	
12		682 N	86	-0-	-596	-0-	86 2		N	-0-		57
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		57
02		1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-		57
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		57
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		57
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
HARBOUR VIEW		WELL #: C 3H		RRCID -> 253592		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7037		PERF. 7235 - 10553	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2	N	-0-		-0-
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	-0-		-0-
03	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2	N	-0-		-0-
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARBOUR VIEW		WELL #: C 2H		RRCID -> 253594		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7365 - 9965	
12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2	N	-0-		-0-
01	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2 9 N	2	2 8	-0-
02	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2	N	-0-		-0-
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEVENS, ARTHUR		WELL #: 1H		RRCID -> 253657		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7202 - 9090	
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4737	3	23 9 N	21		58
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4593	3	56 9 N	51		109
02	4116 X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25 9 N	23		132
03	4774 X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19 9 N	17		149
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4898	3	41 9 N	37	167 1	19
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		19
-----											
COOKE, L. R.		WELL #: 2H		RRCID -> 253737		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7204 - 9169	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
-----											
COOKE, L.R.		WELL #: 1H		RRCID -> 253738		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7320 - 9314	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARBOUR VIEW		WELL #: B 2H		RRCID -> 254043		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 7325 - 10220	
12	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2	N	-0-		-0-
01	5890 X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2	N	-0-		-0-
03	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2	N	-0-		-0-
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WRIGHT		WELL #: 5H		RRCID -> 254083		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8418 - 10793	
12	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3730	3	12 9 N	11		67
01	4805 X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23 9 N	21		88
02	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17 9 N	15		103
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10 9 N	9	63 1	49
04	3750 X	3398	-0-	-352	-0-	3395	3	3 9 N	3		52
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	254084	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7229 - 9618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6999 - 9446	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	254311	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8767 - 11437	
12	3317 X	2929	-0-	-388	-0-	2919	3	10 9	N	9		47	
01	3317 X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37 9	N	34		81	
02	2996 X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59 9	N	54		135	
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26 9	N	24	118 1	41	
04	3030 X	2112	-0-	-918	-0-	2112	3		N	-0-		41	
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT		41	
-----													
BUCCI		WELL #:		1H	RRCID ->	254707	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7916 - 9299	
12	4867 X	4353	-0-	-514	-0-	4353	3		N	-0-		41	
01	4867 X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3		N	-0-		41	
02	4396 X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3		N	-0-		41	
03	4867 X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3		N	-0-		41	
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-		41	
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT		41	
-----													
BUCCI		WELL #:		2H	RRCID ->	254708	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7944 - 9510	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	
-----													
WRIGHT		WELL #:		8H	RRCID ->	254750	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8425 - 10495	
12	4619 X	3008	-0-	-1611	-0-	2974	3	34 9	N	31		75	
01	4619 X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31 9	N	28		103	
02	4172 X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35 9	N	32		135	
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7 9	N	6	75 1	66	
04	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5991	3	18 9	N	16		82	
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT		82	
-----													
WRIGHT		WELL #:		7H	RRCID ->	254976	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8460 - 11480	
12	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	2730	3	31 9	N	28		81	
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26 9	N	24	89 1	16	
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24 9	N	22		38	
03	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41 9	N	37		75	
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7 9	N	6		81	
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		81	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
WRIGHT		WELL #: 14H		RRCID -> 254977		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8254 - 10469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2088	N	2088	-0-	-0-	2073	3	15	9	N	14	47
01	2129	N	2129	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15	62
02	1904	N	1489	-0-	-415	1471	3	18	9	N	16	42
03	2077	N	1824	-0-	-253	1823	3	1	9	N	1	43
04	2970	N	2970	-0-	-0-	2962	3	8	9	N	7	50
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643					N	NO RPT	50
-----												
WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID -> 254978		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8671 - 10645		
12	1825	N	1825	-0-	-0-	1801	3	24	9	N	22	84
01	1795	N	1795	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5	89
02	1743	N	1743	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3	92
03	2322	N	2322	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3	95
04	3000	N	3270	-0-	270	3270	3			N	-0-	95
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302					N	NO RPT	95
-----												
WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8292 - 10943		
12	1924	N	1924	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10	40
01	2233	N	2233	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33	73
02	2008	N	2008	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7	80
03	2140	N	2140	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4	84
04	3000	N	3310	-0-	310	3307	3	3	9	N	3	87
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232					N	NO RPT	87
-----												
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 5D		RRCID -> 255643		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 8035 - 8902		
12	666	N	666	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6	-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	-0-
04	540	N	515	-0-	-25	511	2	4	9	N	4	-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558					N	NO RPT	-0-
-----												
SPRINGWOOD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255660		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8535 - 11041		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID -> 255718		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8418 - 10539		
12	4495	X	3658	-0-	-837	3634	3	24	9	N	22	135
01	4030	X	3464	-0-	-566	3424	3	40	9	N	36	75
02	3640	X	3434	-0-	-206	3406	3	28	9	N	25	100
03	3689	X	3566	-0-	-123	3552	3	14	9	N	13	50
04	5799	X	5799	-0-	-0-	5799	3			N	-0-	50
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813					N	NO RPT	50
-----												
HARRIS		WELL #: 2H		RRCID -> 255719		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6914 - 9554		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
WRIGHT		WELL #: 16H		RRCID -> 255753		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3357 X	2851	-0-	-506	-0-	2842 3	9	9	N	8					38
01		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2528 3	51	9	N	46					84
02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2200 3	80	9	N	73					157
03		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2668 3	59	9	N	54	116	1			95
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3469 3	3	9	N	3					98
05		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT					98
-----																
MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 256096		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133
-----																
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 256103		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					106
-----																
WRIGHT		WELL #: 1AH		RRCID -> 256145		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347								
12		T. A.	3758	-0-	3758	3758	3694 3	64	9	N	58					110
01		T. A.	3444	-0-	3444	7202	3400 3	44	9	N	40	100	1			50
02		T. A.	2738	-0-	2738	9940	2686 3	52	9	N	47					97
03		12970 X	3030	-0-	-9940	-0-	3006 3	24	9	N	22					119
04		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4546 3	7	9	N	6					125
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT					125
-----																
CHERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256411		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256564		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256565		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WRIGHT		WELL #:		13AH	RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8314	-	10608
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		4123 X	3156	-0-	-967	-0-		3132	3	24	9	N	22	50
01		4123 X	3075	-0-	-1048	-0-		3051	3	24	9	N	22	72
02		3724 X	3047	-0-	-677	-0-		3023	3	24	9	N	22	94
03		3379 X	2757	-0-	-622	-0-		2750	3	7	9	N	6	31
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3840	3	7	9	N	6	37
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT	37
-----														
HARRIS		WELL #:		6H	RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	7056	-	10696
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
-----														
HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6947	-	9327
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
-----														
HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6590	-	9890
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			138
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			138
-----														
MICHELETTI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7035	-	8967
12		8153 X	7318	-0-	-835	-0-		7310	3	8	9	N	7	182
01		8153 X	6200	-0-	-1953	-0-		6197	3	3	9	N	3	185
02		7308 X	5780	-0-	-1528	-0-		5780	3			N	-0-	185
03		7967 X	6450	-0-	-1517	-0-		6449	3	1	9	N	1	35
04		7650 X	5650	-0-	-2000	-0-		5643	3	7	9	N	6	41
05		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-						N	NO RPT	41
-----														
HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6790	-	10495
12		4991 X	4512	-0-	-479	-0-		4512	3			Y	-0-	34
01		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-						Y	-0-	34
02		4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-						Y	-0-	34
03		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		6961	3			Y	-0-	34
04		4380 X	4114	-0-	-266	-0-		4114	3			Y	-0-	34
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-						Y	NO RPT	34
-----														
MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078	-	9802
12		8804 X	8393	-0-	-411	-0-		8393	3			N	-0-	50
01		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-		9019	3			N	-0-	50
02		8430 X	-0-	-0-	-0-	-0-		8430	3			N	-0-	50
03		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-		9388	3			N	-0-	37
04		8730 X	8156	-0-	-574	-0-		8156	3			N	-0-	37
05		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-						N	NO RPT	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BROGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257647	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6937 - 9643
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257648	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7122 - 9719
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257824	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8322 - 10952
12	5332 X	4911	-0-	-421	-0-	4865	3	46 9	N	42		83
01	5332 X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3 9	N	3		86
02	4816 X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48 9	N	44		130
03	5332 X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108 9	N	98	187 1	41
04	5160 X	5139	-0-	-21	-0-	5132	3	7 9	N	6		47
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT		47
-----												
MARA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257847	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8327 - 11029
12	7533 X	6433	-0-	-1100	-0-	6358	3	75 9	N	68	186 1	39
01	7564 X	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94 9	N	85		124
02	6832 X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101 9	N	92	169 1	47
03	7564 X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61 9	N	55		102
04	7140 X	6932	-0-	-208	-0-	6775	3	157 9	N	143	189 1	56
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT		56
-----												
HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 - 9110
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		157
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		157
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		157
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		157
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		157
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		157
-----												
GUYER, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	258389	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	8318 - 9110
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 - 9387
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258821	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7355 PERF. 7667 - 11305	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7750 X	7271	-0-	-479	-0-	7216 3	55 9	N	50	113
01	7812 X	7196	-0-	-616	-0-	7130 3	66 9	N	60	107 1
02	7056 X	6748	-0-	-308	-0-	6733 3	15 9	N	14	80
03	7812 X	7316	-0-	-496	-0-	7304 3	12 9	N	11	91
04	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8387 3	52 9	N	47	138
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT	138
-----										
MARA UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	259021	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7877 PERF. 8360 - 11861	
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3847 3	9 9	N	8	41
01	3720 X	2650	-0-	-1070	-0-	2647 3	3 9	N	3	44
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3466 3	24 9	N	22	66
03	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3534 3	41 9	N	37	34 1
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3		N	-0-	69
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT	69
-----										
MARA UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259058	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7959 PERF. 8408 - 11509	
12	5394 X	5361	-0-	-33	-0-	5299 3	62 9	N	56	103 1
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5681 3	67 9	N	61	86
02	4872 X	4819	-0-	-53	-0-	4780 3	39 9	N	35	121
03	5394 X	5094	-0-	-300	-0-	5011 3	83 9	N	75	196
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6482 3	6 9	N	5	174 1
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT	27
-----										
MARA UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	259082	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8725 - 10526	
12	3627 X	3236	-0-	-391	-0-	3156 3	80 9	N	73	175 1
01	3503 X	3101	-0-	-402	-0-	3053 3	48 9	N	44	55
02	3164 X	2752	-0-	-412	-0-	2655 3	97 9	N	88	41 1
03	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	2945 3	66 9	N	60	143 1
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3340 3	9 9	N	8	27
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	27
-----										
SMITH		WELL #: 1H		RRCID ->	259126	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5979 PERF. 6360 - 8192	
12	3937 X	3190	-0-	-747	-0-	3190 3		N	-0-	61
01	3937 X	3265	-0-	-672	-0-	3265 3		N	-0-	61
02	3556 X	2933	-0-	-623	-0-	2933 3		N	-0-	61
03	3565 X	2139	-0-	-1426	-0-	2139 3		N	-0-	61
04	3450 X	2596	-0-	-854	-0-	2596 3		N	-0-	61
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	61
-----										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259312	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	7363 PERF. 7952 - 10630	
12	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3069 3	28 9	N	25	56
01	3441 X	2935	-0-	-506	-0-	2892 3	43 9	N	39	59 1
02	3108 X	2884	-0-	-224	-0-	2881 3	3 9	N	3	39
03	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3234 3	7 9	N	6	45
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3461 3	40 9	N	36	81
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	81
-----										
REDWINE		WELL #: 1H		RRCID ->	259332	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7956 PERF. 8182 - 10643	
12	2449 X	1778	-0-	-671	-0-	1765 3	13 9	N	12	68 1
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2757 3	21 9	N	19	60
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2617 3	34 9	N	31	91
03	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	2350 3	19 9	N	17	108
04	2370 X	1340	-0-	-1030	-0-	1300 3	40 9	N	36	61 1
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	83



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
MARA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259560	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8368 - 11309		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3999 X	2601	-0-	-1398	-0-		2568 3	33 9	N	30			116
01		3999 X	3034	-0-	-965	-0-		3019 3	15 9	N	14			130
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		2312 3	53 9	N	48	145 1		33
03		2604 X	2376	-0-	-228	-0-		2340 3	36 9	N	33			66
04		2940 X	2350	-0-	-590	-0-		2343 3	7 9	N	6			72
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			72
-----														
GREMMINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	259591	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6258 - 7420		
12		1116 N	617	-0-	-499	-0-		617 3		N	-0-			95
01		992 N	569	-0-	-423	-0-		566 3	3 9	N	3			98
02		784 N	732	-0-	-52	-0-		732 3		N	-0-			98
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 3		N	-0-			98
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-		896 3		N	-0-			98
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			98
-----														
CRETSINGER		WELL #:		5H	RRCID ->	259610	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	6317 - 8878		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
-----														
BUCKNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259621	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	6409 - 8760		
12		6975 X	5638	-0-	-1337	-0-		5617 3	21 9	N	19			55
01		6975 X	5582	-0-	-1393	-0-		5498 3	84 9	N	76	117 1		14
02		5964 X	5284	-0-	-680	-0-		5269 3	15 9	N	14			28
03		6293 X	5483	-0-	-810	-0-		5419 3	64 9	N	58			86
04		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-		6165 3	32 9	N	29	76 1		39
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			39
-----														
BUCKNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259622	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6391 - 9332		
12		3751 X	3033	-0-	-718	-0-		3024 3	9 9	N	8			58
01		3751 X	2636	-0-	-1115	-0-		2630 3	6 9	N	5			63
02		3248 X	2549	-0-	-699	-0-		2515 3	34 9	N	31			94
03		3596 X	1497	-0-	-2099	-0-		1482 3	15 9	N	14	91 1		17
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-		5010 3	12 9	N	11			28
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			28
-----														
BUCKNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259693	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6275 - 9958		
12		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		3735 3	19 9	N	17			83
01		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		3796 3	37 9	N	34	67 1		50
02		3388 X	3331	-0-	-57	-0-		3319 3	12 9	N	11			61
03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-		3788 3	40 9	N	36	80 1		17
04		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6405 3	45 9	N	41			58
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			58
-----														
REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	259705	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8340 - 11003		
12		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		4749 3	33 9	N	30	107 1		36
01		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		3463 3	28 9	N	25			61
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4090 3	15 9	N	14			75
03		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		4639 3	69 9	N	63			138
04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4485 3	13 9	N	12	106 1		44
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 6H	RRCID ->	260326	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	7031 - 8689
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2		N	-0-		-0-
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-		-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-		-0-
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260327	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6948 - 9459
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2		N	-0-		-0-
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-		-0-
02	2828 X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	1890	-0-	-1140	-0-	1890	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREMMINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	260356	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6316 - 9440
12	2976 X	1984	-0-	-992	-0-	1981	3	3 9	N	3		47
01	2976 X	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9 9	N	8		55
02	2688 X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3		N	-0-		55
03	2697 X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9 9	N	8		63
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24 9	N	22		85
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		85
-----												
HARBOUR VIEW		WELL #:		C 1H	RRCID ->	260357	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7382 - 8725
12	15345 X	8878	-0-	-6467	-0-	8878	2		N	-0-		-0-
01	13888 X	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2		N	-0-		-0-
02	11480 X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2		N	-0-		-0-
03	11904 X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2		N	-0-		-0-
04	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2		N	-0-		-0-
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 5H	RRCID ->	260360	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7195 - 9058
12	6634 X	2121	-0-	-4513	-0-	2121	2		N	-0-		-0-
01	3658 X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
02	3304 X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
03	3658 X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2		N	-0-		-0-
04	2430 X	650	-0-	-1780	-0-	650	2		N	-0-		-0-
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAMPTON		WELL #:		1H	RRCID ->	260524	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7843 - 9118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	260527	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8145 - 11520
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		N	-0-		174
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5271	2	29 9	N	26	1 0	199
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3 9	N	3	3 8	199
03	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2		N	-0-		199
04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		N	-0-		199
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260549	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8225 - 13172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949 2		N	-0-			-0-
01	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	15495 2		N	-0-			-0-
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-			-0-
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	260550	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8320 - 13062	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	260551	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8190 - 13367	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260552	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8310 - 13078	
12	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534 2		N	-0-			-0-
01	14012 X	7214	-0-	-6798	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
02	11788 X	2652	-0-	-9136	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
03	15531 X	2121	-0-	-13410	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
04	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-			N	-0-			-0-
05	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLAND ESTATES EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	260553	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8470 - 13411	
12	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958 2		N	-0-			-0-
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3649 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			-0-
03	651 X	109	-0-	-542	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04	630 X	415	-0-	-215	-0-	415 2		N	-0-			-0-
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260554	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8325 - 13126	
12	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16882 2		N	-0-			-0-
01	18445 X	18271	-0-	-174	-0-	18271 2		N	-0-			-0-
02	19936 X	2439	-0-	-17497	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
03	22072 X	699	-0-	-21373	-0-	699 2		N	-0-			-0-
04	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-			N	-0-			-0-
05	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARBOUR VIEW		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261052	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7004 - 10567	
12	8308 X	7519	-0-	-789	-0-	7519 2		N	-0-			-0-
01	8308 X	8058	-0-	-250	-0-	8057 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	7504 X	7242	-0-	-262	-0-	7242 2		N	-0-			-0-
03	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188 2		N	-0-			-0-
04	8040 X	6984	-0-	-1056	-0-	6984 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 261257		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1178 N	918	-0-	-260	-0-	911 3	7 9	Y	6	61
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1139 3	12 9	Y	11	72
02	1540 N	836	-0-	-704	-0-	833 3	3 9	Y	3	75
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964 3	2 9	Y	2	77
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1910 3	57 9	Y	52	129
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	129
-----										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261310		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572		
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3		Y	-0-	47
01	3038 X	1757	-0-	-1281	-0-	1748 3	9 9	Y	8	55
02	2492 X	959	-0-	-1533	-0-	959 3		Y	-0-	55
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	6	61
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4436 3	21 9	Y	19	80
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT	80
-----										
HARBOUR VIEW		WELL #: C 4H		RRCID -> 261385		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686		
12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 2		N	-0-	-0-
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-	-0-
02	1736 X	1232	-0-	-504	-0-	1232 2		N	-0-	-0-
03	1922 X	1600	-0-	-322	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
04	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	1842 2		N	-0-	-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261425		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570		
12	1829 X	1238	-0-	-591	-0-	1232 3	6 9	Y	5	66
01	1860 X	998	-0-	-862	-0-	995 3	3 9	Y	3	69
02	1680 X	1503	-0-	-177	-0-	1499 3	4 9	Y	4	73
03	1860 X	980	-0-	-880	-0-	980 3		Y	-0-	73
04	1380 X	1159	-0-	-221	-0-	1159 3		Y	-0-	73
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT	73
-----										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261427		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731		
12	2139 X	577	-0-	-1562	-0-	571 3	6 9	Y	5	33
01	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1584 3	3 9	Y	3	36
02	1512 X	1442	-0-	-70	-0-	1442 3		Y	-0-	36
03	1674 X	1646	-0-	-28	-0-	1643 3	3 9	Y	3	39
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3615 3	67 9	Y	61	100
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT	100
-----										
CRETSINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 261475		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809		
12	6696 X	5979	-0-	-717	-0-	5970 3	9 9	N	8	90
01	6696 X	5709	-0-	-987	-0-	5709 3		N	-0-	90
02	5852 X	5307	-0-	-545	-0-	5301 3	6 9	N	5	95
03	6479 X	5690	-0-	-789	-0-	5680 3	10 9	N	9	104
04	6270 X	5790	-0-	-480	-0-	5773 3	17 9	N	15	119
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT	119
-----										
MIZE		WELL #: 1H		RRCID -> 261749		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		3H	RRCID ->	261841	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7135 - 9184			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6355 X	5398	-0-	-957	-0-		5398	3		N	-0-				100
01	6355 X	5336	-0-	-1019	-0-		5336	3		N	-0-				100
02	5740 X	4999	-0-	-741	-0-		4999	3		N	-0-				100
03	6355 X	5449	-0-	-906	-0-		5449	3		N	-0-				100
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-		6174	3		N	-0-	20	1		80
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT				80
-----															
MIZE		WELL #:		2H	RRCID ->	262281	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7525 - 11101			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	14B2 EXT	39	-0-	39	39		39	3		N	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-				83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT				83
-----															
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		4H	RRCID ->	262678	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7132 - 9269			
12	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-		9000	3		N	-0-				81
01	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		7528	3		N	-0-				81
02	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-		6365	3		N	-0-				81
03	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-		6958	3		N	-0-				81
04	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-		8129	3		N	-0-				81
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT				81
-----															
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	262914	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5665 - 9596			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
-----															
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	262925	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5693 - 9395			
12	3937 X	3781	-0-	-156	-0-		3766	3	15	9	N	14			102
01	4061 X	3516	-0-	-545	-0-		3509	3	7	9	N	6			108
02	3668 X	3164	-0-	-504	-0-		3158	3	6	9	N	5			113
03	4061 X	3940	-0-	-121	-0-		3940	3			N	-0-			113
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-		8347	3			N	-0-			113
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						N	NO RPT			113
-----															
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	262926	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5722 - 9597			
12	6200 X	5518	-0-	-682	-0-		5518	3			N	-0-			75
01	5890 X	5797	-0-	-93	-0-		5796	3	1	9	N	1	1	1	75
02	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-		5478	3	1	9	N	1	1	1	75
03	5890 X	5478	-0-	-412	-0-		5478	3			N	-0-			75
04	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-		12368	3			N	-0-			75
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-						N	NO RPT			75
-----															
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	262927	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5832 - 9293			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
MADDIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263030	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7083 - 10032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4719	3	15	9	N	14	44
01		4619 X	2887	-0-	-1732	-0-	-0-	2874	3	13	9	N	12	55
02		3864 X	3846	-0-	-18	-0-	-0-	3829	3	17	9	N	15	69
03		4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	-0-	3430	3	12	9	N	11	80
04		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	3	19	9	N	17	30
05		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	-0-					N	NO RPT	30
-----														
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263046	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5679 - 9433		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
-----														
GETTYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263716	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8150 - 10960		
12		3968 X	1619	-0-	-2349	-0-	-0-	1619	3			N	-0-	36
01		3968 X	1911	-0-	-2057	-0-	-0-	1899	3	12	9	N	11	47
02		3360 X	2657	-0-	-703	-0-	-0-	2626	3	31	9	N	28	75
03		2790 X	2746	-0-	-44	-0-	-0-	2722	3	24	9	N	22	97
04		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	3	19	9	N	17	114
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-					N	NO RPT	114
-----														
GETTYS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263718	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8112 - 10722		
12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	5449	3	47	9	N	43	19
01		5363 X	5211	-0-	-152	-0-	-0-	5125	3	86	9	N	78	97
02		5236 X	4257	-0-	-979	-0-	-0-	4224	3	33	9	N	30	127
03		5797 X	4636	-0-	-1161	-0-	-0-	4600	3	36	9	N	33	3
04		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	-0-	6358	3	21	9	N	19	22
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	-0-					N	NO RPT	22
-----														
NEIL		WELL #:		2CH	RRCID ->	264122	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7684 - 10384		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
GETTYS		WELL #:		1H	RRCID ->	264130	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7981 - 10070		
12		7657 X	7071	-0-	-586	-0-	-0-	6826	3	245	9	N	223	39
01		7657 X	7259	-0-	-398	-0-	-0-	7009	3	250	9	N	227	77
02		6916 X	6821	-0-	-95	-0-	-0-	6609	3	212	9	N	193	83
03		7564 X	7231	-0-	-333	-0-	-0-	7000	3	231	9	N	210	110
04		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	-0-	9161	3	215	9	N	195	116
05		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	-0-					N	NO RPT	116
-----														
OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	264185	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7695 - 10225		
12		3596 X	3049	-0-	-547	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	47
01		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-					N	-0-	47
02		3248 X	319	-0-	-2929	-0-	-0-	319	2			N	-0-	47
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-					N	-0-	47
04		2940 X	1755	-0-	-1185	-0-	-0-	1754	2	1	9	N	1	47
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-					N	NO RPT	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011										TOTAL DEPTH	8711	PERF. 8755 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6031 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6222 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7928 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6408 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N	-0-			-0-
05		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011										TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6908 - 9559	
12		5828 X	5030	-0-	-798	-0-	5021 3	9 9	N	8			47
01		5828 X	5181	-0-	-647	-0-	5159 3	22 9	N	20	1 1		66
02		5040 X	4980	-0-	-60	-0-	4957 3	23 9	N	21	1 1		86
03		5580 X	5023	-0-	-557	-0-	5011 3	12 9	N	11			97
04		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5902 3	44 9	N	40	98 1		39
05		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			39
-----													
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6887 - 9473	
12		4216 X	3221	-0-	-995	-0-	3221 3		N	-0-			61
01		3782 X	3122	-0-	-660	-0-	3122 3		N	-0-			61
02		3556 X	2589	-0-	-967	-0-	2589 3		N	-0-			61
03		3937 X	2716	-0-	-1221	-0-	2716 3		N	-0-			61
04		3810 X	3745	-0-	-65	-0-	3745 3		N	-0-			61
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			61
-----													
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7573 - 7700	
12		4774 X	2419	-0-	-2355	-0-	2419 2		N	-0-			122
01		22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22127 2	20 9	N	18	1 8		139
02		15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	15099 2	1 9	N	1	1 8		139
03		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14946 2	9 9	N	8			147
04		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10074 2	17 9	N	15			162
05		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			162
-----													
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7610 - 9656	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			86
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			86
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			86
-----													
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012										TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7850 - 9980	
12		3162 X	1727	-0-	-1435	-0-	1709 3	18 9	N	16			135
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			135
02		3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			N	-0-			135
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	1	125 1		11
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			11
05		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			11
-----													
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6865 - 9656	
12		7440 X	6098	-0-	-1342	-0-	6089 3	9 9	N	8			99
01		7502 X	5317	-0-	-2185	-0-	5314 3	3 9	N	3			102
02		6776 X	5197	-0-	-1579	-0-	5190 3	7 9	N	6			108
03		7502 X	5671	-0-	-1831	-0-	5668 3	3 9	N	3			111
04		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7738 3	7 9	N	6			117
05		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #: 4H		RRCID -> 264876		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 6855 - 8716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3348 X	2110	-0-	-1238	-0-	2110	3		N	-0-		63
01	3348 X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7 9	N	6		69
02	3024 X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3		N	-0-		69
03	3317 X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7 9	N	6		75
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4172	3	19 9	N	17		92
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		92
-----												
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264997		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 8058 - 10883		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	53 1	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
-----												
BAILEY RANCH UNIT II		WELL #: 3H		RRCID -> 265453		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 7098 - 9592		
12	6820 X	5986	-0-	-834	-0-	5986	3		N	-0-		33
01	6448 X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15 9	N	14		47
02	5740 X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9 9	N	8		55
03	6355 X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3 9	N	3		58
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7411	3	3 9	N	3		61
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT		61
-----												
WHATLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266039		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 7403 - 10382		
12	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	5262	3	9 9	N	8		102
01	5394 X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62 9	N	56	81 1	77
02	5096 X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12 9	N	11		88
03	5642 X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3 9	N	3		91
04	5460 X	5055	-0-	-405	-0-	5031	3	24 9	N	22		113
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT		113
-----												
WHATLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266171		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 7260 - 10300		
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2645	3	7 9	N	6		39
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		39
02	2184 X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3		N	-0-		39
03	2418 N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3		N	-0-		39
04	2340 N	1080	-0-	-1260	-0-	1052	3	28 9	N	25		64
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		64
-----												
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 2		RRCID -> 266232		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8057 - 9014		
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
01	1116 N	536	-0-	-580	-0-	536	2		N	-0-		-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
03	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47 9	N	43		43
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		43
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		43
-----												
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 3		RRCID -> 266236		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 8815 - 12265		
12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9029	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10948	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 1		RRCID -> 266404		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12502	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2		N	-0-		-0-
02	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10614	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
READ UNIT		WELL #: 2HA		RRCID -> 266763		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 7350 - 10262		
12	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	2915	3	21 9	N	19		102
01	3348 X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73 9	N	66	129 1	39
02	3024 X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21 9	N	19		58
03	3348 X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6 9	N	5		63
04	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4994	3	36 9	N	33		96
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		96
-----												
READ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266769		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7707 - 10308		
12	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2307	3	9 9	N	8		52
01	3100 X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34 9	N	31	50 1	33
02	2632 N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9 9	N	8		41
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-		41
04	3000 N	4590	-0-	1590	1590	4538	3	52 9	N	47		88
05	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT		88
-----												
REDDELL 'A' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267070		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7364 - 10260		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
-----												
REDDELL 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267071		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 7490 - 9902		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108
-----												
CARSON TURNER		WELL #: 2H		RRCID -> 267085		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 7222 - 8865		
12	4588 X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3		N	-0-		30
01	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2 9	N	2		32
02	4088 X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6 9	N	5		37
03	4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3 9	N	3		40
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	3	3 9	N	3		43
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT		43
-----												
CARSON TURNER		WELL #: 1H		RRCID -> 267094		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7210 - 8326		
12	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2316	3	6 9	N	5		99
01	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3		N	-0-		99
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7 9	N	6		105
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28 9	N	25		130
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	3	3 9	N	3		133
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
SIMPSON, IDA		WELL #: 1H		RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5642 X	4096	-0-	-1546	-0-	4076 3	20 9	N	18	90 1	25
01	5642 X	1895	-0-	-3747	-0-	1895 3		N	-0-		25
02	5012 X	1597	-0-	-3415	-0-	1597 3		N	-0-		25
03	5549 X	4789	-0-	-760	-0-	4783 3	6 9	N	5		30
04	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 3		N	-0-		30
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		30
-----											
SIMPSON, IDA		WELL #: 2H		RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268
12	4309 X	3891	-0-	-418	-0-	3859 3	32 9	N	29	87 1	61
01	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4149 3	15 9	N	14		75
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		N	-0-		75
03	4371 X	3149	-0-	-1222	-0-	3147 3	2 9	N	2		77
04	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146 3		N	-0-		77
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		77
-----											
WRIGHT		WELL #: 2H		RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538 - 10835
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2519 3	22 9	N	20		72
01	2232 X	2049	-0-	-183	-0-	2028 3	21 9	N	19		91
02	2632 N	1892	-0-	-740	-0-	1873 3	19 9	N	17		108
03	2542 N	2113	-0-	-429	-0-	2092 3	21 9	N	19		127
04	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1910 3	7 9	N	6		133
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		133
-----											
WRIGHT		WELL #: 3H		RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473 - 10734
12	6169 X	5743	-0-	-426	-0-	5729 3	14 9	N	13		99
01	6169 X	5006	-0-	-1163	-0-	4982 3	24 9	N	22	55 1	66
02	4900 X	3818	-0-	-1082	-0-	3811 3	7 9	N	6		72
03	5735 X	4186	-0-	-1549	-0-	4183 3	3 9	N	3		75
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 3		N	-0-		75
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT		75
-----											
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	267776	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10460
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2		N	-0-		-0-
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5554 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-		-0-
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2		N	-0-		-0-
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	267880	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7430 - 10270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268371	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7330 - 9791
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	917 3		N	-0-		77
01	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1278 3	22 9	N	20		97
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	523 3	2 9	N	2		99
03	930 N	392	-0-	-538	-0-	382 3	10 9	N	9		108
04	1260 N	454	-0-	-806	-0-	451 3	3 9	N	3		111
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
TURNER 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268372	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7139 - 9910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	3	92	9	N	84	159	1	30
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61			91
02	4844 X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80			171
03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1	116
04	5190 X	5177	-0-	-13	-0-	5096	3	81	9	N	74	159	1	31
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			31
-----														
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268591	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7455 - 10172		
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			113
01	341 N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1	39
02	1120 N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			39
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			39
-----														
JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268617	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7460 - 10271		
12	4061 X	3179	-0-	-882	-0-	3176	3	3	9	N	3			86
01	4061 X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-			86
02	3360 X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16			102
03	3627 X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-			102
04	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-			102
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			102
-----														
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268620	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7202 - 10190		
12	4464 X	3118	-0-	-1346	-0-	3115	3	3	9	N	3			94
01	4247 X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-			94
02	3416 X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3			97
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2			99
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6356	3	92	9	N	84	156	1	27
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			27
-----														
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		4	RRCID ->	268627	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8715 - 12175		
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11641	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10639	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		5	RRCID ->	268645	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8980 - 12220		
12	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10287	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	8932 X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	9570 X	7565	-0-	-2005	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		6	RRCID ->	268647	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8780 - 12430		
12	12183 X	11039	-0-	-1144	-0-	11038	2	1	9	N	1	1	8	40
01	12183 X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8	40
02	10276 X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	8	40
03	11036 X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8	40
04	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	0	40
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269016	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7255 - 10080			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	527 N	340	-0-	-187	-0-		340	3		N	-0-				14
01	527 N	199	-0-	-328	-0-		199	3		N	-0-				14
02	476 N	285	-0-	-191	-0-		285	3		N	-0-				14
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3		N	-0-				14
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		2725	3	7	9	N	6			20
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				20
-----															
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269024	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7366 - 10250			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
-----															
BEESON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269267	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7235 - 9894			
12	4216 X	3617	-0-	-599	-0-		3592	3	25	9	N	23	48	1	83
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		4475	3	6	9	N	5			88
02	4004 X	2827	-0-	-1177	-0-		2812	3	15	9	N	14			102
03	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		5499	3	36	9	N	33			135
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-		7492	3	66	9	N	60	157	1	38
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT				38
-----															
TURNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269346	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7267 - 10808			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
-----															
TURNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269349	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7278 - 10612			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
-----															
BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7275 - 9394			
12	7750 X	6671	-0-	-1079	-0-		6608	3	63	9	N	57	129	1	30
01	7750 X	6413	-0-	-1337	-0-		6361	3	52	9	N	47			77
02	7000 X	5897	-0-	-1103	-0-		5887	3	10	9	N	9			86
03	6789 X	5568	-0-	-1221	-0-		5568	3			N	-0-			86
04	6450 X	4359	-0-	-2091	-0-		4356	3	3	9	N	3			89
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT				89
-----															
TURNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269416	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7355 - 10145			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MEEKER 211		WELL #:		1H	RRCID ->	269796	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	7040 - 10256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	7332	-0-	-3394	-0-	7323	3	9	9	N	8	58
01	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	64
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	72
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3	75
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	3	15	9	N	14	89
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT	89
-----													
MEEKER 211		WELL #:		2H	RRCID ->	269806	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7035 - 10426	
12	8959	X	7817	-0-	-1142	-0-	7805	3	12	9	N	11	69
01	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	80
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	88
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9	97
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9024	3	28	9	N	25	122
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT	122
-----													
HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269852	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7524 - 10100	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69
-----													
WHATLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269959	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7310 - 10662	
12	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			N	-0-	91
01	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-	91
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6	97
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-	97
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	224	3	103	9	N	94	6
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	6
-----													
IDA SIMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270174	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7295 - 9767	
12	4495	X	2354	-0-	-2141	-0-	2334	3	20	9	N	18	19
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6	25
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-	25
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5	30
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2819	3	70	9	N	64	8
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	8
-----													
SIMPSON, IDA		WELL #:		4H	RRCID ->	270175	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7400 - 10511	
12	4309	X	3287	-0-	-1022	-0-	3278	3	9	9	N	8	77
01	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3	80
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11	91
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30	121
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-	121
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT	121
-----													
WHATLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270182	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7323 - 10731	
12	7905	X	5078	-0-	-2827	-0-	5072	3	6	9	N	5	44
01	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-	44
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-	44
03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-	44
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5766	3	3	9	N	3	47
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT	47

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270212	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7220	- 9561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----																
TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7150	- 9512				
12	1550 X	425	-0-	-1125	-0-	425	3				N	-0-				44
01	1302 X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9		N	8				52
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-						N	-0-				52
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-						N	6				58
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-				58
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT				58
-----																
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7380	- 10041				
12	4526 X	3959	-0-	-567	-0-	3914	3	45	9		N	41				121
01	4526 X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9		N	80	107	1		94
02	3724 X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9		N	55				149
03	3968 X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9		N	27	118	1		58
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5689	3	73	9		N	66				124
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-						N	NO RPT				124
-----																
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7128	- 9878				
12	2604 X	1783	-0-	-821	-0-	1780	3	3	9		N	3				69
01	2139 X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9		N	25				94
02	1148 N	693	-0-	-455	-0-	693	3				N	-0-				94
03	1798 N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9		N	6	67	1		33
04	1050 N	45	-0-	-1005	-0-	45	3				N	-0-				33
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT				33
-----																
HARBOUR VIEW		WELL #:		A 2H	RRCID ->	270707	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7050	- 10115				
12	5239 X	2028	-0-	-3211	-0-	2028	2				N	-0-				-0-
01	5239 X	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2				N	-0-				-0-
02	4732 X	968	-0-	-3764	-0-	968	2				N	-0-				-0-
03	2852 X	989	-0-	-1863	-0-	989	2				N	-0-				-0-
04	2760 X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2				N	-0-				-0-
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
SIEGMUND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270708	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6697	- 8911				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				102
-----																
BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	270727	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 7040	- 10101				
12	15004 X	9336	-0-	-5668	-0-	9334	3	2	9		N	2				52
01	15004 X	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9		N	1	1	1		52
02	13552 X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9		N	10	1	1		61
03	11315 X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9		N	2				63
04	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3				N	-0-				63
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-						N	NO RPT				63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270770		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 7590 - 10935	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	4619 X	4426	-0-	-193	-0-	4393 3	33 9	N	30	80 1	33
01	4464 X	3847	-0-	-617	-0-	3835 3	12 9	N	11		44
02	3920 X	2663	-0-	-1257	-0-	2663 3		N	-0-		44
03	4433 X	2821	-0-	-1612	-0-	2821 3		N	-0-		44
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5613 3	55 9	N	50		94
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		94
-----											
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 270796		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7425 - 9868	
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4044 3	83 9	N	75	83 1	144
01	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3574 3	91 9	N	83	175 1	52
02	3500 X	2644	-0-	-856	-0-	2559 3	85 9	N	77		129
03	4123 X	2567	-0-	-1556	-0-	2533 3	34 9	N	31		160
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5557 3	52 9	N	47	177 1	30
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		30
-----											
DEERFIELD RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270799		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 6570 - 8381	
12	4960 X	4450	-0-	-510	-0-	4426 3	24 9	N	22		177
01	4898 X	4725	-0-	-173	-0-	4692 3	33 9	N	30	166 1	41
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4312 3	22 9	N	20		61
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4788 3	18 9	N	16		77
04	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7454 3	24 9	N	22		99
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		99
-----											
BAILEY RANCH UNIT II		WELL #: 6H		RRCID -> 270859		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6852 - 9803	
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	2		63
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	42		105
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136
-----											
WREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271878		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6965		PERF. 7377 - 10161	
12	7409 X	2895	-0-	-4514	-0-	2886 3	9 9	N	8		80
01	7409 X	3463	-0-	-3946	-0-	3428 3	35 9	N	32	82 1	30
02	6468 X	3619	-0-	-2849	-0-	3597 3	22 9	N	20		50
03	6293 X	3977	-0-	-2316	-0-	3956 3	21 9	N	19		69
04	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6521 3	24 9	N	22		91
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		91
-----											
WREN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271879		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 7049 - 10098	
12	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8251 3	65 9	N	59	90 1	66
01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7931 3	41 9	N	37	73 1	30
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7427 3	67 9	N	61		91
03	8308 X	7352	-0-	-956	-0-	7301 3	51 9	N	46	109 1	28
04	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11868 3	55 9	N	50		78
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT		78
-----											
HARBOUR VIEW		WELL #: A 3H		RRCID -> 271907		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7085 - 10175	
12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-		-0-
01	3844 X	2869	-0-	-975	-0-	2868 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	3226 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4695 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4462 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
MCDAVID UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272396	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6639 - 10238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
-----														
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		8	RRCID ->	272689	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8810 - 12400		
12		12338 X	7606	-0-	-4732	-0-	7605	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		12338 X	5619	-0-	-6719	-0-	5618	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		10696 X	4201	-0-	-6495	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
03		10013 X	3699	-0-	-6314	-0-	3690	2	9 9	N	8	8 8		-0-
04		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	14410	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272690	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8250 - 10805		
12		25947 X	1680	-0-	-24267	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
01		25947 X	989	-0-	-24958	-0-	989	2		N	-0-			-0-
02		14448 X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
03		7254 X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
04		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
05		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCDAVID UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272700	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6640 - 10217		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
-----														
ALLGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272706	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7000 - 8851		
12		4216 X	2712	-0-	-1504	-0-	2667	3	45 9	N	41			58
01		3875 X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167 9	N	152	152 1		58
02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69 9	N	63	85 1		36
03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130 9	N	118	85 1		69
04		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7094	3	127 9	N	115	137 1		47
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT			47
-----														
ALLGOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272707	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7110 - 9478		
12		6851 X	5470	-0-	-1381	-0-	5415	3	55 9	N	50			102
01		6851 X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124 9	N	113	185 1		30
02		6188 X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86 9	N	78	91 1		17
03		6541 X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91 9	N	83	75 1		25
04		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10302	3	107 9	N	97			122
05		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				N	NO RPT			122
-----														
ALLGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272708	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7050 - 9775		
12		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6470	3	50 9	N	45	89 1		58
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51 9	N	46	27 1		77
02		5544 X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48 9	N	44			121
03		6510 X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59 9	N	54	87 1		88
04		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22 9	N	20	50 1		58
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT			58



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		28737 X	24317	-0-	-4420	-0-	24317	2	N	-0-			-0-
01		19499 X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2	N	-0-			-0-
02		16296 X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2	N	-0-			-0-
03		24304 X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2	N	-0-			-0-
04		23520 X	11286	-0-	-12234	-0-	11286	2	N	-0-			-0-
05		24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608													
12		14415 X	12693	-0-	-1722	-0-	12693	3	N	-0-			36
01		13919 X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3	N	-0-			36
02		12320 X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	N	1	1		36
03		13237 X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3	N	-0-			36
04		12540 X	10835	-0-	-1705	-0-	10835	3	N	-0-			36
05		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			N	NO RPT			36
-----													
OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617													
12		13733 X	12871	-0-	-862	-0-	12859	3	N	11	85	1	36
01		13733 X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	N	3			39
02		12096 X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3	N	-0-			39
03		13113 X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	N	11			50
04		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	12968	3	N	6			56
05		12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT			56
-----													
MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
-----													
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175													
12		24025 X	54	-0-	-23971	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			N	-0-			-0-
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
05		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013										TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8335 - 11175	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9245 - 12275	
12	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11404	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8 9	N	7	7 8	-0-
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16992	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	13113	X NO RPT	-0-	-13113	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013										TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8785 - 12140	
12	26133	X	22903	-0-	-3230	-0-	22899	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01	26133	X	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7 9	N	6	6 8	-0-
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8 9	N	7	7 8	-0-
03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	23340	X	20692	-0-	-2648	-0-	20689	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	22940	X NO RPT	-0-	-22940	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8955 - 13489	
12	19902	X	15796	-0-	-4106	-0-	15794	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8 9	N	7	7 8	-0-
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	16770	X	15946	-0-	-824	-0-	15944	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	15810	X NO RPT	-0-	-15810	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8850 - 11880	
12	13640	X	11952	-0-	-1688	-0-	11950	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8 9	N	7	7 8	-0-
02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9 9	N	8	8 8	-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	10708	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	13640	X NO RPT	-0-	-13640	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013										TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7095 - 10168	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83	
-----													
ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014										TOTAL DEPTH	9275	PERF. 9545 - 13120	
12	22041	X	6563	-0-	-15478	-0-	6563	2		N	-0-		-0-
01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6 9	N	5	5 8	-0-
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6 9	N	5	5 8	-0-
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	15390	X	9643	-0-	-5747	-0-	9639	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	8835	X NO RPT	-0-	-8835	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		4	RRCID ->	274980	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	9065 - 13090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	26319 X	25553	-0-	-766	-0-	25549	2	4	9	N	4	8	-0-
01	26319 X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	8	-0-
02	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	8	-0-
03	25792 X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	8	-0-
04	24960 X	22381	-0-	-2579	-0-	22379	2	2	9	N	2	8	-0-
05	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JM RANCH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275262	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6700 - 9849	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110
-----													
MAYDAY-UNT		WELL #:		5H	RRCID ->	275569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8995 - 12190	
12	14446 X	11903	-0-	-2543	-0-	11900	2	3	9	N	3	8	-0-
01	14260 X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	8	-0-
02	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	8	-0-
03	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	8	-0-
04	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16262	2	1	9	N	1	8	-0-
05	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		2	RRCID ->	275601	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	8970 - 13250	
12	24924 X	23286	-0-	-1638	-0-	23280	2	6	9	N	5	8	-0-
01	24924 X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	8	-0-
02	22344 X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	8	-0-
03	24459 X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	8	-0-
04	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	25118	2	2	9	N	2	8	-0-
05	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OXER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276020	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7064 - 9534	
12	19840 X	17146	-0-	-2694	-0-	17138	3	8	9	N	7	73 1	33
01	19034 X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1 1	33
02	16800 X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2 1	33
03	18197 X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-		33
04	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			N	-0-		33
05	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT		33
-----													
JM RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276025	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6748 - 10054	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
OXER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276121	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6775 - 9419	
12	13113 X	11446	-0-	-1667	-0-	11446	3			N	-0-		77
01	12772 X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1 1	77
02	11312 X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-		77
03	11997 X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-		77
04	11310 X	10530	-0-	-780	-0-	10530	3			N	-0-		77
05	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT		77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
BONNIE BRAE		WELL #: 2H		RRCID -> 276941		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 9079		PERF. 9130 - 12540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9258	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9 9	N	8	8 8	-0-
02	8260 X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8 9	N	7	7 8	-0-
03	9145 X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	8850 X	8445	-0-	-405	-0-	8441	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 1		RRCID -> 276949		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9410 - 13690		
12	37262 X	37001	-0-	-261	-0-	37001	2		N	-0-		-0-
01	37262 X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2		N	-0-		-0-
03	37138 X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2		N	-0-		-0-
04	35940 X	32860	-0-	-3080	-0-	32860	2		N	-0-		-0-
05	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JM RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276996		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6700 - 9593		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41
-----												
ACME BRICK D UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277128		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9490 - 13220		
12	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	21162	2	4 9	N	4	4 8	-0-
01	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6 9	N	5	5 8	-0-
02	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6 9	N	5	5 8	-0-
03	24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	22484	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANCOCK		WELL #: 2A		RRCID -> 277385		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8292 - 8610		
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-		-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRYE FAMILY TRUST UNIT		WELL #: 1401 H		RRCID -> 277788		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 7932 - 10925		
12	6944 X	5278	-0-	-1666	-0-	5263	3	15 9	N	14	158 1	5
01	6789 X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6 9	N	5		10
02	6132 X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13 9	N	12		22
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1 9	N	1		23
04	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	3	64 9	N	58		81
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT		81
-----												
KNOX A		WELL #: 1		RRCID -> 277959		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7910 - 8870		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		2
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		2
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		2
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		2
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		2
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
FORTENBERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278527	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8950 - 11444
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12396 3	30 9	N	27			77
01	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	11710 3	102 9	N	93			170
02	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10396 3	32 9	N	29			199
03	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11801 3	26 9	N	24	1 1		222
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	2			224
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			224
-----												
PETTY		WELL #:		1AH	RRCID ->	278718	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8507 - 11402
12	5704 X	2788	-0-	-2916	-0-	2782 3	6 9	N	5			39
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2703 3	6 9	N	5			44
02	2576 X	2461	-0-	-115	-0-	2459 3	2 9	N	2			46
03	2852 X	2239	-0-	-613	-0-	2216 3	23 9	N	21			67
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5261 3	44 9	N	40			107
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			107
-----												
LYNCH, IMOGENE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	278750	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7900 - 9900
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	2604	-0-	2604	-0-	2600 3	4 9	N	4			27
02	14B2 EXT	4821	-0-	4821	-0-	7425 3	17 9	N	15			42
03	14B2 EXT	4326	-0-	4326	-0-	11751 3	18 9	N	16			58
04	15521 X	3770	-0-	-11751	-0-	3762 3	8 9	N	7			65
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			65
-----												
CATES PARTNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280137	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	9074 - 12845
12	18321 X	16892	-0-	-1429	-0-	16633 2	259 9	N	235	372 1	11 8	135
01	18321 X	13853	-0-	-4468	-0-	13618 2	235 9	N	214	183 1	12 8	154
02	16688 X	14967	-0-	-1721	-0-	14811 2	156 9	N	142	13 8		283
03	18476 X	16907	-0-	-1569	-0-	16611 2	296 9	N	269	364 1	6 8	182
04	17880 X	13053	-0-	-4827	-0-	12911 2	142 9	N	129	6 8		305
05	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-			N	NO RPT			305
-----												
CATES PARTNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280479	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9092 - 13150
12	23870 X	14300	-0-	-9570	-0-	14065 2	235 9	N	214	364 1		61
01	20305 X	13656	-0-	-6649	-0-	13450 2	206 9	N	187			248
02	15876 X	10327	-0-	-5549	-0-	10228 2	99 9	N	90	181 1		157
03	14570 X	11632	-0-	-2938	-0-	11405 2	227 9	N	206	179 1		184
04	13830 X	10838	-0-	-2992	-0-	10718 2	120 9	N	109	183 1		110
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-			N	NO RPT			110
-----												
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		3H	RRCID ->	281411	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	8955 - 11696
12	9362 X	4118	-0-	-5244	-0-	4034 3	84 9	N	76	60 1		25
01	9362 X	7796	-0-	-1566	-0-	7783 3	13 9	N	12			37
02	7896 X	7640	-0-	-256	-0-	7628 3	12 9	N	11			48
03	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9799 3	15 9	N	14			62
04	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11217 3	44 9	N	40			102
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT			102
-----												
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		1H	RRCID ->	281412	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8870 - 11651
12	9362 X	8544	-0-	-818	-0-	8544 3		N	-0-			109
01	9362 X	8376	-0-	-986	-0-	8376 3		N	-0-			109
02	7728 X	7069	-0-	-659	-0-	7069 3		N	-0-			109
03	8556 X	7802	-0-	-754	-0-	7802 3		N	-0-			109
04	8280 X	7443	-0-	-837	-0-	7417 3	26 9	N	24			133
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13896	3	72	9	N	65	112	1		102	
01		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1		79	
02		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54				133	
03		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63				196	
04		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12659	3	37	9	N	34				230	
05		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT				230	
-----																	
ECHO PRODUCTION, INC. 240125																	
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6	
-----																	
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202																	
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105																	
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-				-0-	
01		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-				-0-	
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-	
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-	
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-				-0-	
*05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-				-0-	
-----																	
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441																	
12		22258 X	22184	-0-	-74	-0-	22184	3			N	-0-				-0-	
01		22258 X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-				-0-	
02		20104 X	19705	-0-	-399	-0-	19705	3			N	-0-				-0-	
03		22258 X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-				-0-	
04		30027 X	30027	-0-	-0-	-0-	30027	3			N	-0-				-0-	
05		22196 X	20729	-0-	-1467	-0-	20729	3			N	-0-				-0-	
-----																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144																	
12		558 N	199	-0-	-359	-0-	199	3			N	-0-				-0-	
01		527 N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-				-0-	
02		280 N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-				-0-	
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				-0-	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
*05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
CONNELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197245	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 8410 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1302 N	976	-0-	-326	-0-	976 3		N	-0-			-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
-----													
FOUTS		WELL #:		1	RRCID ->	198237	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8672 - 9260		
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
01		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	297 3		N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, MILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	202416	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8099 - 8738		
12		310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3		N	-0-			-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		N	-0-			-0-
-----													
MEREDITH		WELL #:		1	RRCID ->	206852	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 8771 - 9202		
12		2015 N	382	-0-	-1633	-0-	382 3		N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
*05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N	-0-			-0-
-----													
FOUTS		WELL #:		2	RRCID ->	208170	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9610 - 11780		
12		T. A.	5182	-0-	5182	5182	5182 3		N	-0-			-0-
01		T. A.	2854	-0-	2854	8036	2854 3		N	-0-			-0-
02		T. A.	3397	-0-	3397	11433	3397 3		N	-0-			-0-
03		T. A.	4849	-0-	4849	16282	4849 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	5428	-0-	5428	21710	5428 3		N	-0-			-0-
*05		27690 X	5980	-0-	-21710	-0-	5980 3		N	-0-			-0-
-----													
WINDJAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	208172	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9815 - 11680		
12		5 K	5	-0-	-0-	2832	5 3		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1864	-0-	1864	4696	1864 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	652	-0-	652	5348	652 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5348			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5348			N	-0-			-0-
*05		5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:		1 H	RRCID ->	209384	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8760 - 10940		
12		2232 N	15	-0-	-2217	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01		2945 X	59	-0-	-2886	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
04		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2363	-0-	-582	-0-	2363 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
LAWRENCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9620 - 13100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	130	-0-	130	1509	130	3		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	300	-0-	300	1809	300	3		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	649	-0-	649	2458	649	3		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	560	-0-	560	3018	560	3		N	-0-				-0-
04	5121	X	2103	-0-	-3018	-0-	2103	3		N	-0-				-0-
05	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-				-0-
-----															
SEVEN "S" RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226795	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 9100 - 10984				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.10840 - 9640				
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3		N	-0-				-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-				-0-
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3		N	-0-				-0-
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	3		N	-0-				-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-				-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 9520 - 13130				
12	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3		N	-0-				-0-
01	9920	X	6344	-0-	-3576	-0-	6344	3		N	-0-				-0-
02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3		N	-0-				-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3		N	-0-				-0-
04	8550	X	4601	-0-	-3949	-0-	4601	3		N	-0-				-0-
05	10602	X	4176	-0-	-6426	-0-	4176	3		N	-0-				-0-
-----															
O'TOOLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9550 - 13420				
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3		N	-0-				-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3		N	-0-				-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3		N	-0-				-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3		N	-0-				-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3		N	-0-				-0-
*05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3		N	-0-				-0-
-----															
ACME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9448 - 13150				
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3		N	-0-				-0-
*05	3100	N	4488	-0-	1388	6552	4488	3		N	-0-				-0-
-----															
ACME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9440 - 12010				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	3000	N	5131	-0-	2131	2131	5131	3		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	2681	-0-	2681	4812	2681	3		N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
ACME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9748 - 13580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	558 N	159	-0-	-399	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
-----												
O'TOOLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 9978 - 14450	
12	9672 X	9222	-0-	-450	-0-	9222	3	N	-0-			-0-
01	9145 X	6230	-0-	-2915	-0-	6230	3	N	-0-			-0-
02	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3	N	-0-			-0-
03	9486 X	9322	-0-	-164	-0-	9322	3	N	-0-			-0-
04	9180 X	7760	-0-	-1420	-0-	7760	3	N	-0-			-0-
05	10602 X	10295	-0-	-307	-0-	10295	3	N	-0-			-0-
-----												
PRESBY		WELL #:		1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FORESTER		WELL #:		1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8418 - 9212	
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
*05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
-----												
SEVEN S RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242551	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9800 - 12140	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DENTON STATE SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	247096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9850 - 13340	
12	14B2 EXT	7311	-0-	7311	7311	7311	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5344	-0-	5344	12655	5344	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	12143	-0-	12143	24798	12143	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11929	-0-	11929	36727	11929	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	9699	-0-	9699	46426	9699	3	N	-0-			-0-
*05	53045 X	6619	-0-	-46426	-0-	6619	3	N	-0-			-0-
-----												
SEVEN S RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250058	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8715 - 10800	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE
12		3100 N	4354	-0-	1254	15520	4354	3		N	-0-	-0-
01		15910 X	390	-0-	-15520	-0-	390	3		N	-0-	-0-
02		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3		N	-0-	-0-
03		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3		N	-0-	-0-
04		8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	3		N	-0-	-0-
*05		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3		N	-0-	-0-
-----												
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905												
12		3100 N	4447	-0-	1347	1935	4447	3		N	-0-	-0-
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		1820 X	409	-0-	-1411	-0-	409	3		N	-0-	-0-
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		1950 X	1406	-0-	-544	-0-	1406	3		N	-0-	-0-
05		2015 X	36	-0-	-1979	-0-	36	3		N	-0-	-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727												
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-	-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046												
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-	48
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-	48
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-	48
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-	48
04		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2		N	-0-	48
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-			N	NO RPT	48
-----												
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083												
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	18
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-	18
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-	18
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	18
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		N	-0-	18
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-			N	NO RPT	18
-----												
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126												
12		3534 X	1854	-0-	-1680	-0-	1854	2		N	-0-	65
01		3534 X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	2		N	-0-	65
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-	65
03		3379 X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2		N	-0-	65
04		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-	65
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-			N	NO RPT	65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 163508		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7670 - 7920		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		-0-	
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2827	-0-	27	27	2827	2	N	-0-		-0-	
03	2719 N	2692	-0-	-27	-0-	2692	2	N	-0-		-0-	
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-	
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164301		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6888 - 7063		
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-		22	
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-		22	
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		22	
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		22	
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		22	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		22	
-----												
SKINNER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 165091		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7470 - 7724		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-		-0-	
*04	15 X	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 165262		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7616 - 7856		
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-	
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 165758		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7660 - 7920		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUNN-DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 165762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7676 - 7880		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUNN-DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 168459		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 7469 - 7689		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 170395		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2	N	-0-		91
01	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2	N	-0-		91
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	N	-0-		91
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	N	-0-		91
04	3990 X	3785	-0-	-205	-0-	3785 2	N	-0-		91
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-		N	NO RPT		91
-----										
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170543		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000		
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		30
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		30
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		30
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		30
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-		30
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		30
-----										
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171049		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975		
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		20
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		20
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		20
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-		20
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		20
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		20
-----										
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 171921		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790		
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-		-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 172000		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777		
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	N	-0-		-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2	N	-0-		-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
04	2250 N	2187	-0-	-63	-0-	2187 2	N	-0-		-0-
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172064		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVENPORT		WELL #: 3		RRCID -> 174055		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
COCANOUGH, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	174496	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8967 - 10780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2	N	-0-		63
01		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	9641 2	N	-0-		63
02		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108 2	N	-0-		63
03		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-		63
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2	N	-0-		63
05		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		63
-----											
BARKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	174680	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 7346 - 7680	
12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	N	-0-		-0-
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-		-0-
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
04		2340 N	1105	-0-	-1235	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
05		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	174689	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7552 - 8019	
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	17	-0-	-1273	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH		WELL #:	3	RRCID ->	175744	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 7266 - 7812	
12		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-		40
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		40
02		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-		40
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		40
04		2310 N	1857	-0-	-453	-0-	1857 2	N	-0-		40
05		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT		40
-----											
COLE TRUST TWO		WELL #:	3	RRCID ->	176063	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7228 - 7600	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REED-HATHORN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	176112	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7460 - 7892	
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COLE, M. T.		WELL #:	1A	RRCID ->	176510	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7680 - 7990	
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	803 2	46 9	N	42	167 1 20
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	858 2	7 9	N	6	26
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	609 2	2 9	N	2	28
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	739 2	1 9	N	1	29
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	882 2	4 9	N	4	33
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ROACH, DON		WELL #:		1	RRCID ->	176587	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7900 -	8050			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLE TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	176837	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7164 -	7560			
12	4464 X	4439	-0-	-25	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
01	4464 X	4379	-0-	-85	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
02	4004 X	3922	-0-	-82	-0-	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
03	4433 X	4015	-0-	-418	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3520	-0-	-770	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLE TRUST TWO		WELL #:		4	RRCID ->	177071	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7180 -	7555			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177485	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7486 -	7910			
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177658	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7428 -	7853			
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178040	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7510 -	7950			
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	178101	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7238 -	7704			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178120		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2	N	-0-	-0-	
01	3503 X	3273	-0-	-230	-0-	3273	2	N	-0-	-0-	
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-	-0-	
03	3348 X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2	N	-0-	-0-	
04	3240 X	2866	-0-	-374	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SCHLUTER		WELL #: 1		RRCID -> 178121		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772			
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 178122		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722			
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-	-0-	
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	
04	2460 N	1928	-0-	-532	-0-	1928	2	N	-0-	-0-	
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COLE TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178503		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580			
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178669		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626			
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
04	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BARKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 179230		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760			
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TALLY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 179231		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
NORTH, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 179320		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-	-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 179321		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430		
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-	57
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	57
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	57
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-	57
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-	57
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT	57
-----										
COLE TRUST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179322		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 179746		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484		
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	48
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-	48
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890 2	4 9	N	4	52
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	52
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	953 2		N	-0-	52
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	52
-----										
RANGE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179845		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710		
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-	-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COLE, M. T.		WELL #: 3A		RRCID -> 180009		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150		
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-	188
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1978 2	7 9	N	6	13
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1714 2	10 9	N	9	22
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1854 2	6 9	N	5	27
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1765 2	11 9	N	10	37
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	37
-----										
BARNETT, SKIP		WELL #: 1		RRCID -> 180679		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	30
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	30
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	30
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-	30
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y	-0-	30
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	30



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST STONY		WELL #: 1		RRCID -> 180733		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	144 1	1466 2	Y	18	12 1	18
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	20 9	1810 2	Y	14		32
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	108 1	1684 2	Y	17	28 1	21
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	15 9	1142 2	Y	-0-		21
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	121 1	1971 2	Y	-0-		21
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	68 1		Y	NO RPT		21
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	106 1		Y	NO RPT		21
COLE TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 180734		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27 2		N	-0-		-0-
03	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGE		WELL #: 3		RRCID -> 180971		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722			
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		N	-0-		-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
04	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180972		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764			
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-		-0-
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-		-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHLUTER		WELL #: 2		RRCID -> 180973		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710			
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
04	930 N	745	-0-	-185	-0-	745 2		N	-0-		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
TALLY, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 180974		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716			
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	833 2		N	-0-		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TURNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 181159		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROWAN		WELL #: 1		RRCID -> 181698		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
NORTH, JERRY		WELL #: 3		RRCID -> 181699		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460		
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		43
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	N	-0-		43
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-		43
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-		43
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		43
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		43
-----										
NORTH, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 181707		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420		
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		75
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		75
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		75
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		75
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2	N	-0-		75
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		75
-----										
CONDEE-WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 182158		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098		
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1396 2	6 9 N	5		134
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1268 2	10 9 N	9		143
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1269 2	19 9 N	17		160
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1388 2	2 9 N	2	148 1	14
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1370 2	7 9 N	6		20
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		20
-----										
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182186		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 182203		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392		
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		78
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-		78
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		78
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		78
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		78
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 182212		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-	-0-	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-	-0-	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	-0-	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-	
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 182217		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140		
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	212 1	2233 2	N	-0-	
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	212 1	2576 2	N	-0-	
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	208 1	2189 2	N	-0-	
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	226 1	2382 2	N	-0-	
04	2700 N	2486	-0-	-214	-0-	233 1	2253 2	N	-0-	
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	
-----										
SAUDER, ALANE		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932		
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066 2	2 9	N	2	
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939 2	2 9	N	2	
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033 2	7 9	N	6	
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	980 2	8 9	N	7	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	
-----										
COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590		
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	
-----										
TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660		
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	Y	1	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	
-----										
COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510		
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	307 1	3312 2	N	-0-	
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	313 1	3264 2	N	-0-	
02	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	283 1	2955 2	N	-0-	
03	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	311 1	3290 2	N	-0-	
04	3540 X	3358	-0-	-182	-0-	314 1	3044 2	N	-0-	
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT	
-----										
COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520		
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	109 1	1161 2	N	-0-	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	103 1	1086 2	N	-0-	
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	103 1	1138 2	N	-0-	
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	112 1	1272 2	N	-0-	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	117 1	1159 2	N	-0-	
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	183309	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7408 - 8108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1275 2	78 9	N		71			112
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1141 2	51 9	N		46	108 1		50
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1165 2	37 9	N		34			84
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N		-0-			84
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1224 2	12 9	N		11	64 1		31
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N		NO RPT			31
-----													
COLE, M. T.				WELL #:	4A	RRCID ->	183310	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7290 - 8020
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
STANCIL-ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	183781	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6768 - 7020
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
RANGE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	184252	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7298 - 7786
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N		-0-			-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N		-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N		-0-			-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N		-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N		-0-			-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
WOLFENBARGER				WELL #:	1	RRCID ->	184405	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7248 - 7911
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611 2	1 9	N		1			181
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1795 2	8 9	N		7	141 1		47
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N		-0-			47
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N		-0-			47
04	1740 N	1581	-0-	-159	-0-	1572 2	9 9	N		8			55
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N		NO RPT			55
-----													
SEXTON				WELL #:	1	RRCID ->	184793	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7669 - 8266
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N		-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N		-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N		-0-			-0-
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N		-0-			-0-
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	868 2		N		-0-			-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
SCHLUTER, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	184794	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	7770 - 8448
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N		-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N		-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N		-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N		-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N		-0-			-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N		NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE TRUST STONY		WELL #: 2		RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	3	6 1		3
						3 9						
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	Y	6			9
						7 9						
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17 1	89 2	Y	3	8 1		4
						3 9						
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	Y	-0-			4
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			4
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #: 3		RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128			
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SEXTON		WELL #: 2		RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368			
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04	930 N	673	-0-	-257	-0-	673 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024			
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			14
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			14
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			14
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			14
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			14
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			14
-----												
TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242			
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 2	1 9	Y	1	1 1		2
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	1 1		1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			1
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			1
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2		Y	-0-			1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500			
12	4526 X	4348	-0-	-178	-0-	373 1	3975 2	N	-0-			-0-
01	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	373 1	3846 2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3802	-0-	-258	-0-	325 1	3477 2	N	-0-			-0-
03	4495 X	3975	-0-	-520	-0-	359 1	3616 2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3567	-0-	-753	-0-	329 1	3238 2	N	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CONDEE-WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 185266		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2 9	N	2	52
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11 9	N	10	62
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6 9	N	5	67
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9 9	N	8	75
04	900 N	826	-0-	-74	-0-	820	2	6 9	N	5	80
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	80
-----											
PADDACK, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 185283		COMPL. DATE 01/04/2015			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840		
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10 9	N	9	79
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7 9	N	6	85
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9 9	N	8	93
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11 9	N	10	75
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2		N	-0-	75
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT	75
-----											
BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 186141		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2 9	N	2	9
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6 9	N	5	14
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12 9	N	11	25
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9 9	N	8	33
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7 9	N	6	39
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	39
-----											
BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186142		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966		
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1306	2	53 9	N	48	73
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34 9	N	31	33
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37 9	N	34	67
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1240	2	76 9	N	69	136
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44 9	N	40	73
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT	73
-----											
BARNETT, SKIP		WELL #: 2		RRCID -> 186150		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4 9	N	4	95
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	95
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19 9	N	17	19
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11 9	N	10	29
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	29
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	29
-----											
CORINTH CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 186331		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100		
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	249	1	880 2	N	9	204
						10	9				
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	364	1	1016 2	N	-0-	204
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882 2	N	-0-	204
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	920 2	N	39	53
						43	9				
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	468	1	1026 2	N	14	67
						15	9				
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	463	2	N	-0-			93
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	522	2	N	-0-			93
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-			93
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-			93
04	690 N	582	-0-	-108	-0-	-0-	113	1	469	2	N	-0-			93
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	732	-0-	-708	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	473	2	N	-0-			95
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	471	2	N	-0-			95
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-			95
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	686	2	N	18	78	1	35
							20	9							
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-	124	1	481	2	N	-0-			35
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT			35

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	5	10	1			5
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	9	33	2	Y	5					10
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	3	N	-0-					5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	150	1	438	2	N	-0-					-0-
						713	3									
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	780	2	N	-0-					-0-
						1259	3									
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-					-0-
						953	3									
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	79	1	462	2	N	-0-					-0-
						746	3									
04	2100 N	1207	-0-	-893	-0-	109	1	437	2	N	-0-					-0-
						661	3									
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
01	2666 X	2408	-0-	-258	-0-	2408 2	N	-0-		-0-
02	2464 X	1885	-0-	-579	-0-	1885 2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2722	-0-	-99	-0-	2722 2	N	-0-		-0-
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2	N	-0-		-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076		
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593 2	8 9 N	7		33
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		33
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		33
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	831 2	78 9 N	71	97 1	7
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	873 2	18 9 N	16		23
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		23
-----										
TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624		
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745 2	22 9 N	20		109
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	739 2	6 9 N	5		114
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677 2	6 9 N	5		119
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737 2	4 9 N	4		123
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2	N	-0-		123
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		123
-----										
TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TULLIO		WELL #: 3		RRCID -> 187264		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574		
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		21
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		21
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		21
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		21
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		21
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		21
-----										
CORINTH CHURCH		WELL #: 5		RRCID -> 187360		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		55
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	194 1	155 2 N	-0-		55
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
-----										
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 187361		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768		
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	51 1	778 2 N	-0-		-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	57 1	733 2 N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	52 1	679 2 N	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53 1	719 2 N	-0-		-0-
04	750 N	637	-0-	-113	-0-	54 1	583 2 N	-0-		-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	187362	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7264 - 7688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	187363	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6967 - 7261	
12		3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
01		3441 X	3046	-0-	-395	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
02		3052 X	2526	-0-	-526	-0-	2526 2		N	-0-		-0-
03		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 2		N	-0-		-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #:		5	RRCID ->	187578	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7410 - 8110	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DUNN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	187800	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 7640 - 8290	
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		23
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		23
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		23
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		23
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2		N	-0-		23
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		23
-----												
BLAIR		WELL #:		2	RRCID ->	187856	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6872 - 7178	
12		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	221 1	2309 2	N	-0-		-0-
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	210 1	2306 2	N	-0-		-0-
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	197 1	2098 2	N	-0-		-0-
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	229 1	2274 2	N	-0-		-0-
04		2430 N	2226	-0-	-204	-0-	216 1	2010 2	N	-0-		-0-
05		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	187857	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7468 - 7930	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187858	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8018 - 8530	
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-		-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HALL		WELL #: 2		RRCID -> 187859		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COLE TRUST STONY		WELL #: 6		RRCID -> 187860		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155			
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	44 1	1269 2	Y	17	14 1	17
						19 9					
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	19 1	1600 2	Y	12		29
						13 9					
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	81 1	1201 2	Y	1	25 1	5
						1 9					
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	88 1	1340 2	Y	-0-		5
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	96 1	1456 2	Y	-0-		5
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
CORINTH CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 187861		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	97 1	242 2	N	-0-		27
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	132 1	1617 2	N	-0-		27
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	274 1	800 2	N	-0-		27
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	147 1	880 2	N	-0-		27
04	1590 N	685	-0-	-905	-0-	118 1	567 2	N	-0-		27
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		27
-----											
CORINTH CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 187862		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088			
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	618 1	1539 2	N	-0-		70
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	423 1	1935 2	N	-0-		70
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	348 1	1566 2	N	-0-		70
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	569 1	1626 2	N	42	105 1	7
						46 9					
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	437 1	2103 2	N	-0-		7
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		7
-----											
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 1		RRCID -> 188284		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		133
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		133
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		133
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		133
04	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2		N	-0-		133
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		133
-----											
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 2		RRCID -> 188285		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		69
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		69
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		69
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		69
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		69
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE TRUST STONY		WELL #: 10		RRCID -> 188432		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7402 - 8104		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51 1	24 9	615 2	Y	22	10 1	23
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29 1	13 9	433 2	Y	12		35
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24 1	23 9	308 2	Y	21	26 1	30
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27 1	39 9	335 2	Y	35		65
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	22 1		308 2	Y	-0-		65
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		65
-----												
PETERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188527		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7344 - 7854		
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-		-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188528		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8210 - 8596		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HALL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188529		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8184 - 8540		
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2			N	-0-		-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-		-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-		-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-		-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-		-0-
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 188533		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7314 - 7732		
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			N	-0-		-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-		-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-		-0-
04	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114 2			N	-0-		-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #: 7		RRCID -> 188536		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7438 - 8151		
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53 1	26 9	993 2	Y	24	55 1	24
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80 1	9 9	821 2	Y	8		32
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	716 2	Y	1	28 1	5
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49 1		527 2	Y	-0-		5
04	870 N	334	-0-	-536	-0-	36 1		298 2	Y	-0-		5
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLE TRUST STONY		WELL #: 9		RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
COLE TRUST STONY		WELL #: 13		RRCID -> 188538		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125		
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	11	10 1	19
						12 9				
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	8		27
						9 9				
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	28	17 1	38
						31 9				
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	-0-		38
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-		38
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT		38
-----										
BROWN		WELL #: C 1		RRCID -> 188539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SMELLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 188540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PADDACK, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 188799		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800		
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	853 2	N	9		79
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	859 2	N	6		85
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	799 2	N	8		93
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	936 2	N	6	28 1	71
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		71
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		71
-----										
BARNETT, SKIP		WELL #: 3		RRCID -> 188800		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202		
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1227 2	Y	27		77
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220 2	Y	5		82
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	Y	-0-		82
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	Y	-0-		82
04	1230 N	896	-0-	-334	-0-	885 2	Y	10		92
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		Y	NO RPT		92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	189045	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	2284 - 8060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		686 N	686	-0-	-0-	639 2	47 9		N	43			73
01		662 N	662	-0-	-0-	652 2	10 9		N	9			82
02		605 N	605	-0-	-0-	593 2	12 9		N	11			93
03		690 N	690	-0-	-0-	684 2	6 9		N	5			98
04		756 N	756	-0-	-0-	746 2	10 9		N	9			107
05		682 N	NO RPT	-0-	-682				N	NO RPT			107
-----													
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	189046	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7314 - 8022	
12		2759 X	1678	-0-	-1081	1668 2	10 9		N	9			77
01		2759 X	1437	-0-	-1322	1434 2	3 9		N	3			80
02		1397 N	1397	-0-	-0-	1394 2	3 9		N	3			83
03		1546 N	1546	-0-	-0-	1521 2	25 9		N	23	99 1		7
04		1464 N	1464	-0-	-0-	1463 2	1 9		N	1			8
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550				N	NO RPT			8
-----													
COCANOUGH "287"		WELL #:		1	RRCID ->	189100	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7476 - 7700	
12		42 N	42	-0-	-0-	42 2			N	-0-			48
01		23 N	23	-0-	-0-	23 2			N	-0-			48
02		46 N	46	-0-	-0-	46 2			N	-0-			48
03		47 N	47	-0-	-0-	47 2			N	-0-			48
04		62 N	62	-0-	-0-	62 2			N	-0-			48
05		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT			48
-----													
NORTH, JERRY		WELL #:		4	RRCID ->	189102	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7743 - 8429	
12		862 N	862	-0-	-0-	862 2			N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0-	870 2			N	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	937 2			N	-0-			-0-
03		1236 N	1236	-0-	-0-	1236 2			N	-0-			-0-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	1223 2			N	-0-			-0-
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023				N	NO RPT			-0-
-----													
GLOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	189103	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8094 - 8693	
12		499 N	499	-0-	-0-	499 2			N	-0-			-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	468 2			N	-0-			-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	489 2			N	-0-			-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	581 2			N	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	624 2			N	-0-			-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527				N	NO RPT			-0-
-----													
GLOSSER		WELL #:		2	RRCID ->	189104	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8286 - 8727	
12		290 N	290	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	204 2			N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	223 2			N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	199 2			N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	189105	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7224 - 7644	
12		608 N	608	-0-	-0-	608 2			N	-0-			-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	572 2			N	-0-			-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	590 2			N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	565 2			N	-0-			-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
COLE TRUST STONY		WELL #: 8		RRCID -> 189107		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7392 - 8094						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1465	2	Y	16	18	1			32
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	13					45
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					30
04	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					30
COLE TRUST STONY		WELL #: 11		RRCID -> 189108		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7408 - 8112						
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	2	7	1			2
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	148	1	1334	2	Y	4					6
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					17
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					17
COLE TRUST STONY		WELL #: 12		RRCID -> 189109		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7415 - 8110						
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	Y	16	18	1			40
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	2	Y	11					51
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					28
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					28
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					28
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7443 - 7904						
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189122		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 7418 - 7872						
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7496 - 7964						
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WOLFENBARGER		WELL #:		2	RRCID ->	189614	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7182 - 7852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
-----													
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	189616	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 7136 - 7650			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BAKER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	190295	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9246 PERF. 8094 - 8347			
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17 9	N	15			108
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			108
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			108
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			108
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			108
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			108
-----													
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	190305	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7360 PERF. 6948 - 7200			
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	190334	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	7912 PERF. 7301 - 7759			
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28 9	N	25			25
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			25
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			25
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			25
-----													
RANGE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190335	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7290 - 7764			
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RANGE "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190336	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7885 PERF. 7244 - 7718			
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	190408	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6952 - 7240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
04		1650 N	576	-0-	-1074	-0-	576 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	190493	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7348 - 8080	
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			142
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2077 2	24 9	N	22			164
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1902 2	66 9	N	60			224
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2086 2	32 9	N	29	198 1		55
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1892 2	39 9	N	35			90
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			90
-----													
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	190494	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7420 - 8128	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
-----													
BARNETT, SKIP		WELL #:		4	RRCID ->	190500	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7462 - 8300	
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			30
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			30
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-			30
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-			30
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-			30
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			30
-----													
BARNETT, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	190501	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7584 - 8342	
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			5
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 2	3 9	N	3			8
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	368 2	7 9	N	6			14
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			14
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	335 2		N	-0-			14
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			14
-----													
WESTRIDGE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	190502	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7408 - 8200	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JOHNSON-HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	190525	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	7700 - 8780	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COPE		WELL #: 2		RRCID -> 190905		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNT		WELL #: 1		RRCID -> 190908		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656			
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
04	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	2	N	-0-		-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BARNETT, SKIP		WELL #: 5		RRCID -> 191225		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116			
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4 9	N	4	95
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	95
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19 9	N	17	19
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11 9	N	10	29
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-	29
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	29
-----											
NEWLAND		WELL #: 1		RRCID -> 191227		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960			
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15 9	N	14	114
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1124	2	26 9	N	24	138
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12 9	N	11	12
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4 9	N	4	16
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2		N	-0-	16
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	16
-----											
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 191233		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126			
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-	106
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32 9	N	29	135
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11 9	N	10	145
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21 9	N	19	99
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	99
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	99
-----											
LITTLE BROOK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 191382		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100			
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	82
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	82
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	82
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	82
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	82
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	82
-----											
DODD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191479		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100			
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-	-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-	-0-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-	-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-	-0-
04	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2		N	-0-	-0-
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 191541		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LITTLE BROOK ESTATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191546		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080		
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040 2	9 9 N	8		128
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9 N	2	119 1	11
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1029 2	19 9 N	17		28
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814 2	1 9 N	1		29
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		29
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		29
-----										
UNION CENTRAL 1		WELL #: 1		RRCID -> 191594		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		27
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		27
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		27
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		27
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2	N	-0-		27
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		27
-----										
UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		55
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		55
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		55
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		55
04	630 N	530	-0-	-100	-0-	530 2	N	-0-		55
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		55
-----										
COCANOUGHNER "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764		
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2270 2	12 9 N	11		135
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		135
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2436 2	6 9 N	5		140
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3061 2	3 9 N	3		143
04	2220 N	1160	-0-	-1060	-0-	1157 2	3 9 N	3		146
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-		N	NO RPT		146
-----										
HALL		WELL #: 5		RRCID -> 191600		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLOSSER		WELL #: 3		RRCID -> 191602		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606		
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANGE		WELL #: 13		RRCID -> 191603		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	17	-0-	17	-17	17 2	N	-0-		-0-
02	17 X	-0-	-0-	-17	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	76	-0-	76	-76	76 2	N	-0-		-0-
*04	78 X	2	-0-	-76	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RANGE		WELL #: 12		RRCID -> 191604		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762		
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 2	N	-0-		-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RANGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191608		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728		
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-		-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	-0-		-0-
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-		-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TURNER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191609		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927		
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLOSSER		WELL #: 4		RRCID -> 191611		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565		
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMPSON, JACK		WELL #: 3		RRCID -> 191613		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230		
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2	N	-0-		-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARRS, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 191753		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870		
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		50
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	24 9	22	72
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N			72
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	31 9	28	100
04	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196 2	N			100
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ELKINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 191896		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 192077		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146								
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 192078		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165								
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-					-0-
01	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2		N	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2		N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-					-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ELKINS 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 192609		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318								
12	3100	N	3426	-0-	326	-0-	326	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	-0-	382	2		N	-0-					-0-
02	2800	N	2697	-0-	-103	-0-	279	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	-0-	69	2		N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2		N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BOGESS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192610		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373								
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2		N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 192705		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088								
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					37
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					37
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4				41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					41
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					41
-----																
DOWNE, AUTHOR		WELL #: 3		RRCID -> 192713		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006								
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-					107
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-					107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					107
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					107
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2		N	-0-					107
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		4	RRCID ->	192714	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7404 - 8110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			25
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			25
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			25
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			25
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			25
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			25
-----													
BOGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	193955	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7332 - 7574		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	193958	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7187 - 7474		
12	4805 X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	1934	-0-	-2871	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
02	4284 X	3	-0-	-4281	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	1	-0-	-4587	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	1	-0-	-4169	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	193963	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 8312 - 9080		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			83
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			83
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			83
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			83
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2		N	-0-			83
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			83
-----													
LITTLE BROOK		WELL #:		3	RRCID ->	193974	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8270 - 9092		
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			21
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			21
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			21
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			21
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			21
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			21
-----													
DOWNE, ARTHUR		WELL #:		4	RRCID ->	193975	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7860 - 8080		
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			38
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			38
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			38
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			38
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			38
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			38
-----													
DOWNE, AUTHOR		WELL #:		5	RRCID ->	193978	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7380 - 8110		
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			11
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 193980		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8004 - 9100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1084 2	13 9	N	12		60
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		60
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	947 2	58 9	N	53		113
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	933 2	15 9	N	14	113 1	14
04	900 N	564	-0-	-336	-0-	564 2		N	-0-		14
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		14
-----											
IHM		WELL #: 1		RRCID -> 193981		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 7898 - 8850	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1284 2	20 9	N	18		65
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1301 2	26 9	N	24		89
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1183 2	12 9	N	11		100
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1286 2	10 9	N	9		109
04	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241 2		N	-0-		109
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		109
-----											
PETERSEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193982		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8012 - 9050	
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		148
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		148
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424 2	17 9	N	15		163
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1567 2	11 9	N	10		173
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527 2	10 9	N	9		182
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		182
-----											
PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8766 - 9040	
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	970 2	8 9	N	7		56
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		56
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	866 2	12 9	N	11		67
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	982 2	11 9	N	10		77
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960 2	12 9	N	11		88
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		88
-----											
WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7513 - 8284	
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-		-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		Y	-0-		-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-		-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-		-0-
04	1620 N	1402	-0-	-218	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7424 - 8170	
12	1736 X	641	-0-	-1095	-0-	33 1	608 2	Y	-0-		-0-
01	1736 X	26	-0-	-1710	-0-	26 1		Y	-0-		-0-
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	19 1	1616 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	1761	-0-	-1804	-0-	103 1	1658 2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	887	-0-	-2563	-0-	102 1	785 2	Y	-0-		-0-
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
NEWLAND		WELL #: 2		RRCID -> 193986		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7930 - 9048	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		75
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	994 2	10 9	N	9		84
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	851 2	7 9	N	6	44 1	46
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9	N	2		48
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		48
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MARRS-HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193987		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 7914 - 8871	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2					167
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161 2	9	9	N	8	175
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108 2	2	9	N	2	177
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1196 2	21	9	N	19	18
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-	18
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT	18
-----											
PHILLIPS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193988		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 7912 - 9110	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679 2	17	9	N	15	146
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1630 2	21	9	N	19	92
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1520 2	15	9	N	14	106
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1681 2	43	9	N	39	145
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1614 2	20	9	N	18	163
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	163
-----											
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193989		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7414 - 8126	
12	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2903 2	15	9	N	14	116
01	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2881 2	21	9	N	19	135
02	2688 X	2612	-0-	-76	-0-	2584 2	28	9	N	25	160
03	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2834 2	17	9	N	15	138
04	2850 X	2796	-0-	-54	-0-	2774 2	22	9	N	20	51
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT	51
-----											
KAS		WELL #: 1		RRCID -> 193990		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7536 - 8250	
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949 2	12	9	N	11	68
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826 2	14	9	N	13	81
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1722 2	11	9	N	10	91
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1893 2	7	9	N	6	97
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1853 2	42	9	N	38	14
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT	14
-----											
SELWYN SCHOOL		WELL #: 2		RRCID -> 193991		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 8174 - 9234	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	787 2	2	9	N	2	15
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	1	9	N	1	16
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735 2	6	9	N	5	21
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3	9	N	3	24
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-	24
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	24
-----											
SKINNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194060		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7880	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 194281		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6940 - 6982	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PRICE	WELL #:	3	RRCID ->	194284	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7304 - 7590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-	-0-	
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-	-0-	
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2	N	-0-	-0-	
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-	-0-	
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-	-0-	
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PRICE	WELL #:	2	RRCID ->	194435	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7350 - 7631	
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-	-0-	
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2	N	-0-	-0-	
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-	-0-	
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-	-0-	
04	1980 N	1874	-0-	-106	-0-	1874 2	N	-0-	-0-	
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DUNN "A"	WELL #:	2	RRCID ->	194482	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7878 - 8160	
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-	-0-	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-	-0-	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-	
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-	-0-	
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ELKINS "B"	WELL #:	2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7176 - 7450	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-	-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-	-0-	
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
LITTLE BROOK ESTATES "E"	WELL #:	5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 8036 - 9080	
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	961 2	21 9	N	19	77
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	968 2	40 9	N	36	113
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	868 2	14 9	N	13	126
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	878 2	31 9	N	28	29
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	945 2	15 9	N	14	43
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	43
-----										
CRYSTELLE WAGGONER	WELL #:	3	RRCID ->	195153	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7338 - 7933	
12	4278 X	2495	-0-	-1783	-0-	2493 2	2 9	N	2	20
01	4278 X	2648	-0-	-1630	-0-	2646 2	2 9	N	2	22
02	3052 X	2877	-0-	-175	-0-	2876 2	1 9	N	1	23
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3212 2	8 9	N	7	30
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3289 2	19 9	N	17	47
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	47
-----										
BROWDER	WELL #:	B 1	RRCID ->	195699	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6500 - 6590	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 195976		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-	-0-	
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-	-0-	
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-	-0-	
03	2418 X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SAMPSON, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 196087		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237			
12	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2	N	-0-	-0-	
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-	-0-	
02	3388 X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	
03	3782 X	2786	-0-	-996	-0-	2786	2	N	-0-	-0-	
04	3660 X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2	N	-0-	-0-	
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SAMPSON, JACK		WELL #: 2		RRCID -> 196088		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193			
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-	-0-	
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-	-0-	
04	2430 N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LITTLE BROOK ESTATES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 196321		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142			
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4 9	N	4	18
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3 9	N	3	21
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4 9	N	4	25
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3 9	N	3	28
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	28
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	28
-----											
RANGE		WELL #: 14		RRCID -> 196488		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719			
12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-	-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-	-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-	-0-
04	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RANGE		WELL #: 16		RRCID -> 196489		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693			
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-
04	660 N	304	-0-	-356	-0-	304	2		N	-0-	-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RANGE		WELL #: 18		RRCID -> 196490		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729			
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-	-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-	-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-	-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 196648		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	629	-0-	-2037	-0-	239 2	390 3	Y	-0-	-0-
01	2480 X	1585	-0-	-895	-0-	1262 2	323 3	Y	-0-	-0-
02	1624 X	1470	-0-	-154	-0-	1184 2	286 3	Y	-0-	-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1360 2	296 3	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1194 2	224 3	Y	-0-	-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BROWN		WELL #: A 1		RRCID -> 196664		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600		
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	103 2	169 3	N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	98 2	158 3	N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	81 2	134 3	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	89 2	144 3	N	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	94 2	143 3	N	-0-	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 196671		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064		
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	23 1	917 2	N	-0-	-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 1	867 2	N	-0-	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	21 1	647 2	N	-0-	-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	18 1	674 2	N	-0-	-0-
04	870 N	628	-0-	-242	-0-	16 1	612 2	N	-0-	-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 196673		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120		
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-	-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-	-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-	-0-
04	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 2		N	-0-	-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 505		RRCID -> 196674		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078		
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-	-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-	-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-	-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
04	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	1726 2		N	-0-	-0-
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HULL		WELL #: 1		RRCID -> 197319		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320		
12	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	3339 2		N	-0-	26
01	3596 X	2310	-0-	-1286	-0-	2310 2		N	-0-	26
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-	26
03	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	3506 2		N	-0-	26
04	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	3314 2	30 9	N	27	53
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT	53
-----										
COCANOUGHNER "287"		WELL #: 3		RRCID -> 197326		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651		
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	82
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	82
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	82
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	82
04	660 N	506	-0-	-154	-0-	506 2		N	-0-	82
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COCANOUGH "287"		WELL #: 4		RRCID -> 197327		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	15
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-	15
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-	15
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-	15
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	-0-	15
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		15
-----										
TRWD		WELL #: D 1		RRCID -> 197531		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944		
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14 1	543 2	N	-0-	-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15 1	567 2	N	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13 1	495 2	N	-0-	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14 1	580 2	N	-0-	-0-
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	13 1	504 2	N	-0-	-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TRWD		WELL #: C 1		RRCID -> 197532		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990		
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	58 1	2279 2	N	-0-	-0-
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	58 1	2212 2	N	-0-	-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	46 1	1799 2	N	-0-	-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	48 1	1943 2	N	-0-	-0-
04	2190 N	1865	-0-	-325	-0-	46 1	1819 2	N	-0-	-0-
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TRWD		WELL #: B 1		RRCID -> 197533		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASHMORE FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197572		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333		
12	3968 X	2205	-0-	-1763	-0-	594 1	1611 2	N	-0-	-0-
01	3968 X	2551	-0-	-1417	-0-	620 1	1931 2	N	-0-	-0-
02	2660 X	2617	-0-	-43	-0-	560 1	2057 2	N	-0-	-0-
03	2945 X	1939	-0-	-1006	-0-	619 1	1320 2	N	-0-	-0-
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	600 1	2013 2	N	-0-	-0-
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270		
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100 1	671 2	N	-0-	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	106 1	643 2	N	-0-	-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	96 1	691 2	N	-0-	-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	134 1	660 2	N	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	129 1	638 2	N	-0-	-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375		
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-	-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-	-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	-0-
04	1890 N	1738	-0-	-152	-0-	1738 2		N	-0-	-0-
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		7	RRCID ->	198099	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7310 - 8110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1482 2	43 9	N	39				100
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611 2	7 9	N	6				106
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-				106
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1350 2	9 9	N	8				114
04	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	1296 2	10 9	N	9				123
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				123
-----													
BONDS RANCH "A"		WELL #:		101	RRCID ->	198294	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7180 - 7464	
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	179 1	3663 2	N	-0-				-0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	191 1	3219 2	N	-0-				-0-
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	218 1	3504 2	N	-0-				-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	266 1	3671 2	N	-0-				-0-
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	247 1	3425 2	N	-0-				-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BROWN		WELL #:		B 1	RRCID ->	198311	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6540 - 6654	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FOSTER		WELL #:		3	RRCID ->	198505	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7455 - 7800	
12	3100 N	3189	-0-	89	-0-	89	3189 2	N	-0-				-0-
01	3100 N	4582	-0-	1482	-0-	1571	4582 2	N	-0-				-0-
02	2527 N	956	-0-	-1571	-0-	956 2		N	-0-				-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-				-0-
04	1800 X	1333	-0-	-467	-0-	1333 2		N	-0-				-0-
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
LESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	198506	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7553 - 8062	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-				-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	198511	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7377 - 7742	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-				-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-				-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-				-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	198528	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7315 - 7717	
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-				-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-				-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-				-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-				-0-
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	850 2		N	-0-				-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	198558	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7697 - 8245	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOAZ		WELL #:		2	RRCID ->	198626	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	7740 - 9344	
12	3286 X	2444	-0-	-842	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	1730	-0-	-850	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DEAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	198834	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6690 - 6780	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19 3	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	104	2	27 3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17 3	Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	77	2	17 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	87	2	16 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198843	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6725 - 7160	
12	3193 X	3166	-0-	-27	-0-	3166	2		N	-0-			117
01	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2		N	-0-			117
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			117
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1 9	N	1			118
04	3060 X	3059	-0-	-1	-0-	3055	2	4 9	N	4			122
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			122
-----													
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	198844	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6649 - 7045	
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			63
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			63
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			63
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			63
04	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2		N	-0-			63
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			63
-----													
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198935	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7400 - 7804	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RANGE		WELL #:		17	RRCID ->	199070	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7240 - 7678	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SAMPSON, JACK		WELL #: 4		RRCID -> 199073		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
SAMPSON, JACK		WELL #: 5		RRCID -> 199074		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305							
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COCANOUGHHER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 199079		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199080		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909							
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARKLEY		WELL #: 4		RRCID -> 199105		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673							
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TWO-O-FIVE		WELL #: 2H		RRCID -> 199137		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106							
12	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	3			N	-0-			22
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-			22
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-			22
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5334	3	43	9	N	39	1	8	60
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	3			N	-0-			60
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			60
-----															
BRINKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 199240		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	199446	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7280 - 7680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-			-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
03	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2		N	-0-			-0-
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	199450	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7342 - 7811	
12	3565 X	3408	-0-	-157	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416 2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2981	-0-	-183	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	199451	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7345 - 7797	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	199454	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 8050 - 9873	
12	4991 X	4982	-0-	-9	-0-	4982 2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4822	-0-	-107	-0-	4822 2		N	-0-			-0-
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4367	-0-	-463	-0-	4367 2		N	-0-			-0-
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID ->	199478	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8365 - 9803	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		4	RRCID ->	199481	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8330 - 10234	
12	5859 X	5083	-0-	-776	-0-	5063 2	20 9	N	18			103
01	5704 X	4962	-0-	-742	-0-	4951 2	11 9	N	10			113
02	5040 X	4353	-0-	-687	-0-	4336 2	17 9	N	15			128
03	5332 X	4980	-0-	-352	-0-	4954 2	26 9	N	24			152
04	5160 X	4928	-0-	-232	-0-	4925 2	3 9	N	3			155
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			155
-----												
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	199680	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6907 - 8477	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
DUNN "C"		WELL #:		2H		RRCID -> 199706		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-			102
01	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-			102
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			102
03	4650 X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-			102
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-			102
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			102
-----														
HARRINGTON		WELL #:		3		RRCID -> 199735		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796				
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 200131		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		D 1		RRCID -> 200263		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670				
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWDER DEARING		WELL #:		B 1		RRCID -> 200266		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586				
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	521	2	848	3	N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	475	2	767	3	N	-0-			-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-			-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	514	2	829	3	N	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	478	2	723	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEAN		WELL #:		D 1		RRCID -> 200268		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEAN		WELL #:		C 1		RRCID -> 200269		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 2	3 3	Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 2	3 3	Y	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 2	2 3	Y	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15 2	3 3	Y	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21 2	4 3	Y	-0-	-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562		
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	372 2	606 3	N	-0-	-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	345 2	557 3	N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	265 2	438 3	N	-0-	-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	301 2	486 3	N	-0-	-0-
04	870 N	801	-0-	-69	-0-	319 2	482 3	N	-0-	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 200339		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIVER HILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 200400		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255		
12	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	5678 3		N	-0-	2
01	6913 X	5582	-0-	-1331	-0-	5582 3		N	-0-	2 7
02	5600 X	5039	-0-	-561	-0-	5039 3		N	-0-	-0-
03	5673 X	5337	-0-	-336	-0-	5336 3	1 9	N	1	8
04	5490 X	5119	-0-	-371	-0-	5119 3		N	-0-	-0-
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: 1H		RRCID -> 200409		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866		
12	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 3		N	-0-	-0-
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-	-0-
02	2380 N	2315	-0-	-65	-0-	2315 3		N	-0-	-0-
03	2604 N	2534	-0-	-70	-0-	2534 3		N	-0-	-0-
04	2550 N	2432	-0-	-118	-0-	2432 3		N	-0-	-0-
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMELLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 200907		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	50 2	81 3	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	53 2	85 3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	50 2	83 3	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	61 2	98 3	N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	67 2	102 3	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 200930		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	153
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	153
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2081	2	33	9	N	30				124	
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				124	
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1				125	
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-				125	
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				125	
05		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				125	

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-				-0-
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
04		1440 N	1221	-0-	-219	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

12		8525 X	8120	-0-	-405	-0-	8120	3			Y	-0-				28
01		8525 X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-	28	7		-0-
02		7560 X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-				-0-
03		8339 X	8095	-0-	-244	-0-	8095	3			Y	-0-				-0-
04		7920 X	7736	-0-	-184	-0-	7736	3			Y	-0-				-0-
05		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT				-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

12		5053 X	4695	-0-	-358	-0-	4695	3			N	-0-				47
01		5022 X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-	47	7		-0-
02		4536 X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-				-0-
03		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-				-0-
04		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-				-0-
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	129	2	210	3	N	-0-				-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	283	2	457	3	N	-0-				-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	N	-0-				-0-
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	363	2	586	3	N	-0-				-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	326	2	493	3	N	-0-				-0-
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH		WELL #: 207		RRCID -> 201476		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 507		RRCID -> 201478		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560		
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1688 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 406		RRCID -> 201481		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080		
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 201556		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201577		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201581		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COCANOUGH "287"		WELL #: 5		RRCID -> 201640		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353		
12	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2251 2	10 9	N	9	83
01	2108 X	1731	-0-	-377	-0-	1725 2	6 9	N	5	88
02	2184 X	1889	-0-	-295	-0-	1880 2	9 9	N	8	96
03	2418 X	2292	-0-	-126	-0-	2270 2	22 9	N	20	116
04	2280 X	2043	-0-	-237	-0-	2019 2	24 9	N	22	138
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RANGE "A"		WELL #: 21		RRCID -> 201643		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RANGE "A"		WELL #: 20		RRCID -> 201656		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848			
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2	N	-0-	-0-	
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201658		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570			
12	1643 X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	
01	1643 X	500	-0-	-1143	-0-	500	2	N	-0-	-0-	
02	1484 X	441	-0-	-1043	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
03	1643 X	151	-0-	-1492	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
04	1590 X	99	-0-	-1491	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TURNER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201660		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RIDGE, JUDAH		WELL #: 2		RRCID -> 201731		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CORE LAB		WELL #: 1H		RRCID -> 201886		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025			
12	6386 X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3	N	-0-	-0-	
01	6386 X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3	N	-0-	-0-	
02	5768 X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3	N	-0-	-0-	
03	6386 X	5882	-0-	-504	-0-	5882	3	N	-0-	-0-	
04	6060 X	5670	-0-	-390	-0-	5670	3	N	-0-	-0-	
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 201889		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066			
12	1984 X	1738	-0-	-246	-0-	1721	2	17 9	N	15	83
01	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	1905	2	19 9	N	17	100
02	1876 X	1869	-0-	-7	-0-	1858	2	11 9	N	10	110
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33 9	N	30	140
04	1860 X	1214	-0-	-646	-0-	1214	2		N	-0-	140
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TRWD		WELL #: E 1		RRCID -> 201996		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	67 1	2622 2	N	-0-	-0-
01	3162 X	2561	-0-	-601	-0-	65 1	2496 2	N	-0-	-0-
02	2856 X	2370	-0-	-486	-0-	59 1	2311 2	N	-0-	-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	78 1	3145 2	N	-0-	-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	78 1	3110 2	N	-0-	-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 202166		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100		
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	53
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	62 2	15 9	N	14	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 202211		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472		
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-	-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-	-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-	-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-	-0-
04	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	2311 2		N	-0-	-0-
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 116H		RRCID -> 202213		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEICH "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202227		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025		
12	3906 X	3633	-0-	-273	-0-	3633 3		N	-0-	9
01	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609 3		N	-0-	-0-
02	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3		N	-0-	-0-
03	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545 3		N	-0-	-0-
04	3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468 3		N	-0-	-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 107		RRCID -> 202438		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410		
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	14 1	567 2	N	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	13 1	593 2	N	-0-	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	13 1	505 2	N	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	14 1	547 2	N	-0-	-0-
04	600 N	426	-0-	-174	-0-	13 1	413 2	N	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
UNION CENTRAL 3		WELL #: 3		RRCID -> 202460		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4837	-0-	-92	-0-	164	1	4653	2	N	18		205
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	20	9						
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	202	1	5460	2	N	51	195 1	61
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	56	9						
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27		88
03	5704 X	4387	-0-	-1317	-0-	30	9						
03	5704 X	4387	-0-	-1317	-0-	121	1	4238	2	N	25		113
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	28	9						
04	5520 X	5345	-0-	-175	-0-	117	1	5195	2	N	30		143
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	33	9						
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		143
-----													
LESLEY		WELL #: 4		RRCID -> 202464		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940					
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-		-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-		-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-		-0-
04	1590 N	13	-0-	-1577	-0-	13	2			N	-0-		-0-
05	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 202480		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232					
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	Y	17		159
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2278	2	26	9	Y	24		183
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31		214
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23		237
04	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2117	2	20	9	Y	18	180 1	75
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		75
-----													
COLE, M. T.		WELL #: 8A		RRCID -> 202488		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110					
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2		81
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		81
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-		81
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-		81
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4		85
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		85
-----													
COLE, M. T.		WELL #: 10A		RRCID -> 202522		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104					
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		41
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		41
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		41
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		41
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-		41
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		41
-----													
BONDS RANCH		WELL #: 209		RRCID -> 202552		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000					
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
04	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-		-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 503A		RRCID ->	202554	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7585 PERF. 7102 - 7384			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2821 X	1809	-0-	-1012	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "A"		WELL #: 8H		RRCID ->	202660	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	7777 PERF. 7920 - 10306			
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	620 1	3293 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3442	-0-	-123	-0-	612 1	2830 2	N	-0-			-0-
02	3220 X	2921	-0-	-299	-0-	560 1	2361 2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3034	-0-	-655	-0-	620 1	2414 2	N	-0-			-0-
04	3780 X	2860	-0-	-920	-0-	587 1	2273 2	N	-0-			-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOLFENBARGER		WELL #: 3H		RRCID ->	202703	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7785 - 9701			
12	3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3695 2		N	-0-			85
01	3782 X	3524	-0-	-258	-0-	3510 2	14 9	N	13			98
02	3780 X	3196	-0-	-584	-0-	3188 2	8 9	N	7			105
03	4185 X	3344	-0-	-841	-0-	3344 2		N	-0-			105
04	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	3153 2		N	-0-			105
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			105
-----												
BONDS RANCH "A"		WELL #: 116A		RRCID ->	202708	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7467 PERF. 7050 - 7270			
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2		N	-0-			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #: 4011		RRCID ->	202710	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7130 PERF. 6710 - 6965			
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLE "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	202729	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9015 PERF. 9200 - 11713			
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			125
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2	8 9	N	7			132
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 2	3 9	N	3			135
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			135
04	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	992 2	8 9	N	7			142
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			142
-----												
RANGE "A"		WELL #: 19		RRCID ->	202950	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 7903 - 10904			
12	5487 X	5397	-0-	-90	-0-	5397 2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4321	-0-	-1569	-0-	4321 2		N	-0-			-0-
02	5320 X	5150	-0-	-170	-0-	5150 2		N	-0-			-0-
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2		N	-0-			-0-
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #: 115		RRCID -> 202993		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
04	240 N	41	-0-	-199	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLLINS		WELL #: 5		RRCID -> 203255		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
-----										
COLE TRUST 11A UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 203326		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEAN		WELL #: K 1		RRCID -> 203378		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73		Y	NO RPT		-0-
-----										
DEAN		WELL #: L 1		RRCID -> 203379		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DEAN		WELL #: J 1		RRCID -> 203381		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52 1	38 2	Y	-0-	-0-
						62 3				
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	72 1	179 2	Y	-0-	-0-
						46 3				
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28 1	89 2	Y	-0-	-0-
						22 3				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-
						6 3				
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	10 1	64 2	Y	-0-	-0-
						12 3				
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCFARLAND		WELL #: D 1		RRCID -> 203382		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6498 - 6586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONDS RANCH "B"		WELL #: 1012H		RRCID -> 203485		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 7100 - 8403	
12	4433 X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2	N	-0-		-0-
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-		-0-
02	3892 X	2	-0-	-3890	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	2	-0-	-4152	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 203500		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 6940 - 7214	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	13	1	457	2	N	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203605		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7850 - 9700	
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2	N	-0-		-0-
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2	N	-0-		-0-
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-		-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-		-0-
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 3012		RRCID -> 203671		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 6710 - 6812	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BOAZ		WELL #: 3H		RRCID -> 203680		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7902 - 10083	
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	872	1	2473	2	N	-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	821	1	2403	2	N	-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-
03	3100 X	2983	-0-	-117	-0-	881	1	2102	2	N	-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	821	1	2263	2	N	-0-
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COCANOUGHNER "287"		WELL #: 6		RRCID -> 203739		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8350 - 9745	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MUIR "C"		WELL #:		2	RRCID ->	203815	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6284 -	6456				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCFARLAND		WELL #:		B 1	RRCID ->	203816	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6334 -	6415				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCFARLAND		WELL #:		A 1	RRCID ->	203817	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6506	PERF. 6364 -	6450				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FAUBUS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203997	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 7043 -	9592				
12	8370 X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	3				N	-0-				-0-
01	8370 X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3				N	-0-				-0-
02	7560 X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3				N	-0-				-0-
03	7688 X	7572	-0-	-116	-0-	7566	3	6	9		N	5	5	8		-0-
04	7290 X	7017	-0-	-273	-0-	7017	3				N	-0-				-0-
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
ENGLER		WELL #:		1	RRCID ->	203998	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	6953	PERF. 7700 -	9710				
12	5673 X	4747	-0-	-926	-0-	118	1	4629	2		N	-0-				-0-
01	5611 X	4612	-0-	-999	-0-	117	1	4495	2		N	-0-				-0-
02	4536 X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2		N	-0-				-0-
03	4805 X	4708	-0-	-97	-0-	113	1	4595	2		N	-0-				-0-
04	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	110	1	4404	2		N	-0-				-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	204000	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6726 -	10100				
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-				9
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-	9	7		-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-						Y	-0-				-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
DYLAN		WELL #:		2	RRCID ->	204003	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 5494 -	5644				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DANIELS		WELL #:		1H	RRCID ->	204155	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7302 - 8730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1085 N	616	-0-	-469	-0-	616 3		N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAKER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	204186	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	9280 - 11604
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			123
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			123
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			123
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			123
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			123
-----												
DUNN "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	204187	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8456 - 11599
12	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	191 1	4867 2	N	-0-			25
01	5766 X	4124	-0-	-1642	-0-	190 1	3934 2	N	-0-			25
02	5208 X	3877	-0-	-1331	-0-	182 1	3695 2	N	-0-			25
03	5487 X	4047	-0-	-1440	-0-	271 1	3776 2	N	-0-			25
04	5310 X	4315	-0-	-995	-0-	183 1	4132 2	N	-0-			25
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			25
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		4015	RRCID ->	204471	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6690 - 6912
12	3224 X	2751	-0-	-473	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2505	-0-	-71	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2654	-0-	-16	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		3012H	RRCID ->	204472	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7166 - 9543
12	8215 X	7471	-0-	-744	-0-	7471 2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7955	-0-	-260	-0-	7955 2		N	-0-			-0-
02	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283 2		N	-0-			-0-
03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962 2		N	-0-			-0-
04	7710 X	7373	-0-	-337	-0-	7373 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		209H	RRCID ->	204588	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7350 - 8855
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-			-0-
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH "A"		WELL #:		108 D	RRCID ->	204636	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7048 - 7278
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	41 1	1586 2	N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	36 1	1548 2	N	-0-			-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	40 1	1373 2	N	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	38 1	1246 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	40 1	1277 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204667	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	9388 - 10653
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	7719 X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3	N	-0-			-0-
01	7719 X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3	N	-0-			-0-
02	6972 X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3	N	-0-			-0-
03	7378 X	6482	-0-	-896	-0-	6482	3	N	-0-			-0-
04	6960 X	5792	-0-	-1168	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH "C"		WELL #:		1013H	RRCID ->	204670	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	7110 - 8713
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2	N	-0-			-0-
01	6324 X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2	N	-0-			-0-
02	5712 X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2	N	-0-			-0-
03	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	N	-0-			-0-
04	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		2H	RRCID ->	204940	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6940 - 8899
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
01	3689 X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
03	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3	N	-0-			-0-
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RIVER HILLS		WELL #:		2RH	RRCID ->	204942	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7170 - 9215
12	3472 X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3	N	-0-			-0-
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3	N	-0-			-0-
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #:		6	RRCID ->	204944	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8008 - 9170
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	N	8	28
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	N	14	42
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	42
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19	61
04	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-	61
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	61
-----												
FRICKS		WELL #:		3H	RRCID ->	205108	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7080 - 9550
12	4712 X	4029	-0-	-683	-0-	4029	3			N	-0-	2
01	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-	-0-
02	4256 X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-	-0-
03	4650 X	4408	-0-	-242	-0-	4406	3	2	9	N	2	-0-
04	4410 X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			N	-0-	-0-
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SEXTON		WELL #:		3	RRCID ->	205116	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	10619 - 10700
12	6386 X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-	-0-
01	6293 X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-	-0-
02	5572 X	5499	-0-	-73	-0-	5499	2			N	-0-	-0-
03	6169 X	6043	-0-	-126	-0-	6043	2			N	-0-	-0-
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-	-0-
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	99	2	273	3	N	-0-					10
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	55	2	276	3	N	-0-					10
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	146	2	306	3	N	1	8	1			3
						1	9									
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	134	2	294	3	N	-0-					3
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

12	4154 X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	3			N	-0-					1
01	4154 X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3752 X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417										COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8882 - 9352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663										COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7423 - 8900
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3933	3	178	9	Y	162	360		
01	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			Y	-0-	54		
02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-	54		
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			Y	-0-	54		
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	3			Y	-0-	54		
05	3918	X	NO RPT	-0-	-3918	-0-					Y	NO RPT	54		
-----															
WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796										COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6436 - 6495
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	1	2		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1		
-----															
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797										COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6370 - 6464
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	2	215	3	N	-0-	-0-		
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	2	208	3	N	-0-	-0-		
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-	-0-		
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-	-0-		
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	2	212	3	N	-0-	-0-		
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957										COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7180 - 9100
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2827	3	97	9	N	88	114		
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2570	3	88	9	N	80	194		
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-	-0-		
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-	-0-		
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-	-0-		
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958										COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	7076 - 9100
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-	-0-		
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-	-0-		
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-	-0-		
03	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7060	3	1	9	N	1	-0-		
04	6960	X	6799	-0-	-161	-0-	6799	3			N	-0-	-0-		
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963										COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6810 - 9400
12	7533	X	5276	-0-	-2257	-0-	5276	3			N	-0-	-0-		
01	7533	X	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-	-0-		
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-	-0-		
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6828	3	4	9	N	4	-0-		
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-	-0-		
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CORE LAB		WELL #: 3H		RRCID ->	207198	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	7325 - 9550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3790 3	N	-0-			19
01		3968 X	3748	-0-	-220	-0-	3748 3	N	-0-	19 7		-0-
02		3584 X	3352	-0-	-232	-0-	3352 3	N	-0-			-0-
03		3906 X	3644	-0-	-262	-0-	3644 3	N	-0-			-0-
04		3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583 3	N	-0-			-0-
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RIVER HILLS		WELL #: 3H		RRCID ->	207200	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6860 - 8876	
12		4619 X	4246	-0-	-373	-0-	4246 3	N	-0-			-0-
01		4619 X	4259	-0-	-360	-0-	4259 3	N	-0-			-0-
02		4172 X	3852	-0-	-320	-0-	3852 3	N	-0-			-0-
03		4433 X	4241	-0-	-192	-0-	4240 3	N	-0-	1 9	1 8	-0-
04		4290 X	4057	-0-	-233	-0-	4057 3	N	-0-			-0-
05		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CORE LAB		WELL #: 2H		RRCID ->	207250	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6900 - 10317	
12		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3	N	-0-			3
01		5394 X	5367	-0-	-27	-0-	5367 3	N	-0-	3 7		-0-
02		4900 X	4785	-0-	-115	-0-	4785 3	N	-0-			-0-
03		5487 X	5238	-0-	-249	-0-	5238 3	N	-0-			-0-
04		5310 X	5102	-0-	-208	-0-	5102 3	N	-0-			-0-
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DEAN		WELL #: E 2		RRCID ->	207499	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6836 - 9433	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	44 2		-0-
							11 3					
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	162 2		-0-
							35 3					
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-	250 2		-0-
							47 3					
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH "D"		WELL #: 1010H		RRCID ->	207500	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	7050 - 8053	
12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-			-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-			-0-
02		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TRWD		WELL #: F 1		RRCID ->	207518	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7100 - 11006	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	382 1	N	-0-	199 2		-0-
01		2449 X	140	-0-	-2309	-0-	101 1	N	-0-	39 2		-0-
02		2212 X	259	-0-	-1953	-0-	235 1	N	-0-	24 2		-0-
03		2449 X	205	-0-	-2244	-0-	205 1	N	-0-			-0-
04		960 X	206	-0-	-754	-0-	129 1	N	-0-	77 2		-0-
05		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SIDELL/JOHN CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 207995		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5910 - 6090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRICKS		WELL #: 2H		RRCID -> 207997		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6629		PERF. 6870 - 8900						
12	4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4495 X	4355	-0-	-140	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4350 X	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 208134		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7480 - 8682						
12	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					1
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-	1	7			-0-
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BONDS RANCH "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 8600 - 9305						
12	6200 X	5907	-0-	-293	-0-	159	1	5748	2	N	-0-					-0-
01	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	149	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	2	N	-0-					-0-
03	6634 X	5966	-0-	-668	-0-	156	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6810 X	4754	-0-	-2056	-0-	139	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6900 - 9207						
12	3844 X	1774	-0-	-2070	-0-	816	1	364	2	N	-0-					1
						594	3									
01	3596 X	580	-0-	-3016	-0-	318	1	100	2	N	-0-					1
						162	3									
02	3444 X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-					1
						895	3									
03	3813 X	1963	-0-	-1850	-0-	755	1	462	2	N	-0-					1
						746	3									
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	853	1	861	2	N	-0-					1
						1302	3									
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					1
-----																
BONDS RANCH		WELL #: 209HW		RRCID -> 208384		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7185 - 9215						
12	5084 X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3766	-0-	-884	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3563	-0-	-245	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 104		RRCID -> 208385		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6814 - 7036	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90 1	3186 2	N	-0-	-0-	
01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	72 1	3303 2	N	-0-	-0-	
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	90 1	3364 2	N	-0-	-0-	
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	97 1	4142 2	N	-0-	-0-	
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	89 1	3163 2	N	-0-	-0-	
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUNN "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 208512		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8450 - 11540	
12	6758 X	6028	-0-	-730	-0-	204 1	5824 2	N	-0-	18	
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	241 1	5731 2	N	-0-	18	
02	5516 X	1213	-0-	-4303	-0-	164 1	1049 2	N	-0-	18	
03	6107 X	716	-0-	-5391	-0-	716 2		N	-0-	18	
04	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	179 1	8433 2	N	-0-	18	
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT	18	
-----											
BAKER-RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208630		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 9370 - 12250	
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1414 2	23 9	N	21	233	
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2032 2	31 9	N	28	65	196 1
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1596 2	41 9	N	37	102	
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1796 2	7 9	N	6	108	
04	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1808 2	32 9	N	29	137	
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	137	
-----											
ACU		WELL #: 1 H		RRCID -> 208645		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6695 - 8905	
12	5797 X	5286	-0-	-511	-0-	5286 3		N	-0-	20	
01	5828 X	5536	-0-	-292	-0-	5536 3		N	-0-	20 7	
02	5264 X	5109	-0-	-155	-0-	5109 3		N	-0-	-0-	
03	5828 X	5529	-0-	-299	-0-	5529 3		N	-0-	-0-	
04	5370 X	5164	-0-	-206	-0-	5164 3		N	-0-	-0-	
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRICE		WELL #: 1 H		RRCID -> 208646		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6710 - 8712	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	171 3	1 9	N	1	1 8	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	269 3	29 9	N	26	26 8	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208968		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 7500 - 9202	
12	4123 X	3907	-0-	-216	-0-	3907 3		N	-0-	-0-	
01	4216 X	3795	-0-	-421	-0-	3795 3		N	-0-	-0-	
02	3808 X	3424	-0-	-384	-0-	3424 3		N	-0-	-0-	
03	4216 X	3695	-0-	-521	-0-	3693 3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	3990 X	3454	-0-	-536	-0-	3454 3		N	-0-	-0-	
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MADELON		WELL #: 1 H		RRCID -> 209027		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 7080 - 9000	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3			N	-0-			-0-
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 3			N	-0-			-0-
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3			N	-0-			-0-
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3125 3	2 9		N	2	2 8		-0-
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3			N	-0-			-0-
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000													
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3			N	-0-			-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3			N	-0-			-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3			N	-0-			-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2563 3	7 9		N	6	6 8		-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3			N	-0-			-0-
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738													
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034 3	1 9		N	1	1 8		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	2 7		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	301 3	19 9		N	17	17 8		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310													
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			N	-0-			2
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3			N	-0-	2 7		-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3			N	-0-			-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3198 3	4 9		N	4	4 8		-0-
04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3			N	-0-			-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150													
12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2664 3	237 9		N	215	194 1		128
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2613 3	130 9		N	118			246
02	2380 N	2378	-0-	-2	-0-	2375 3	3 9		N	3	197 1		52
*03	2914 N	2823	-0-	-91	-0-	2608 3	215 9		N	195	193 1		54
*04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2500 3	202 9		N	184	191 1		47
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			47
-----													
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712													
12	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881 3			N	-0-			-0-
01	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	1858 3			N	-0-			-0-
02	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 3			N	-0-			-0-
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1870 3	1 9		N	1	1 8		-0-
04	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	1744 3			N	-0-			-0-
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	127 1	1429 2		N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	235 1	2158 2		N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	71 1	167 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LANCASTER		WELL #: 3 H		RRCID -> 209718		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3		25
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3	25 7	-0-
02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3		-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3		-0-
04	5550 X	5164	-0-	-386	-0-	5164	3		-0-
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			NO RPT	-0-
-----									
BROWDER		WELL #: A 2		RRCID -> 209720		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258	
12	T. A.	4455	-0-	4455	4455	109	1	1653 2 N	1
						2693	3		
01	T. A.	7312	-0-	7312	11767	2229	1	1944 2 N	1
						3139	3		
02	T. A.	6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657 2 N	1
						2736	3		
03	T. A.	6583	-0-	6583	24982	1724	1	1859 2 N	1
						3000	3		
04	T. A.	5202	-0-	5202	30184	919	1	1704 2 N	1
						2579	3		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30184			N NO RPT	1
-----									
BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID -> 210105		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179	
12	6541 X	5229	-0-	-1312	-0-	5229	2	N	-0-
01	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2	N	-0-
02	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2	N	-0-
03	7130 X	6991	-0-	-139	-0-	6991	2	N	-0-
04	6900 X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2	N	-0-
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
BONDS RANCH		WELL #: 409H		RRCID -> 210256		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205	
12	7533 X	2168	-0-	-5365	-0-	2168	2	N	-0-
01	6944 X	6442	-0-	-502	-0-	6442	2	N	-0-
02	5712 X	5543	-0-	-169	-0-	5543	2	N	-0-
03	6324 X	3936	-0-	-2388	-0-	3936	2	N	-0-
04	6240 X	4724	-0-	-1516	-0-	4724	2	N	-0-
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
BONDS RANCH		WELL #: 510H		RRCID -> 210290		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973	
12	6882 X	6637	-0-	-245	-0-	6637	2	N	-0-
01	6882 X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2	N	-0-
02	6216 X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2	N	-0-
03	6913 X	3433	-0-	-3480	-0-	3433	2	N	-0-
04	6690 X	4229	-0-	-2461	-0-	4229	2	N	-0-
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N NO RPT	-0-
-----									
BONDS RANCH		WELL #: 4014H		RRCID -> 210316		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928	
12	5797 X	5437	-0-	-360	-0-	5437	2	N	-0-
01	5797 X	4914	-0-	-883	-0-	4914	2	N	-0-
02	5068 X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2	N	-0-
03	5611 X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2	N	-0-
04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2	N	-0-
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH		WELL #: 4016H		RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7853 - 9434
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5375 2	N	-0-		-0-
01	5735 X	5174	-0-	-561	-0-	5174 2	N	-0-		-0-
02	4704 X	4271	-0-	-433	-0-	4271 2	N	-0-		-0-
03	5053 X	4894	-0-	-159	-0-	4894 2	N	-0-		-0-
04	5190 X	4415	-0-	-775	-0-	4415 2	N	-0-		-0-
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 4013H		RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 7250 - 8668
12	5704 X	5035	-0-	-669	-0-	5035 2	N	-0-		-0-
01	5146 X	4808	-0-	-338	-0-	4808 2	N	-0-		-0-
02	4592 X	4173	-0-	-419	-0-	4173 2	N	-0-		-0-
03	5084 X	4361	-0-	-723	-0-	4361 2	N	-0-		-0-
04	4860 X	4281	-0-	-579	-0-	4281 2	N	-0-		-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LANCASTER		WELL #: 4 H		RRCID ->	210600	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	6596	PERF. 7050 - 9360
12	7316 X	7184	-0-	-132	-0-	7184 3	Y	-0-		-0-
01	7285 X	7123	-0-	-162	-0-	7123 3	Y	-0-		-0-
02	6552 X	6299	-0-	-253	-0-	6299 3	Y	-0-		-0-
03	7254 X	6812	-0-	-442	-0-	6812 3	Y	-0-		-0-
04	6990 X	6476	-0-	-514	-0-	6476 3	Y	-0-		-0-
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
D.A.B.		WELL #: 1 H		RRCID ->	210614	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7360 - 9772
12	T. A.	2341	-0-	2341	10093	479 1	1854 2	Y	7	29
01	T. A.	1997	-0-	1997	12090	314 1	1674 2	Y	8	37
02	T. A.	2460	-0-	2460	14550	407 1	2042 2	Y	10	47
03	T. A.	2774	-0-	2774	17324	436 1	2320 2	Y	16	63
04	T. A.	2941	-0-	2941	20265	456 1	2479 2	Y	5	68
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20265	6 9		Y	NO RPT	68
-----										
SET/BACK "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	210660	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8890 - 11022
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442 2		N	-0-	-0-
03	682 N	248	-0-	-434	-0-	248 2		N	-0-	-0-
04	600 N	369	-0-	-231	-0-	369 3		N	-0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HN		RRCID ->	210663	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7200 - 9103
12	9486 X	8956	-0-	-530	-0-	288 1	8668 2	N	-0-	-0-
01	10261 X	8356	-0-	-1905	-0-	283 1	8073 2	N	-0-	-0-
02	9268 X	7517	-0-	-1751	-0-	280 1	7237 2	N	-0-	-0-
03	9858 X	7876	-0-	-1982	-0-	336 1	7540 2	N	-0-	-0-
04	9540 X	7641	-0-	-1899	-0-	316 1	7325 2	N	-0-	-0-
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KING		WELL #:		3 H	RRCID ->	210664	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 7100 - 9400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3263	3		N	-0-	-0-	
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-	-0-	
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3		N	-0-	-0-	
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3695	3	10 9	N	9	9 8	
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		N	-0-	-0-	
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
STANCIL-ROBERTS		WELL #:		2	RRCID ->	210674	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7601 - 10460	
12	5549 X	4853	-0-	-696	-0-	121	1	4732	2	N	-0-	
01	5549 X	4607	-0-	-942	-0-	117	1	4490	2	N	-0-	
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-	
03	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	237	1	9585	2	N	-0-	
04	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	207	1	8266	2	N	-0-	
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DEAN		WELL #:		F 2	RRCID ->	210833	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 6900 - 11110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	3	Y	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-	
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
SANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	211512	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7885 - 8926	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10	
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13	
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	N	17	
04	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-	
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT	97	
-----												
MASTERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	211598	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8817 - 10010	
12	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-	
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-	
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-	
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-	
04	5310 X	4592	-0-	-718	-0-	4592	2			N	-0-	
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211600	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 7750 - 10171	
12	10230 X	8751	-0-	-1479	-0-	8751	2			N	-0-	
01	10044 X	9538	-0-	-506	-0-	9538	2			N	-0-	
02	8736 X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-	
03	9362 X	8627	-0-	-735	-0-	8627	2			N	-0-	
04	9240 X	7208	-0-	-2032	-0-	7208	2			N	-0-	
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		407H	RRCID ->	211616	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7400 - 8273	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RICHARD CRIDER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211706	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7524 - 9411	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9300 X	8619	-0-	-681	-0-	8619 3			N	-0-			-0-
01	9579 X	9141	-0-	-438	-0-	9141 3			N	-0-			-0-
02	8652 X	8313	-0-	-339	-0-	8313 3			N	-0-			-0-
03	9579 X	9305	-0-	-274	-0-	9294 3	11 9		N	10	10 8		-0-
04	8850 X	8554	-0-	-296	-0-	8554 3			N	-0-			-0-
05	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRWD		WELL #:		A 1	RRCID ->	211718	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8600 - 10100	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	305 1	327 2		N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	313 1	477 2		N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	312 1	332 2		N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	271 1	347 2		N	-0-			-0-
04	750 N	162	-0-	-588	-0-	162 1			N	-0-			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARD		WELL #:		1 H	RRCID ->	211732	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	8140 - 8439	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRWD		WELL #:		B 2	RRCID ->	211880	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8600 - 10755	
12	9393 X	7799	-0-	-1594	-0-	194 1	7605 2		N	-0-			-0-
01	9393 X	7779	-0-	-1614	-0-	197 1	7582 2		N	-0-			-0-
02	7504 X	5974	-0-	-1530	-0-	269 1	5705 2		N	-0-			-0-
03	8029 X	6533	-0-	-1496	-0-	287 1	6246 2		N	-0-			-0-
04	7770 X	5725	-0-	-2045	-0-	268 1	5457 2		N	-0-			-0-
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SELWYN SCHOOL		WELL #:		2 H	RRCID ->	212298	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8332 - 10492	
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3577 2	13 9		N	12	80 1		28
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3307 2	4 9		N	4			32
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2848 2	12 9		N	11			43
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3267 2	9 9		N	8			51
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2			N	-0-			51
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			51
-----													
COLE, M. T.		WELL #:		14AH	RRCID ->	212300	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8386 - 9593	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	99 2	8 9		N	7			19
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			19
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			19
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			19
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2			N	-0-			19
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			19
-----													
GILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	212418	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5626	PERF.	5455 - 5573	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DYLAN		WELL #:		3	RRCID ->	212421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5647	PERF. 5471 -	5597
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASWELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	212490	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 8900 -	10600
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			153
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			153
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	N	2			155
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	N	2			157
04	1050 N	897	-0-	-153	-0-	862	2	N	32	184	1	5
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			5
-----												
RICE UNIVERSITY		WELL #:		3	RRCID ->	212498	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6900 -	9275
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUIR		WELL #:		2 H	RRCID ->	212529	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 6690 -	9807
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212652	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 7900 -	9026
12	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
03	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2955	3	N	-0-			-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAUSENFLUCK		WELL #:		1 H	RRCID ->	212700	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7150 -	8570
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
01	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	286	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH		WELL #: 1202		RRCID -> 212761		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COPPENGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 212860		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855		
12	9858 X	8946	-0-	-912	-0-	8946 3	N	-0-		2
01	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	10325 3	N	-0-	2 7	-0-
02	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 3	N	-0-		-0-
03	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10063 3	N	9	9 8	-0-
04	9990 X	7424	-0-	-2566	-0-	7424 3	N	-0-		-0-
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCROGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 212913		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302		
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	922 1	N	-0-		-0-
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	931 1	N	-0-		-0-
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	834 1	N	-0-		-0-
03	3100 N	3130	-0-	30	30	930 1	N	-0-		-0-
04	2905 N	2875	-0-	-30	-0-	873 1	N	-0-		-0-
05	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WINSTON		WELL #: D 2		RRCID -> 212914		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060		
12	3224 X	2468	-0-	-756	-0-	127 1	N	-0-		56
						1719 3				
01	3224 X	1609	-0-	-1615	-0-	97 1	N	-0-		56
						1261 3				
02	2380 X	2128	-0-	-252	-0-	20 1	N	-0-		56
						1523 3				
03	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	19 1	N	-0-	25 1	31
						1844 3				
*04	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	124 1	N	-0-		31
						1781 3				
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT		31
-----										
BROWDER DEARING		WELL #: A 2		RRCID -> 212968		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEICH "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213029		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982		
12	5642 X	5421	-0-	-221	-0-	5420 3	Y	1		100
01	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	5427 3	Y	-0-	100 7	-0-
02	5040 X	4848	-0-	-192	-0-	4848 3	Y	-0-		-0-
03	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	5327 3	Y	-0-		-0-
04	5370 X	5130	-0-	-240	-0-	5130 3	Y	-0-		-0-
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MASSEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213145	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6600 -	8574			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	-0-	6599	3		N	-0-					-0-
01	6758 X	5327	-0-	-1431	-0-	-0-	5327	3		N	-0-					-0-
02	6160 X	1998	-0-	-4162	-0-	-0-	1998	3		N	-0-					-0-
03	6820 X	1031	-0-	-5789	-0-	-0-	1028	3	3 9	N	3	3 8				-0-
04	6600 X	2712	-0-	-3888	-0-	-0-	2712	3		N	-0-					-0-
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	213147	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6866 -	8392			
12	3317 X	2813	-0-	-504	-0-	-0-	2813	3		N	-0-					-0-
01	3844 X	3571	-0-	-273	-0-	-0-	3571	3		N	-0-					-0-
02	3472 X	3443	-0-	-29	-0-	-0-	3443	3		N	-0-					-0-
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	-0-	3778	3	10 9	N	9	9 8				-0-
04	3450 X	2994	-0-	-456	-0-	-0-	2994	3		N	-0-					-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WOODY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213158	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7370 -	9970			
12	5890 X	5041	-0-	-849	-0-	-0-	5041	2		N	-0-					-0-
01	5890 X	5392	-0-	-498	-0-	-0-	5392	2		N	-0-					-0-
02	5320 X	4708	-0-	-612	-0-	-0-	4708	2		N	-0-					-0-
03	5797 X	5647	-0-	-150	-0-	-0-	5647	2		N	-0-					-0-
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	5835	2		N	-0-					-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SET/BACK "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213176	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8400 -	10315			
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-					8
01	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-	8 7				-0-
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-					-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-					-0-
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-					-0-
05	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COPPENGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6902 -	9026			
12	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	-0-	13221	3		N	-0-					-0-
01	13175 X	12726	-0-	-449	-0-	-0-	12726	3		N	-0-					-0-
02	12012 X	11387	-0-	-625	-0-	-0-	11387	3		N	-0-					-0-
03	13299 X	12360	-0-	-939	-0-	-0-	12359	3	1 9	N	1	1 8				-0-
04	12870 X	11782	-0-	-1088	-0-	-0-	11782	3		N	-0-					-0-
05	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PYRAMID ACRES UNIT 1		WELL #:		101H	RRCID ->	213201	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6820 -	8495			
12	5766 X	5450	-0-	-316	-0-	-0-	5450	2		Y	-0-					22
01	5766 X	5492	-0-	-274	-0-	-0-	5492	2		Y	-0-					22
02	5152 X	5034	-0-	-118	-0-	-0-	5028	2	6 9	Y	5					27
03	5642 X	5601	-0-	-41	-0-	-0-	5600	2	1 9	Y	1					28
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	-0-	5439	2		Y	-0-	19 1				9
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
-----																
DEAN		WELL #:		F 3	RRCID ->	213353	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7525 -	9035			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SLOCUM		WELL #:		1 H	RRCID ->	213375	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6793 - 8805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAAK		WELL #:		1H	RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	6900 - 8669
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-		-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-		-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-		-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-		-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-		-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		4018	RRCID ->	213550	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6832 - 7008
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-		-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-		-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	213746	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6250 - 6350
12	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	434	1	4055	2	N	48
01	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	469	1	4131	2	N	58
							11	9				
02	4816	X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	58
03	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	445	1	3994	2	N	63
							6	9				
04	4350	X	4323	-0-	-27	-0-	431	1	3881	2	N	73
							11	9				
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		73
-----												
TAYLOR, SYBIL		WELL #:		3 H	RRCID ->	213749	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8871 - 11701
12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	499	1	3157	2	N	117
							22	9				
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	483	1	2917	2	N	117
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	127
							11	9				
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	464	1	3044	2	N	137
							11	9				
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	479	1	3160	2	N	147
							11	9				
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		147
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1204H	RRCID ->	213751	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7195 - 9684
12	13671	X	11959	-0-	-1712	-0-	11959	2	N	-0-		-0-
01	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2	N	-0-		-0-
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2	N	-0-		-0-
03	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	11573	2	N	-0-		-0-
04	12060	X	10795	-0-	-1265	-0-	10795	2	N	-0-		-0-
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	213757	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6170 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	595 1	6217 2	N	23	198 1		72
							25 9						
01		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	642 1	6385 2	N	13			85
							14 9						
02		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	589 1	5321 2	N	40			125
							44 9						
03		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	662 1	6127 2	N	37			162
							41 9						
04		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	641 1	5894 2	N	28			190
							31 9						
05		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			190
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		511H	RRCID ->	213896	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7260 - 9439	
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		506 H	RRCID ->	213898	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7390 - 9932	
12		7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	5209 2		N	-0-			-0-
01		7099 X	5286	-0-	-1813	-0-	5286 2		N	-0-			-0-
02		5936 X	4954	-0-	-982	-0-	4954 2		N	-0-			-0-
03		6386 X	5454	-0-	-932	-0-	5454 2		N	-0-			-0-
04		5880 X	5206	-0-	-674	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HS	RRCID ->	213899	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7210 - 9203	
12		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	188 1	8223 2	N	-0-			-0-
01		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	182 1	6611 2	N	-0-			-0-
02		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	191 1	6014 2	N	-0-			-0-
03		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	167 1	6644 2	N	-0-			-0-
04		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	190 1	7017 2	N	-0-			-0-
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		4017H	RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7176 - 8340	
12		7409 X	5594	-0-	-1815	-0-	5594 2		N	-0-			-0-
01		6510 X	5487	-0-	-1023	-0-	5487 2		N	-0-			-0-
02		5600 X	5397	-0-	-203	-0-	5397 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	5500	-0-	-700	-0-	5500 2		N	-0-			-0-
04		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		N	-0-			-0-
05		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		1205 H	RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7280 - 9363	
12		8959 X	6788	-0-	-2171	-0-	6788 2		N	-0-			-0-
01		8680 X	7630	-0-	-1050	-0-	7630 2		N	-0-			-0-
02		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 2		N	-0-			-0-
03		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521 2		N	-0-			-0-
04		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2		N	-0-			-0-
05		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GOFORTH, ROBERT J.		WELL #:		1H	RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6770 -	8988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9207 X	7308	-0-	-1899	-0-	7308	2		N	-0-			180
01	9145 X	8330	-0-	-815	-0-	8330	2		N	-0-			180
02	8260 X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2		N	-0-			180
03	9052 X	8441	-0-	-611	-0-	8441	2	30 9	N	27			207
04	8670 X	8536	-0-	-134	-0-	8536	2		N	-0-			207
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-				N	NO RPT			207
-----													
GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6805 -	8815
12	3224 X	2676	-0-	-548	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3583	3	13 9	N	12	12 8		-0-
04	3240 X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6900 -	9398
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3		N	-0-			-0-
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	7050 -	9089
12	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3990	3		N	-0-			-0-
01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3		N	-0-			-0-
02	3836 X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3		N	-0-			-0-
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4461	3	8 9	N	7	7 8		-0-
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3		N	-0-			-0-
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7045 -	8950
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3		N	-0-			-0-
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3		N	-0-			-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3		N	-0-			-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3 9	N	3	3 8		-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7050 -	9072
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3		N	-0-			-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3		N	-0-			-0-
02	4172 X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
03	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3		N	-0-			-0-
04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	4177	3		N	-0-			-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6602 -	8817
12	6727 X	5661	-0-	-1066	-0-	5661	3		N	-0-			-0-
01	6727 X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3		N	-0-			-0-
02	5684 X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
03	6293 X	5084	-0-	-1209	-0-	5078	3	6 9	N	5	5 8		-0-
04	5760 X	5185	-0-	-575	-0-	5185	3		N	-0-			-0-
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8000 -	9746
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10571 X	10143	-0-	-428	-0-	10143	2	N	-0-				-0-
01	10571 X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2	N	-0-				-0-
02	9324 X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2	N	-0-				-0-
03	10323 X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2	N	-0-				-0-
04	9870 X	9642	-0-	-228	-0-	9642	3	N	-0-				-0-
05	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
LOWRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8601 -	10837
12	4309 X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2	N	-0-				-0-
01	4309 X	4002	-0-	-307	-0-			N	-0-				-0-
02	3752 X	3726	-0-	-26	-0-	3726	2	N	-0-				-0-
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2	N	-0-				-0-
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3	N	-0-				-0-
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214321	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7132 -	9300
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-				-0-
01	4464 X	5	-0-	-4459	-0-	5	2	N	-0-				-0-
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-			N	-0-				-0-
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-				-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-				-0-
05	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6400 -	8604
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3	N	-0-				-0-
01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3	N	-0-				-0-
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3	N	-0-				-0-
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	N	1	1	8		-0-
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-				-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GEREN		WELL #:		7H	RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6550 -	8830
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3	N	-0-				-0-
01	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3	N	-0-				-0-
02	6468 X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3	N	-0-				-0-
03	7471 X	6643	-0-	-828	-0-	6641	3	N	2	2	8		-0-
04	7350 X	6319	-0-	-1031	-0-	6319	3	N	-0-				-0-
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
YOUNG, JEAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	9758 -	11730
12	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2	N	-0-				-0-
01	12214 X	11963	-0-	-251	-0-	11963	2	N	-0-				-0-
02	11060 X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2	N	-0-				-0-
03	12245 X	10798	-0-	-1447	-0-	10798	2	N	-0-				-0-
04	12180 X	11650	-0-	-530	-0-	11650	2	N	-0-				-0-
05	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WESTMORELAND UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6708 -	9833
12	13051 X	11950	-0-	-1101	-0-	11950	2	N	-0-				165
01	12803 X	12147	-0-	-656	-0-	12147	2	N	-0-				165
02	11508 X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2	N	-0-				165
03	12400 X	11628	-0-	-772	-0-	11626	2	N	2				167
04	11850 X	11312	-0-	-538	-0-	11312	2	N	-0-				167
05	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			N	NO RPT				167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SCOTTIE DOG		WELL #:		1H	RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8500 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	2	N	-0-			-0-
01		7099 X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
02		6020 X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
04		6180 X	6150	-0-	-30	-0-	6150	3	N	-0-			-0-
05		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCOTTIE DOG		WELL #:		2H	RRCID ->	214456	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8548 - 10458	
12		5239 X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
01		5239 X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
02		4732 X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
03		5177 X	912	-0-	-4265	-0-	912	2	N	-0-			-0-
04		4860 X	935	-0-	-3925	-0-	935	3	N	-0-			-0-
05		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	214466	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6721 - 9175	
12		3534 X	3451	-0-	-83	-0-	3451	3	N	-0-			2
01		3472 X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3	N	-0-	2	7	-0-
02		3192 X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3078	3	N	1	1	8	-0-
04		3420 X	2871	-0-	-549	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214467	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6855 - 9055	
12		5518 X	5393	-0-	-125	-0-	5393	3	N	-0-			-0-
01		5363 X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3	N	-0-			-0-
02		4844 X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3	N	-0-			-0-
03		5394 X	5328	-0-	-66	-0-	5328	3	N	-0-			-0-
04		5220 X	4509	-0-	-711	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
05		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214468	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6350 - 8550	
12		4154 X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3	N	-0-			-0-
01		4154 X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
02		3752 X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
03		4061 X	3689	-0-	-372	-0-	3686	3	N	3	3	8	-0-
04		3930 X	3137	-0-	-793	-0-	3137	3	N	-0-			-0-
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPBELL		WELL #:		1H	RRCID ->	214489	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8550 - 12120	
12		9858 X	8075	-0-	-1783	-0-	8075	2	N	-0-			-0-
01		9858 X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2	N	-0-			-0-
02		8456 X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2	N	-0-			-0-
03		9052 X	8633	-0-	-419	-0-	8633	2	N	-0-			-0-
04		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3	N	-0-			-0-
05		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SET/BACK "B" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214490	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8277 - 10264	
12		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	-0-			-0-
01		6696 X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2	N	-0-			-0-
03		6913 X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2	N	-0-			-0-
04		6690 X	6121	-0-	-569	-0-	6121	3	N	-0-			-0-
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TODD		WELL #:		1H	RRCID ->	214497	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6900 -	10016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5616 3	1 9	Y	1			115
01		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558 3		Y	-0-	115 7		-0-
02		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312 3		Y	-0-			-0-
03		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855 3		Y	-0-			-0-
04		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 3		Y	-0-			-0-
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8687 -	10534
12		2635 N	1942	-0-	-693	-0-	1942 2		N	-0-			2
01		2294 N	1860	-0-	-434	-0-	1860 2		N	-0-	2 7		-0-
02		1792 N	1459	-0-	-333	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6770 -	8399
12		4061 X	3882	-0-	-179	-0-	3882 3		N	-0-			-0-
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
02		3556 X	3511	-0-	-45	-0-	3511 3		N	-0-			-0-
03		3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842 3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3720	-0-	-210	-0-	3720 3		N	-0-			-0-
05		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	6949 -	9367
12		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 3		N	-0-			52
01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-	52 7		-0-
02		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 3		N	-0-			-0-
03		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 3		N	-0-			-0-
04		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 3		N	-0-			-0-
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6880 -	9380
12		7161 X	7152	-0-	-9	-0-	7152 3		Y	-0-			150
01		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7029 3	90 9	Y	82			232
02		6440 X	6347	-0-	-93	-0-	6340 3	7 9	Y	6			238
03		7161 X	6985	-0-	-176	-0-	6985 3		Y	-0-	193 1		45
04		6930 X	6733	-0-	-197	-0-	6733 3		Y	-0-			45
05		7017 X	NO RPT	-0-	-7017	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8602 -	11432
12		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-			-0-
01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439 2		N	-0-			-0-
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		N	-0-			-0-
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
05		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6750 -	8566
12		3038 X	3011	-0-	-27	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
01		3007 X	2865	-0-	-142	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
02		2744 X	2626	-0-	-118	-0-	2626 3		N	-0-			-0-
03		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2950 3	6 9	N	5	5 8		-0-
04		2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GEREN		WELL #:		5H		RRCID -> 214636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7254 X	5915	-0-	-1339	-0-	5915	3		N	-0-	-0-	
01	7254 X	6399	-0-	-855	-0-	6399	3		N	-0-	-0-	
02	6300 X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3		N	-0-	-0-	
03	6975 X	6420	-0-	-555	-0-	6412	3	8 9	N	7 8	-0-	
04	6750 X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3		N	-0-	-0-	
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KING		WELL #:		4 H		RRCID -> 214649		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400		
12	6293 X	5968	-0-	-325	-0-	5968	3		N	-0-	-0-	
01	6107 X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3		N	-0-	-0-	
02	5404 X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3		N	-0-	-0-	
03	5983 X	5595	-0-	-388	-0-	5593	3	2 9	N	2 8	-0-	
04	5790 X	5570	-0-	-220	-0-	5570	3		N	-0-	-0-	
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KOLAR		WELL #:		1H		RRCID -> 214651		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470		
12	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3		N	-0-	-0-	
01	7471 X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3		N	-0-	-0-	
02	6748 X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3		N	-0-	-0-	
03	7595 X	7058	-0-	-537	-0-	7058	3		N	-0-	-0-	
04	7350 X	6847	-0-	-503	-0-	6847	3		N	-0-	-0-	
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 214687		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
COOK, PAULINE		WELL #:		1 H		RRCID -> 214781		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		209HE		RRCID -> 214804		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553		
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-	-0-	
01	7440 X	7372	-0-	-68	-0-	7372	2		N	-0-	-0-	
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2		N	-0-	-0-	
03	7068 X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2		N	-0-	-0-	
04	7140 X	6029	-0-	-1111	-0-	6029	2		N	-0-	-0-	
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		512H		RRCID -> 214839		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497		
12	6634 X	4712	-0-	-1922	-0-	4712	2		N	-0-	-0-	
01	6634 X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2		N	-0-	-0-	
02	5544 X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2		N	-0-	-0-	
03	6138 X	4982	-0-	-1156	-0-	4982	2		N	-0-	-0-	
04	5430 X	5341	-0-	-89	-0-	5341	2		N	-0-	-0-	
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		504	RRCID ->	214880	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7239 - 7460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	16926 X	14649	-0-	-2277	-0-	563 1	14086 2	N	-0-				-0-
01	16926 X	13478	-0-	-3448	-0-	594 1	12884 2	N	-0-				-0-
02	13608 X	13562	-0-	-46	-0-	545 1	13017 2	N	-0-				-0-
03	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	620 1	14978 2	N	-0-				-0-
04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	583 1	14132 2	N	-0-				-0-
05	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		4010H	RRCID ->	214896	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603	
12	4402 X	1104	-0-	-3298	-0-	832 1	272 2	N	-0-				-0-
01	2697 X	935	-0-	-1762	-0-	775 1	160 2	N	-0-				-0-
02	1736 X	946	-0-	-790	-0-	797 1	149 2	N	-0-				-0-
03	1271 X	871	-0-	-400	-0-	871 1		N	-0-				-0-
04	1230 X	850	-0-	-380	-0-	844 1	6 2	N	-0-				-0-
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		1201H	RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7400 - 8663	
12	4309 X	4297	-0-	-12	-0-	4297 2		N	-0-				-0-
01	4402 X	2719	-0-	-1683	-0-	2719 2		N	-0-				-0-
02	4228 X	1913	-0-	-2315	-0-	1913 2		N	-0-				-0-
03	4681 X	3652	-0-	-1029	-0-	3652 2		N	-0-				-0-
04	4170 X	3123	-0-	-1047	-0-	3123 2		N	-0-				-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
COLE, M. T.		WELL #:		9AH	RRCID ->	215178	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8415 - 11302	
12	8928 X	6900	-0-	-2028	-0-	318 1	6560 2	N	20				142
01	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	427 1	8569 2	N	86	181	1		47
02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	426 1	7850 2	N	46				93
03	7657 X	7499	-0-	-158	-0-	466 1	7016 2	N	15				108
04	8790 X	7356	-0-	-1434	-0-	407 1	6938 2	N	10				118
05	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	11 9		N	NO RPT				118
-----													
REED		WELL #:		2	RRCID ->	215214	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	9090 - 11010	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		2RH	RRCID ->	215234	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7000 - 9639	
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3		N	-0-				2
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 3		N	-0-	2	7		-0-
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		N	-0-				-0-
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3791 3	7 9	N	6	6	8		-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 3		N	-0-				-0-
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JONES		WELL #:		6H	RRCID ->	215235	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	9150 - 10200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4154 X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2	N	-0-			100
01		4185 X	3218	-0-	-967	-0-	3218	2	N	-0-			100
02		3780 X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2	N	-0-			100
03		3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2	N	-0-			100
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-			100
05		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			100
-----													
BROWDER		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	215243	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7400 - 10910	
12		4867 X	3636	-0-	-1231	-0-	367	1	N	-0-			1
							2026	3					
01		6944 X	4419	-0-	-2525	-0-	308	1	N	-0-			1
							2539	3					
02		6328 X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	N	-0-			1
							2305	3					
03		7006 X	4178	-0-	-2828	-0-	231	1	N	-0-			1
							2437	3					
04		4560 X	3180	-0-	-1380	-0-	185	1	N	-0-			1
							1803	3					
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			1
-----													
GREENWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7250 - 9700	
12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			18
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	18 7		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3200	-0-	200	200	3200	3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
-----													
MADELON		WELL #:		2H	RRCID ->	215304	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6813 - 9966	
12		3844 X	2407	-0-	-1437	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
01		4247 X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2	N	-0-			-0-
02		3836 X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
03		3379 X	2677	-0-	-702	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEICH "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6950 - 8850	
12		3844 X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3	Y	-0-			63
01		3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3	Y	-0-			63
02		3444 X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3	Y	-0-			63
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3747	3	Y	101			164
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3	Y	-0-			164
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			164
-----													
PRESSLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8500 - 10510	
12		3100 N	3450	-0-	350	350	3450	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	3427	-0-	327	677	3427	2	N	-0-			-0-
02		3643 X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-			-0-
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-			-0-
05		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GEREN		WELL #:		8H	RRCID ->	215444	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6680 -	8055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		6231 X	5372	-0-	-859	-0-	5372 3		N	-0-			-0-
01		6231 X	5335	-0-	-896	-0-	5335 3		N	-0-			-0-
02		5628 X	4771	-0-	-857	-0-	4771 3		N	-0-			-0-
03		5921 X	5386	-0-	-535	-0-	5379 3	7 9	N	6	6 8		-0-
04		5580 X	5445	-0-	-135	-0-	5445 3		N	-0-			-0-
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES		WELL #:		5H	RRCID ->	215459	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	9740 -	10640
12		4526 X	4174	-0-	-352	-0-	4172 2	2 9	N	2			102
01		4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889 2		N	-0-			102
02		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3820 2	3 9	N	3			105
03		4154 X	4002	-0-	-152	-0-	3999 2	3 9	N	3			108
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4116 2	6 9	N	5			113
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			113
-----													
WILLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	215611	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6900 -	9530
12		4898 X	4332	-0-	-566	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
01		5394 X	4803	-0-	-591	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
02		4872 X	4049	-0-	-823	-0-	4049 2		N	-0-			-0-
03		5239 X	4575	-0-	-664	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4657	-0-	-113	-0-	4657 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		408H	RRCID ->	215626	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7433 -	8287
12		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
01		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
02		3920 X	3725	-0-	-195	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	4177	-0-	-163	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
04		4350 X	3999	-0-	-351	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PALMER		WELL #:		2H	RRCID ->	215684	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6601 -	8988
12		5828 X	5425	-0-	-403	-0-	5425 3		N	-0-			-0-
01		5673 X	5479	-0-	-194	-0-	5479 3		N	-0-			-0-
02		5236 X	4987	-0-	-249	-0-	4987 3		N	-0-			-0-
03		5797 X	5745	-0-	-52	-0-	5745 3		N	-0-			-0-
04		5610 X	5477	-0-	-133	-0-	5477 3		N	-0-			-0-
05		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		4019H	RRCID ->	216105	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7316 -	9247
12		11067 X	9171	-0-	-1896	-0-	9171 2		N	-0-			-0-
01		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081 2		N	-0-			-0-
02		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250 2		N	-0-			-0-
03		9424 X	9317	-0-	-107	-0-	9317 2		N	-0-			-0-
04		9120 X	8774	-0-	-346	-0-	8774 2		N	-0-			-0-
05		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CRIDER		WELL #:		2H	RRCID ->	216133	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6801 -	8692
12		7750 X	7696	-0-	-54	-0-	7696 3		N	-0-			-0-
01		7688 X	7582	-0-	-106	-0-	7582 3		N	-0-			-0-
02		6972 X	6320	-0-	-652	-0-	6320 3		N	-0-			-0-
03		7719 X	6969	-0-	-750	-0-	6968 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04		7470 X	6634	-0-	-836	-0-	6634 3		N	-0-			-0-
05		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216283	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 7870	- 10800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6479 X	6296	-0-	-183	-0-	6296	3	N	-0-			-0-
01	6479 X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3	N	-0-			-0-
02	5852 X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3	N	-0-			-0-
03	6448 X	5913	-0-	-535	-0-	5911	3	N	2	2	8	-0-
04	6240 X	5799	-0-	-441	-0-	5799	3	N	-0-			-0-
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	216286	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7313	- 9588
12	3658 X	46	-0-	-3612	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-			-0-
03	3069 X	400	-0-	-2669	-0-	400	3	N	-0-			-0-
04	2490 X	1103	-0-	-1387	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216313	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6600	- 10200
12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-			3
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-	3	7	-0-
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	N	-0-			-0-
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	6	6	8	-0-
04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216359	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8695	- 12045
12	4092 X	3865	-0-	-227	-0-	3865	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3	N	-0-			-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7890	- 10193
12	3658 X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
02	3024 X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	2895	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEGGS		WELL #:		201H	RRCID ->	216480	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF. 6940	- 9940
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEGGS		WELL #:		202H	RRCID ->	216481	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 7080	- 10490
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	1	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-	40	2	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-	127	2	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5890 - 7826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
-----												
SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892 - 9742
12	6541 X	5751	-0-	-790	-0-	5751 3		N	-0-			-0-
01	6541 X	4418	-0-	-2123	-0-	4418 3		N	-0-			-0-
02	5180 X	4510	-0-	-670	-0-	4510 3		N	-0-			-0-
03	5766 X	5281	-0-	-485	-0-	5274 3	7 9	N	6	6 8		-0-
04	5580 X	5187	-0-	-393	-0-	5187 3		N	-0-			-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6870 - 9200
12	9362 X	8767	-0-	-595	-0-	8767 3		N	-0-			-0-
01	9362 X	8193	-0-	-1169	-0-	8193 3		N	-0-			-0-
02	8316 X	7882	-0-	-434	-0-	7882 3		N	-0-			-0-
03	9145 X	8741	-0-	-404	-0-	8739 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	8820 X	8341	-0-	-479	-0-	8341 3		N	-0-			-0-
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
D.A.B.		WELL #:		3H	RRCID ->	216666	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	7025 - 9338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
-----												
D.A.B.		WELL #:		4H	RRCID ->	216682	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6984 - 9193
12	4960 X	4922	-0-	-38	-0-	828 1	4086 2	Y	7			75
						8 9						
01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	948 1	4115 2	Y	9			84
						10 9						
02	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	784 1	4098 2	Y	9			93
						10 9						
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	880 1	4480 2	Y	17			110
						19 9						
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	808 1	4208 2	Y	4			114
						4 9						
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			114
-----												
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	216751	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7990 - 9740
12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	-0-			-0-
01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575 2		N	-0-			-0-
02	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176 2		N	-0-			-0-
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5512	-0-	-878	-0-	5512 2		N	-0-			-0-
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131							
NELSON				WELL #:	1 H	RRCID ->	216756	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7600 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN "A"				WELL #:	3 H	RRCID ->	216763	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8368 - 8595
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2	N	-0-		-0-
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 2				WELL #:	101H	RRCID ->	216771	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	6569	PERF. 6743 - 8563
12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2	Y	-0-		6
01		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6513	2	Y	14		20
02		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	Y	4		24
03		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2	Y	-0-		24
04		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	Y	-0-	16 1	8
05		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
BULLARD				WELL #:	101H	RRCID ->	216774	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7749 - 10073
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1036	1	N	-0-		-0-
01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	997	1	N	-0-		-0-
02		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	N	-0-		-0-
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	636	1	N	-0-		-0-
04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	796	1	N	-0-		-0-
05		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR, SYBIL				WELL #:	4H	RRCID ->	216812	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 9058 - 11580
12		6231 X	5271	-0-	-960	-0-	649	1	N	19		102
							21	9				
01		5766 X	5425	-0-	-341	-0-	733	1	N	21		123
							23	9				
02		5124 X	4668	-0-	-456	-0-	674	1	N	14		137
							15	9				
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	662	1	N	21		158
							23	9				
04		5250 X	4898	-0-	-352	-0-	688	1	N	9		167
							10	9				
05		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT		167
-----												
BULLARD "A" UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	216818	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7690 - 10264
12		3162 X	1587	-0-	-1575	-0-	541	1	N	-0-		-0-
01		3441 X	1784	-0-	-1657	-0-	547	1	N	-0-		-0-
02		3220 X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	N	-0-		-0-
03		3565 X	3392	-0-	-173	-0-	941	1	N	-0-		-0-
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	730	1	N	-0-		-0-
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6890 -	8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6541 X	5714	-0-	-827	-0-	5714 3		N	-0-			-0-
01		6541 X	6011	-0-	-530	-0-	6011 3		N	-0-			-0-
02		5936 X	5627	-0-	-309	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
03		6572 X	6164	-0-	-408	-0-	6158 3	6 9	N	5	5 8		-0-
04		6360 X	6071	-0-	-289	-0-	6071 3		N	-0-			-0-
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8375 -	11445
12		6913 X	6672	-0-	-241	-0-	6672 2		N	-0-			-0-
01		6851 X	6653	-0-	-198	-0-	6653 2		N	-0-			-0-
02		6132 X	5924	-0-	-208	-0-	5924 2		N	-0-			-0-
03		6727 X	6481	-0-	-246	-0-	6481 2		N	-0-			-0-
04		6510 X	6258	-0-	-252	-0-	6258 3		N	-0-			-0-
05		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265 -	11989
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6982 -	9400
12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
02		1932 N	1372	-0-	-560	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
04		1200 N	158	-0-	-1042	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7840 -	9565
12		6107 X	5710	-0-	-397	-0-	5710 2		N	-0-			2
01		6107 X	5322	-0-	-785	-0-	5322 2		N	-0-	2 7		-0-
02		5516 X	4807	-0-	-709	-0-	4807 2		N	-0-			-0-
03		6014 X	5057	-0-	-957	-0-	5056 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		5610 X	4965	-0-	-645	-0-	4965 3		N	-0-			-0-
05		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVER HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7010 -	8993
12		2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
01		2356 N	2021	-0-	-335	-0-	2021 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1869	-0-	-147	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
03		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
05		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEICH "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6885 -	9396
12		5952 X	5705	-0-	-247	-0-	5705 3		Y	-0-			81
01		5921 X	5659	-0-	-262	-0-	5659 3		Y	-0-	81 7		-0-
02		5320 X	5088	-0-	-232	-0-	5088 3		Y	-0-			-0-
03		5828 X	5555	-0-	-273	-0-	5555 3		Y	-0-			-0-
04		5520 X	5426	-0-	-94	-0-	5426 3		Y	-0-			-0-
05		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GEREN		WELL #: 9H		RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6775 - 9200
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3813 X	3342	-0-	-471	-0-	3342 3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3383	-0-	-430	-0-	3383 3	N	-0-			-0-
02	3416 X	2954	-0-	-462	-0-	2954 3	N	-0-			-0-
03	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	3354 3	6 9 N	5	5 8		-0-
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3	N	-0-			-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
O'DOWD		WELL #: 2H		RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7120 - 10300
12	5301 X	4556	-0-	-745	-0-	4556 3	N	-0-			-0-
01	5301 X	4988	-0-	-313	-0-	4988 3	N	-0-			-0-
02	4788 X	4348	-0-	-440	-0-	4348 3	N	-0-			-0-
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3	N	-0-			-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 3	N	-0-			-0-
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN		WELL #: 1H		RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400
12	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308 3	N	-0-			-0-
01	5611 X	5361	-0-	-250	-0-	5361 3	N	-0-			-0-
02	4984 X	4784	-0-	-200	-0-	4784 3	N	-0-			-0-
03	5363 X	5150	-0-	-213	-0-	5150 3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4757	-0-	-433	-0-	4757 3	N	-0-			-0-
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150
12	4261 X	2311	-0-	-1950	-0-	2311 3	N	-0-			2
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-	2 7		-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-			-0-
03	2325 N	1835	-0-	-490	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
04	2310 X	1858	-0-	-452	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KIMBROUGH		WELL #: 1H		RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700
12	3100 N	3996	-0-	896	896	3996 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	5016	-0-	1916	2812	5016 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	4062	-0-	1262	4074	4062 2	N	-0-			-0-
03	8555 X	4481	-0-	-4074	-0-	4481 2	N	-0-			-0-
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 3	N	-0-			-0-
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
U.S. LIME		WELL #: 1H		RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300
12	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4144 3	1 9 Y	1	1 8		5
01	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	4082 3	Y	-0-	5 7		-0-
02	3892 X	3631	-0-	-261	-0-	3631 3	Y	-0-			-0-
03	4247 X	4027	-0-	-220	-0-	4026 3	1 9 Y	1	1 8		-0-
04	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	3880 3	Y	-0-			-0-
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MASSEY		WELL #: 4H		RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	102 3	10 9 N	9	9 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 217183		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 8160 - 10721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	71 1	2794 2	N	-0-			-0-
01	3751 X	2245	-0-	-1506	-0-	57 1	2188 2	N	-0-			-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	149 1	3300 2	N	-0-			-0-
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	1581 1	3144 2	N	-0-			-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1117 1	2646 2	N	-0-			-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN		WELL #: C 4		RRCID -> 217184		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6825 - 9830		
12	4247 X	3598	-0-	-649	-0-	170 1	1304 2	N	-0-			1
						2124 3						
01	4247 X	3226	-0-	-1021	-0-	176 1	1166 2	N	-0-			1
						1884 3						
02	3500 X	2963	-0-	-537	-0-	158 1	1058 2	N	-0-			1
						1747 3						
03	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	175 1	1213 2	N	-0-			1
						1958 3						
04	3480 X	3244	-0-	-236	-0-	168 1	1224 2	N	-0-			1
						1852 3						
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7320 - 9615		
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	195 1	1405 2	N	-0-			1
						2288 3						
01	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	185 1	1199 2	N	-0-			1
						1937 3						
02	3276 X	2269	-0-	-1007	-0-	116 1	812 2	N	-0-			1
						1341 3						
03	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	131 1	1222 2	N	-0-			1
						1972 3						
04	3750 X	3126	-0-	-624	-0-	166 1	1178 2	N	-0-			1
						1782 3						
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			1
-----												
REED NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 217186		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7525 - 9785		
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 1		N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	861 1	189 2	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1020 N	447	-0-	-573	-0-	447 1		N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MADELON		WELL #: 3H		RRCID -> 217345		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6970 - 9250		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASWELL "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 218126		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8220 - 11170		
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			65
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			65
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			65
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			65
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			65
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
RAAM		WELL #:		2H	RRCID ->	218450	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7950 - 10124				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	11563 X	11369	-0-	-194	-0-	11369	2			N	-0-				-0-	
01	11377 X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-				-0-	
02	9996 X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-				-0-	
03	11377 X	10873	-0-	-504	-0-	10873	2			N	-0-				-0-	
04	11010 X	10387	-0-	-623	-0-	10387	3			N	-0-				-0-	
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BEASLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	218457	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7000 - 8800				
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-				31	
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-	31	7		-0-	
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-				-0-	
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3	2	9	N	-0-	2	8		-0-	
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-				-0-	
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
GEREN		WELL #:		10H	RRCID ->	218510	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6805 - 9400				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
KOLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	218511	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7050 - 9850				
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-				-0-	
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-				-0-	
02	4312 X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-				-0-	
03	4774 X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-				-0-	
04	4620 X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			N	-0-				-0-	
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
U.S. LIME		WELL #:		5H	RRCID ->	218527	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6585 - 8197				
12	3007 N	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			Y	-0-				2	
01	3007 N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-	2	7		-0-	
02	2688 N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-				-0-	
03	2945 N	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-				-0-	
04	2790 N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			Y	-0-				-0-	
05	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
HOLTMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	218538	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7065 - 8430				
12	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-				2	
01	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-	2	7		-0-	
02	1848 N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-				-0-	
03	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-				-0-	
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
HILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	218539	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8250 - 12231				
12	2697 X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			N	-0-				10	
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-	10	7		-0-	
02	2436 X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-				-0-	
03	2697 X	1337	-0-	-1360	-0-	1337	2			N	-0-				-0-	
04	2610 X	844	-0-	-1766	-0-	844	3			N	-0-				-0-	
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
U.S. LIME		WELL #: 4H		RRCID -> 218600		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2238 3		-0-		2	
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		-0-	2 7	-0-	
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		-0-		-0-	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		-0-		-0-	
04	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2201 3		-0-		-0-	
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			NO RPT		-0-	
-----											
MCFARLAND		WELL #: F 2		RRCID -> 218610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602			
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	275 1	480 2	N	25	53 1	20
						1326 3	28 9				
01	2480 X	1988	-0-	-492	-0-	90 1	315 2	N	-0-		20
						1583 3					
02	2520 X	1456	-0-	-1064	-0-	157 1	352 2	N	28		48
						916 3	31 9				
03	2790 X	1031	-0-	-1759	-0-	164 1	271 2	N	25	2 1	71
						568 3	28 9				
04	2310 X	35	-0-	-2275	-0-	31 1	4 9	N	4		75
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		75
-----											
KOS-BEVERUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 218620		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
-----											
BROWDER-DEARING		WELL #: A 4		RRCID -> 218739		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918			
12	6975 X	6533	-0-	-442	-0-	521 1	2287 2	N	-0-		1
						3725 3					
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	660 1	2446 2	N	-0-		1
						3951 3					
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	621 1	2141 2	N	-0-		1
						3535 3					
03	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	616 1	2492 2	N	-0-		1
						4021 3					
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	684 1	2455 2	N	-0-		1
						3715 3					
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		1
-----											
BROWN		WELL #: C 5		RRCID -> 218740		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492			
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	325 1	2262 2	N	-0-		1
						3686 3					
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	358 1	2228 2	N	-0-		1
						3598 3					
02	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	329 1	1929 2	N	-0-		1
						3184 3					
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	381 1	2351 2	N	-0-		1
						3794 3					
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	326 1	2061 2	N	-0-		1
						3118 3					
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7254 - 11009
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	489	1	2049	2	N	-0-	-0-
01	3007 X	2170	-0-	-837	-0-	464	1	1706	2	N	-0-	-0-
02	2688 X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-	-0-
03	2821 X	2464	-0-	-357	-0-	500	1	1964	2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2370	-0-	-360	-0-	482	1	1888	2	N	-0-	-0-
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7500 - 9453
12	8897 X	7867	-0-	-1030	-0-	7867	2			N	-0-	-0-
01	8897 X	7602	-0-	-1295	-0-	7602	2			N	-0-	-0-
02	7756 X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-	-0-
03	8587 X	7534	-0-	-1053	-0-	7534	2			N	-0-	-0-
04	7920 X	7352	-0-	-568	-0-	7352	2			N	-0-	-0-
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7027 - 8779
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6850 - 8942
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MUIR "M"		WELL #:		2H	RRCID ->	219159	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6800 - 8862
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PEARL RANCH		WELL #:		102 H	RRCID ->	219160	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6965 - 9245
12	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	526	1	8319	2	Y	1	42
						1	9					
01	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	586	1	7693	2	Y	12	54
						13	9					
02	7028 X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-	54
03	6882 X	6123	-0-	-759	-0-	539	1	5581	2	Y	3	57
						3	9					
04	7980 X	6572	-0-	-1408	-0-	17	1	6555	2	Y	-0-	57
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT	57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PEARL RANCH		WELL #: 101 H		RRCID -> 219161		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	357 1	4666 2	Y	1	42
01	5084 X	4349	-0-	-735	-0-	297 1	4039 2	Y	12	54
02	5012 X	3165	-0-	-1847	-0-	303 1	2862 2	Y	-0-	54
03	5549 X	3915	-0-	-1634	-0-	344 1	3568 2	Y	3	57
04	4980 X	4180	-0-	-800	-0-	12 1	4168 2	Y	-0-	57
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT	57
-----										
PEARL RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 219162		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589		
12	5239 X	5187	-0-	-52	-0-	5187 2		Y	-0-	22
01	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	4950 2		Y	-0-	22
02	4396 X	4094	-0-	-302	-0-	4094 2		Y	-0-	22
03	4960 X	4843	-0-	-117	-0-	4843 2		Y	-0-	22
04	5010 X	4893	-0-	-117	-0-	4893 2		Y	-0-	22
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
MUIR-CHAPMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 219169		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19 1	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22 1	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13 1	3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
-----										
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 219276		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545		
12	8308 X	6297	-0-	-2011	-0-	885 1	5412 2	N	-0-	-0-
01	8308 X	5812	-0-	-2496	-0-	909 1	4903 2	N	-0-	-0-
02	7308 X	5956	-0-	-1352	-0-	819 1	5137 2	N	-0-	-0-
03	7254 X	6287	-0-	-967	-0-	983 1	5304 2	N	-0-	-0-
04	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1822 1	5813 2	N	-0-	-0-
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 219307		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340		
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	37 1	410 2	N	-0-	-0-
01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	37 1	635 2	N	-0-	-0-
02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	75 1	388 2	N	1	1 8
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS		WELL #: 3H		RRCID -> 219330		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-	30
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-	30
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	-0-	30
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 2	N	-0-	30
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8 1	233 2	N	-0-	30
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		505 H	RRCID ->	219366	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7480 -	9793	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059 2			N	-0-			-0-
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 2			N	-0-			-0-
02	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2			N	-0-			-0-
03	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2			N	-0-			-0-
04	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968 2			N	-0-			-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7578 -	9163	
12	2387 X	6	-0-	-2387	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-			-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
05	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		7H	RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8400 -	11036	
12	3131 X	2179	-0-	-952	-0-	2179 2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2118	-0-	-796	-0-	2118 2			N	-0-			-0-
02	2464 X	2206	-0-	-258	-0-	2206 2			N	-0-			-0-
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2			N	-0-			-0-
04	2310 X	1941	-0-	-369	-0-	1941 3			N	-0-			-0-
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REED		WELL #:		3	RRCID ->	219912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 6935 -	9315	
12	13733 X	13116	-0-	-617	-0-	1314 1	11802 2		N	-0-			-0-
01	13733 X	12501	-0-	-1232	-0-	1215 1	11286 2		N	-0-			-0-
02	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	1120 1	10356 2		N	-0-			-0-
03	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	1474 1	12228 2		N	-0-			-0-
04	12690 X	12598	-0-	-92	-0-	1447 1	11151 2		N	-0-			-0-
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEVENSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6740 -	9260	
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-			-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1480	-0-	-4	-0-	1480 3			N	-0-			-0-
03	1736 N	1426	-0-	-310	-0-	1423 3	3 9		N	3	3 8		-0-
04	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434 3			N	-0-			-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILSHIRE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 7300 -	9220	
12	5611 X	3997	-0-	-1614	-0-	3997 3			N	-0-			-0-
01	5611 X	3705	-0-	-1906	-0-	3705 3			N	-0-			-0-
02	5068 X	3651	-0-	-1417	-0-	3651 3			N	-0-			-0-
03	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4946 3	2 9		N	2	2 8		-0-
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 3			N	-0-			-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROBERTS		WELL #:		4H	RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 8400 -	10540	
12	4712 X	4176	-0-	-536	-0-	4176 2			N	-0-			-0-
01	4681 X	4139	-0-	-542	-0-	4139 2			N	-0-			-0-
02	4200 X	3719	-0-	-481	-0-	3719 2			N	-0-			-0-
03	4619 X	4184	-0-	-435	-0-	4184 2			N	-0-			-0-
04	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	4020 3			N	-0-			-0-
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	219992	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8555 - 11300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4929 X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4434	-0-	-495	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALMER		WELL #:		4H	RRCID ->	219994	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6550 - 8900	
12	5611 X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	3		N	-0-			2
01	5611 X	4395	-0-	-1216	-0-	4395	3		N	-0-	2 7		-0-
02	4928 X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
03	4929 X	4423	-0-	-506	-0-	4423	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4320 X	4195	-0-	-125	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALMER		WELL #:		5H	RRCID ->	219995	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6606 - 8790	
12	7223 X	6754	-0-	-469	-0-	6754	3		N	-0-			-0-
01	6944 X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3		N	-0-			-0-
02	6384 X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3		N	-0-			-0-
03	7068 X	6642	-0-	-426	-0-	6641	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	6840 X	5949	-0-	-891	-0-	5949	3		N	-0-			-0-
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MASSEY		WELL #:		5H	RRCID ->	219996	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6850 - 8938	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1 9	N	1	1 8		94
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	94 7		-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILSHIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	219997	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	8412 - 10820	
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			3
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-	3 7		-0-
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	3	3 9	N	3	3 8		-0-
04	2490 N	1873	-0-	-617	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
05	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILSHIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	219998	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	8060 - 12070	
12	3906 X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3		N	-0-			-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4066	3	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3960 X	3848	-0-	-112	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRINDLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	219999	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8497 - 10950	
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HARRY		WELL #: 1H		RRCID ->	220000	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6775 - 8905	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6448 X	6162	-0-	-286	-0-	6162	3	N	-0-			-0-
01	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3	N	-0-			-0-
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3	N	-0-			-0-
03	6169 X	5690	-0-	-479	-0-	5688	3	N	2	2	8	-0-
04	5970 X	5376	-0-	-594	-0-	5376	3	N	-0-			-0-
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONARD		WELL #: 1RH		RRCID ->	220001	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10172	
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-			-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-			-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-			-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2	N	-0-			-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3	N	-0-			-0-
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KIMBROUGH		WELL #: 2H		RRCID ->	220170	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8200 - 10178	
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2426	-0-	-544	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASSEY		WELL #: 3H		RRCID ->	220173	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6708 - 9090	
12	8556 X	7857	-0-	-699	-0-	7857	3	N	-0-			-0-
01	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3	N	-0-			-0-
02	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3	N	-0-			-0-
03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	3	N	2	2	8	-0-
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3	N	-0-			-0-
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHULTZ "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	220174	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6799 - 10730	
12	8680 X	8296	-0-	-384	-0-	8296	3	N	-0-			-0-
01	8680 X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3	N	-0-			-0-
02	7840 X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3	N	-0-			-0-
03	8494 X	8369	-0-	-125	-0-	8368	3	N	1	1	8	-0-
04	8370 X	7816	-0-	-554	-0-	7816	3	N	-0-			-0-
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #: 1H		RRCID ->	220175	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6865 - 10255	
12	6138 X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	3	N	-0-			-0-
01	6138 X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3	N	-0-			-0-
02	5460 X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3	N	-0-			-0-
03	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3	N	-0-			-0-
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3	N	-0-			-0-
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEALL		WELL #: 1 H		RRCID ->	220767	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6545 - 7447	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5487 X	5072	-0-	-415	-0-	632 1	4440 2	N	-0-			-0-
01		5363 X	4575	-0-	-788	-0-	582 1	3993 2	N	-0-			-0-
02		5684 X	3941	-0-	-1743	-0-	443 1	3498 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	3926	-0-	-2367	-0-	562 1	3364 2	N	-0-			-0-
04		5340 X	4821	-0-	-519	-0-	577 1	4244 2	N	-0-			-0-
05		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734													
12		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687 2		N	-0-			-0-
01		11253 X	5849	-0-	-5404	-0-	80 1	5769 2	N	-0-			-0-
02		10164 X	8360	-0-	-1804	-0-	8360 2		N	-0-			-0-
03		10168 X	8571	-0-	-1597	-0-	342 1	8229 2	N	-0-			-0-
04		9150 X	7788	-0-	-1362	-0-	7788 2		N	-0-			-0-
05		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884													
12		8060 X	7802	-0-	-258	-0-	7802 2		N	-0-			-0-
01		7564 X	7377	-0-	-187	-0-	7377 2		N	-0-			-0-
02		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2		N	-0-			-0-
03		8184 X	7316	-0-	-868	-0-	7316 2		N	-0-			-0-
04		7920 X	7590	-0-	-330	-0-	7590 2		N	-0-			-0-
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830													
12		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	740 1	8062 2	N	-0-			-0-
01		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	739 1	8215 2	N	-0-			-0-
02		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	679 1	8286 2	N	-0-			-0-
03		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	746 1	7750 2	N	-0-			-0-
04		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	727 1	8340 2	N	-0-			-0-
05		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452													
12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	754 1	876 2	N	-0-			13
							2421 3						
01		4309 X	4085	-0-	-224	-0-	873 1	533 2	N	-0-			13
							2679 3						
02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	846 1	922 2	N	-0-			13
							2399 3						
03		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	888 1	1041 2	N	-0-	1 1		12
							2183 3						
04		3960 X	3795	-0-	-165	-0-	808 1	934 2	N	-0-			12
							2053 3						
05		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWDER		WELL #: A		5	RRCID -> 221556		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH	6532	PERF. 7000	-	9511	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT			-0-	
-----														
WINSTON		WELL #: A		3	RRCID -> 221558		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH	6285	PERF. 6612	-	9821	
12	5549 X	4648	-0-	-901	-0-	235	1	1170	2	Y	8	23	1	14
						3234	3		9					
01	5549 X	4442	-0-	-1107	-0-	245	1	692	2	Y	24	22	1	16
						3479	3		26					
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1	23
						3138	3		32					
03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	310	1	1693	2	Y	5	2	1	26
						3551	3		6					
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	2	Y	16	16	1	26
						3573	3		18					
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
TRWD		WELL #: G		2	RRCID -> 221559		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7020	-	8528	
12	5053 X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
01	5053 X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
02	4312 X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
03	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #: C		6	RRCID -> 221560		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH	6683	PERF. 6795	-	9778	
12	3069 X	2759	-0-	-310	-0-	130	1	1000	2	N	-0-			1
						1629	3							
01	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	141	1	965	2	N	-0-			1
						1558	3							
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-			1
						1585	3							
03	2976 X	2362	-0-	-614	-0-	127	1	855	2	N	-0-			1
						1380	3							
04	2880 X	2395	-0-	-485	-0-	73	1	924	2	N	-0-			1
						1398	3							
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			1
-----														
COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH	6739	PERF. 7100	-	9608	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	1807	-0-	-3339	-0-	349 1 903 3	555 2	Y	-0-		-0-
01	5146 X	3994	-0-	-1152	-0-	380 1 736 3	2878 2	Y	-0-		-0-
02	3640 X	3629	-0-	-11	-0-	352 1 638 3	2639 2	Y	-0-		-0-
03	4247 X	3948	-0-	-299	-0-	394 1 635 3	2919 2	Y	-0-		-0-
04	4110 X	3877	-0-	-233	-0-	395 1 550 3	2932 2	Y	-0-		-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHAW		WELL #: 2RH		RRCID -> 221582		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440			
12	8432 X	7612	-0-	-820	-0-	7612 3		N	-0-		3
01	8308 X	7599	-0-	-709	-0-	7599 3		N	-0-	3 7	-0-
02	6944 X	6310	-0-	-634	-0-	6310 3		N	-0-		-0-
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7944 3	4 9	N	4	4 8	-0-
04	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554 3		N	-0-		-0-
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PALMER		WELL #: 3H		RRCID -> 221588		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060			
12	7843 X	7635	-0-	-208	-0-	7635 3		N	-0-		-0-
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008 3		N	-0-		-0-
02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 3		N	-0-		-0-
03	7843 X	7573	-0-	-270	-0-	7573 3		N	-0-		-0-
04	7740 X	7642	-0-	-98	-0-	7642 3		N	-0-		-0-
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANNON		WELL #: 1H		RRCID -> 221589		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748			
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-		-0-
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 3		N	-0-		-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 221592		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550			
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	4547 3		N	-0-		-0-
01	4712 X	4183	-0-	-529	-0-	4183 3		N	-0-		-0-
02	4088 X	3578	-0-	-510	-0-	3578 3		N	-0-		-0-
03	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	4157 3		N	-0-		-0-
04	4410 X	4303	-0-	-107	-0-	4303 3		N	-0-		-0-
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPBELL		WELL #: 2H		RRCID -> 221868		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330			
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
02	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
03	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
04	1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HILTON		WELL #:		3H	RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8158 - 11844				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2				N	-0-			-0-
01	10509 X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2				N	-0-			-0-
02	9492 X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2				N	-0-			-0-
03	10509 X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2				N	-0-			-0-
04	10170 X	8598	-0-	-1572	-0-	8598	3				N	-0-			-0-
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7051 - 8385				
12	4030 X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2				N	-0-			-0-
01	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2				N	-0-			-0-
02	3528 X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2				N	-0-			-0-
03	3503 X	3103	-0-	-400	-0-	546	1	2557	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3043	-0-	-497	-0-	545	1	2498	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7290 - 9270				
12	7967 X	7681	-0-	-286	-0-	7681	3				N	-0-			-0-
01	7874 X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3				N	-0-			-0-
02	7084 X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3				N	-0-			-0-
03	7719 X	7476	-0-	-243	-0-	7476	3				N	-0-			-0-
04	7470 X	7193	-0-	-277	-0-	7193	3				N	-0-			-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BOWERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6785 - 11095				
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3				Y	-0-			6
01	4557 X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			1	7	-0-			5
02	4116 X	3959	-0-	-157	-0-	3959	3				Y	-0-			5
03	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3				Y	-0-			5
04	4380 X	4219	-0-	-161	-0-	4219	3				Y	-0-			5
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-						Y	NO RPT			5
-----															
CLEMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7060 - 10540				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552 - 12270				
12	5425 X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2				N	-0-			-0-
01	5425 X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2				N	-0-			-0-
02	5152 X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2				N	-0-			-0-
03	5704 X	4771	-0-	-933	-0-	4771	2				N	-0-			-0-
04	5520 X	3899	-0-	-1621	-0-	3899	3				N	-0-			-0-
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
U.S. LIME		WELL #:		6H	RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991 - 9765				
12	5053 X	4964	-0-	-89	-0-	4964	3				Y	-0-			3
01	4960 X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			3	7	-0-			-0-
02	4452 X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3				Y	-0-			-0-
03	4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4810	3	1	9		Y	1	1	8	-0-
04	4800 X	4742	-0-	-58	-0-	4742	3				Y	-0-			-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6980 - 9565
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	3297 3			N	-0-		-0-
01	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3845 3			N	-0-		-0-
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3			N	-0-		-0-
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3907 3	2 9		N	2	2 8	-0-
04	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3617 3			N	-0-		-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6570 - 10200
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	580 3	9 9		N	8	8 8	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	221882	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6625 - 10200
12	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298 3			N	-0-		-0-
01	7316 X	5442	-0-	-1874	-0-	5442 3			N	-0-		-0-
02	6608 X	5443	-0-	-1165	-0-	5443 3			N	-0-		-0-
03	7316 X	4804	-0-	-2512	-0-	4797 3	7 9		N	6	6 8	-0-
04	7020 X	6012	-0-	-1008	-0-	6012 3			N	-0-		-0-
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SET BACK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221883	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8300 - 10885
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2			N	-0-		-0-
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2			N	-0-		-0-
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2			N	-0-		-0-
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2			N	-0-		-0-
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3			N	-0-		-0-
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MATLOCK, J. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	221886	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6589 - 8059
12	9517 X	9177	-0-	-340	-0-	9177 3			N	-0-		2
01	9455 X	9087	-0-	-368	-0-	9087 3			N	-0-	2 7	-0-
02	8484 X	8174	-0-	-310	-0-	8174 3			N	-0-		-0-
03	9238 X	9010	-0-	-228	-0-	9009 3	1 9		N	1	1 8	-0-
04	8910 X	8676	-0-	-234	-0-	8676 3			N	-0-		-0-
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOWRANCE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	221888	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9150 - 11950
12	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	3566 2			N	-0-		-0-
01	3875 X	3661	-0-	-214	-0-	3661 2			N	-0-		-0-
02	3500 X	3136	-0-	-364	-0-	3136 2			N	-0-		-0-
03	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480 2			N	-0-		-0-
04	3540 X	3232	-0-	-308	-0-	3232 3			N	-0-		-0-
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEICH, HENRY		WELL #:		2 H	RRCID ->	221941	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6950 - 9900
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5683 3	22 9		Y	20		93
01	5487 X	5279	-0-	-208	-0-	5279 3			Y	-0-	93 7	-0-
02	4956 X	4775	-0-	-181	-0-	4775 3			Y	-0-		-0-
03	5704 X	5233	-0-	-471	-0-	5233 3			Y	-0-		-0-
04	5520 X	5035	-0-	-485	-0-	5035 3			Y	-0-		-0-
05	5412 X	NO RPT	-0-	-5412	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILKES		WELL #: 1H		RRCID -> 221942		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7700 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-			-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #: 8H		RRCID -> 221991		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6364 - 9908		
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	Y	5	22
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-	-0-
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-	-0-
03	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2714	3	1	9	Y	1	8
04	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			Y	-0-	-0-
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HADLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 221992		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7455 - 9195		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CALLAWAY		WELL #: 1H		RRCID -> 221998		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 6550 - 10350		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7	8
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 221999		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 6575 - 10165		
12	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-	-0-
01	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-	-0-
02	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-	-0-
03	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7661	3	1	9	N	1	8
04	7380 X	6954	-0-	-426	-0-	6954	3			N	-0-	-0-
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SET BACK "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 222000		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8510 - 11683		
12	4154 X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-	-0-
01	4061 X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-	-0-
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-	-0-
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-	-0-
04	3840 X	2432	-0-	-1408	-0-	2432	3			N	-0-	-0-
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FLEMING TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 222001		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8484 - 11870		
12	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-	-0-
01	4154 X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-	-0-
02	3864 X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-	-0-
03	4278 X	3672	-0-	-606	-0-	3672	2			N	-0-	-0-
04	4140 X	3648	-0-	-492	-0-	3648	3			N	-0-	-0-
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TODD		WELL #:		2H	RRCID ->	222002	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6930 -	10830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5673 X	3532	-0-	-2141	-0-	3532 3			Y	-0-			40
01	5921 X	3880	-0-	-2041	-0-	3880 3			Y	-0-	40 7		-0-
02	5348 X	3083	-0-	-2265	-0-	3083 3			Y	-0-			-0-
03	5921 X	3579	-0-	-2342	-0-	3579 3			Y	-0-			-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3			Y	-0-			-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
U.S. LIME		WELL #:		7H	RRCID ->	222081	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6368 -	9878
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4949 3	8 9	Y	7				60
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3		Y	-0-	60 7			-0-
02	4480 X	4296	-0-	-184	-0-	4296 3		Y	-0-				-0-
03	4960 X	4882	-0-	-78	-0-	4881 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
04	4890 X	4582	-0-	-308	-0-	4582 3		Y	-0-				-0-
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MATLOCK, J. W.		WELL #:		1H	RRCID ->	222083	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6482 -	8798
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KOLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	222084	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6905 -	9255
12	6107 X	5211	-0-	-896	-0-	5211 3		N	-0-				-0-
01	6107 X	5348	-0-	-759	-0-	5348 3		N	-0-				-0-
02	5516 X	4894	-0-	-622	-0-	4894 3		N	-0-				-0-
03	5952 X	5257	-0-	-695	-0-	5257 3		N	-0-				-0-
04	5730 X	4844	-0-	-886	-0-	4844 3		N	-0-				-0-
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KOLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	222085	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6870 -	9520
12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		N	-0-				-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 3		N	-0-				-0-
02	3920 X	3725	-0-	-195	-0-	3725 3		N	-0-				-0-
03	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	4035 3		N	-0-				-0-
04	4320 X	4001	-0-	-319	-0-	4001 3		N	-0-				-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
KTV CADD0		WELL #:		1H	RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7240 -	9350
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-				2
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-	2 7			-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-				-0-
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-				-0-
04	2670 N	2540	-0-	-130	-0-	2540 3		N	-0-				-0-
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
CAMPBELL		WELL #:		5H	RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8570 -	12000
12	4340 X	3635	-0-	-705	-0-	3635 2		N	-0-				2
01	4092 X	3430	-0-	-662	-0-	3430 2		N	-0-	2 7			-0-
02	3696 X	3026	-0-	-670	-0-	3026 2		N	-0-				-0-
03	4092 X	3252	-0-	-840	-0-	3252 2		N	-0-				-0-
04	3630 X	2958	-0-	-672	-0-	2958 3		N	-0-				-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CAMPBELL		WELL #:		4H	RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8517 - 11700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7130 X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2		N	-0-		-0-
01	7068 X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2		N	-0-		-0-
02	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-		-0-
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2		N	-0-		-0-
04	6810 X	6800	-0-	-10	-0-	6800	3		N	-0-		-0-
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 6573 - 10110	
12	7843 X	7532	-0-	-311	-0-	7532	3		N	-0-		-0-
01	7843 X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3		N	-0-		-0-
02	7000 X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3		N	-0-		-0-
03	7533 X	7436	-0-	-97	-0-	7434	3	2 9	N	2 8		-0-
04	7290 X	6629	-0-	-661	-0-	6629	3		N	-0-		-0-
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #:		4H	RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7020 - 10500	
12	6510 X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3		N	-0-		-0-
01	7254 X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3		N	-0-		-0-
02	6552 X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3		N	-0-		-0-
03	7254 X	5118	-0-	-2136	-0-	5118	3		N	-0-		-0-
04	6690 X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	3		N	-0-		-0-
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 6865 - 9340	
12	2852 N	2359	-0-	-493	-0-	2359	3		N	-0-		-0-
01	2542 N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3		N	-0-		-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-		-0-
03	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-		-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-		-0-
05	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #:		6H	RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6995 - 10165	
12	9331 X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3		N	-0-		-0-
01	9052 X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3		N	-0-		-0-
02	7840 X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3		N	-0-		-0-
03	8804 X	8498	-0-	-306	-0-	8498	3		N	-0-		-0-
04	8520 X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3		N	-0-		-0-
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222098	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7075 - 10725	
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3		N	-0-		-0-
01	6727 X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3		N	-0-		-0-
02	6076 X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3		N	-0-		-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-		-0-
04	6510 X	4989	-0-	-1521	-0-	4989	3		N	-0-		-0-
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOWERMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6784 - 11296	
12	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	5953	3		Y	-0-		8
01	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3		Y	-0-	1 7	7
02	5544 X	5249	-0-	-295	-0-	5249	3		Y	-0-		7
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3		Y	-0-		7
04	5760 X	5625	-0-	-135	-0-	5625	3		Y	-0-		7
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
ROBERTS		WELL #:	2H	RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8750 - 12418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1300 N	1300	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1177	-0-	-187	1177	2	N	-0-			-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
05		1395 N	NO RPT	-0-	-1395			N	NO RPT			-0-
-----												
MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #:	1H	RRCID ->	223298	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6357 - 9600	
12		6324 X	6130	-0-	-194	6129	3	N	1	1	8	50
01		6324 X	6027	-0-	-297	6027	3	N	-0-			50
02		5684 X	5418	-0-	-266	5418	3	N	-0-			50
03		6262 X	6150	-0-	-112	6052	3	N	89	1	8	138
04		5970 X	5464	-0-	-506	5464	3	N	-0-			138
05		6138 X	NO RPT	-0-	-6138			N	NO RPT			138
-----												
TRULOVE		WELL #:	1H	RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8445 - 10460	
12		5921 X	5785	-0-	-136	5785	2	N	-0-			-0-
01		5921 X	5660	-0-	-261	5660	2	N	-0-			-0-
02		5264 X	4912	-0-	-352	4912	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5397	-0-	-400	5397	2	N	-0-			-0-
04		5610 X	5134	-0-	-476	5134	3	N	-0-			-0-
05		5797 X	NO RPT	-0-	-5797			N	NO RPT			-0-
-----												
COLE, M.T.		WELL #:	12AH	RRCID ->	223650	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8250 - 11135	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			108
-----												
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	223728	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7824 - 10551	
12		5270 X	4367	-0-	-903	112	1	N	-0-			-0-
01		5270 X	4416	-0-	-854	111	1	N	-0-			-0-
02		4648 X	3805	-0-	-843	102	1	N	-0-			-0-
03		5146 X	3759	-0-	-1387	93	1	N	-0-			-0-
04		4290 X	3674	-0-	-616	92	1	N	-0-			-0-
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:	A 5	RRCID ->	223816	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7160 - 10105	
12		6355 X	6006	-0-	-349	343	1	N	-0-			1
						3509	3					
01		6355 X	4479	-0-	-1876	274	1	N	-0-			1
						2597	3					
02		5628 X	5160	-0-	-468	288	1	N	-0-			1
						3034	3					
03		6296 X	6296	-0-	-0-	347	1	N	-0-			1
						3673	3					
04		5940 X	5924	-0-	-16	312	1	N	-0-			1
						3379	3					
05		6014 X	NO RPT	-0-	-6014			N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006										TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6800 - 10588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8122 X	6258	-0-	-1864	-0-	420	1	2221	2	N	-0-		2
						3617	3						
01	8122 X	5763	-0-	-2359	-0-	420	1	2043	2	N	-0-		2
						3300	3						
02	6188 X	5620	-0-	-568	-0-	350	1	1988	2	N	-0-		2
						3282	3						
03	6603 X	6030	-0-	-573	-0-	380	1	2162	2	N	-0-		2
						3488	3						
04	6390 X	5564	-0-	-826	-0-	282	1	2102	2	N	-0-		2
						3180	3						
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		2
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013										TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6637 - 10307	
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-		-0-
						943	3						
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-		-0-
						792	3						
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-		-0-
						422	3						
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	-0-		-0-
						29	3						
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-
REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006										TOTAL DEPTH	6751	PERF. 7250 - 9138	
12	6510 X	3749	-0-	-2761	-0-	969	1	2780	2	N	-0-		-0-
						1037	1	3431	2	N	-0-		-0-
01	6386 X	4468	-0-	-1918	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-		-0-
						762	1	4847	2	N	-0-		-0-
02	5516 X	4623	-0-	-893	-0-	741	1	4738	2	N	-0-		-0-
03	5859 X	5609	-0-	-250	-0-								-0-
													-0-
04	5670 X	5479	-0-	-191	-0-								-0-
													-0-
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT		-0-
REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH	6534	PERF. 7240 - 9248	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	526	1	781	2	N	-0-		-0-
						499	1	1348	2	N	-0-		-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	346	1	800	2	N	-0-		-0-
						5	1			N	-0-		-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-								-0-
													-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-								-0-
													-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-		-0-
													-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		-0-
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013										TOTAL DEPTH	6602	PERF. 6683 - 9550	
12	8401 X	7058	-0-	-1343	-0-	214	1	2603	2	N	-0-		2
						4241	3						
01	8401 X	7276	-0-	-1125	-0-	85	1	2750	2	N	-0-		2
						4441	3						
02	6916 X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-		2
						4142	3						
03	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	487	1	2810	2	N	-0-		2
						4534	3						
04	7050 X	6916	-0-	-134	-0-	400	1	2593	2	N	-0-		2
						3923	3						
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7290 - 9042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6386 X	5489	-0-	-897	-0-	5489 2		N	-0-		-0-
01		6386 X	4424	-0-	-1962	-0-	4424 2		N	-0-		-0-
02		5740 X	4239	-0-	-1501	-0-	4239 2		N	-0-		-0-
03		6076 X	4510	-0-	-1566	-0-	490 1	4020 2	N	-0-		-0-
04		5850 X	4129	-0-	-1721	-0-	525 1	3604 2	N	-0-		-0-
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMPSON, JACK		WELL #:		6H	RRCID ->	224338	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7260 - 9430
12		10726 X	9821	-0-	-905	-0-	9821 2		N	-0-		-0-
01		10726 X	9170	-0-	-1556	-0-	9170 2		N	-0-		-0-
02		9688 X	8322	-0-	-1366	-0-	8322 2		N	-0-		-0-
03		9300 X	8750	-0-	-550	-0-	8750 2		N	-0-		-0-
04		9510 X	8403	-0-	-1107	-0-	8403 2		N	-0-		-0-
05		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STANK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224476	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6750 - 9350
12		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	558 1	5386 2	N	5		230
							6 9					
01		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	565 1	4157 2	N	15		245
							17 9					
02		4732 X	4070	-0-	-662	-0-	453 1	3617 2	N	-0-		245
03		5239 X	4397	-0-	-842	-0-	563 1	3814 2	N	18		263
							20 9					
04		5760 X	4399	-0-	-1361	-0-	547 1	3852 2	N	-0-		263
05		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT		263
-----												
FLOYD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	224478	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	8030 - 9630
12		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6311 2	7 9	N	6		203
01		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6110 2	11 9	N	10		213
02		4676 X	4265	-0-	-411	-0-	4244 2	21 9	N	19		232
03		5177 X	4428	-0-	-749	-0-	4416 2	12 9	N	11	190 1	53
04		5010 X	4003	-0-	-1007	-0-	3993 2	10 9	N	9		62
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT		62
-----												
EFIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	224480	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6700 - 8762
12		5859 X	4149	-0-	-1710	-0-	4124 2	25 9	N	23		235
01		5456 X	4234	-0-	-1222	-0-	4234 2		N	-0-		235
02		4928 X	3732	-0-	-1196	-0-	3723 2	9 9	N	8		243
03		5363 X	4177	-0-	-1186	-0-	4165 2	12 9	N	11	194 1	60
04		4770 X	4755	-0-	-15	-0-	4753 2	2 9	N	2		62
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		62
-----												
SMALLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224483	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7120 - 9103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WATKINS		WELL #: 1H		RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8250 - 9960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3627 X	3595	-0-	-32	-0-	3595 2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3547	-0-	-80	-0-	3547 2	N	-0-			-0-
02	3276 X	3171	-0-	-105	-0-	3171 2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3514	-0-	-113	-0-	3514 2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3397	-0-	-113	-0-	3397 3	N	-0-			-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BONDS RANCH		WELL #: 1302		RRCID ->	224780	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6863 - 7070
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	2099 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
EFIRE		WELL #: 1H		RRCID ->	224826	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	6656 - 9380
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3357 2	15 9 N	14			227
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3508 2	17 9 N	15			242
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3008 2	20 9 N	18			260
03	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	3115 2	9 9 N	8	195 1		73
04	3090 X	2957	-0-	-133	-0-	2951 2	6 9 N	5			78
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT			78
-----											
STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	224827	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6270 - 8112
12	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	366 1	5340 2 Y	10			54
						11 9					
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	379 1	5552 2 Y	17			71
						19 9					
02	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	328 1	4684 2 Y	5	36 1		40
						6 9					
03	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	337 1	4661 2 Y	-0-	4 5		36
04	4950 X	4433	-0-	-517	-0-	266 1	4148 2 Y	17			53
						19 9					
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-		Y	NO RPT			53
-----											
LONESOME DOVE		WELL #: 3H		RRCID ->	224828	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6906 - 10407
12	7192 X	3699	-0-	-3493	-0-	232 1	3467 2 N	-0-			-0-
01	7192 X	4582	-0-	-2610	-0-	280 1	4302 2 N	-0-			-0-
02	3612 X	2983	-0-	-629	-0-	226 1	2757 2 N	-0-			-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	102 1	3165 2 N	-0-			-0-
04	4440 X	3887	-0-	-553	-0-	252 1	3635 2 N	-0-			-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GOFORTH, R. J. "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	224829	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	6822 - 8778
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 2		N	-0-		67
01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		N	-0-		67
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2		N	-0-		67
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6437 2	15 9	N	14		81
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2		N	-0-		81
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
LEONARD		WELL #: 3H		RRCID -> 224830		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 7081 - 9221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YOUNG, JEAN		WELL #: 2H		RRCID -> 224832		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 8500 - 11500						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ADAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 224930		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 7750 - 8810						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLOWERS		WELL #: 1H		RRCID -> 225057		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6690 - 8810						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																
BAKER RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 225219		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9450 - 11100						
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	549	1	3392	2	N	20					62
						22	9									
01	3441 X	3018	-0-	-423	-0-	3007	2	11	9	N	10					72
02	3612 X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82
03	4557 X	2837	-0-	-1720	-0-	2837	2			N	-0-					82
04	4410 X	2156	-0-	-2254	-0-	2156	2			N	-0-					82
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					82
-----																
WINSTON		WELL #: C 2		RRCID -> 225384		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 7130 - 11133						
12	7750 X	7691	-0-	-59	-0-	398	1	1938	2	N	-0-					65
						5355	3									
01	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	420	1	1213	2	N	-0-					65
						6097	3									
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
						4803	3									
03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	418	1	2419	2	N	1		3	1		63
						5074	3	1	9							
04	7470 X	6855	-0-	-615	-0-	420	1	2012	2	N	-0-					63
						4423	3									
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BEIL		WELL #:		4H	RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7313 - 8645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6851 X	5666	-0-	-1185	-0-	5666	3		N	-0-			-0-
01	6851 X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3		N	-0-			-0-
02	6188 X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3		N	-0-			-0-
03	6758 X	5846	-0-	-912	-0-	5846	3		N	-0-			-0-
04	6180 X	5803	-0-	-377	-0-	5803	3		N	-0-			-0-
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8585 - 11385	
12	3472 X	3000	-0-	-472	-0-	3000	2		N	-0-		2	
01	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2		N	-0-	2 7	-0-	
02	2912 X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2		N	-0-		-0-	
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-		-0-	
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3		N	-0-		-0-	
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6945 - 8255	
12	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3		N	-0-		-0-	
01	3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3		N	-0-		-0-	
02	3528 X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3		N	-0-		-0-	
03	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3		N	-0-		-0-	
04	3690 X	3278	-0-	-412	-0-	3278	3		N	-0-		-0-	
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RICHARDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7496 - 8574	
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3		N	-0-		-0-	
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-		-0-	
02	4144 X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3		N	-0-		-0-	
03	4650 X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3		N	-0-		-0-	
04	4500 X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3		N	-0-		-0-	
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TODD		WELL #:		3H	RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6795 - 10850	
12	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	6961	3		Y	-0-		36	
01	6944 X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3		Y	-0-	36 7	-0-	
02	6524 X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3		Y	-0-		-0-	
03	7223 X	6117	-0-	-1106	-0-	6117	3		Y	-0-		-0-	
04	6990 X	6108	-0-	-882	-0-	6108	3		Y	-0-		-0-	
05	6973 X	NO RPT	-0-	-6973	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450	
12	4495 X	4300	-0-	-195	-0-	4291	3	9 9	Y	8		74	
01	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3		Y	-0-	74 7	-0-	
02	3920 X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3		Y	-0-		-0-	
03	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	3716	3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
04	4170 X	3473	-0-	-697	-0-	3473	3		Y	-0-		-0-	
05	3970 X	NO RPT	-0-	-3970	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
SET/BACK "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250	
12	6417 X	5916	-0-	-501	-0-	5916	2		N	-0-		67	
01	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2		N	-0-	67 7	-0-	
02	5600 X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2		N	-0-		-0-	
03	6200 X	5872	-0-	-328	-0-	5872	2		N	-0-		-0-	
04	5760 X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3		N	-0-		-0-	
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEIL		WELL #:		3H	RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5084 X	4961	-0-	-123	-0-	4961	3	N	-0-			-0-
01		5084 X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3	N	-0-			-0-
02		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3	N	-0-			-0-
03		5053 X	4128	-0-	-925	-0-	4128	3	N	-0-			-0-
04		4890 X	4005	-0-	-885	-0-	4005	3	N	-0-			-0-
05		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292	
12		6200 X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2	N	-0-			-0-
01		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2	N	-0-			-0-
02		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
03		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5661	-0-	-249	-0-	5661	3	N	-0-			-0-
05		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	225787	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7470 - 8882	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUNN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	225816	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8420 - 10564	
12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3630	2	22 9	N	20		77
01		3565 X	3196	-0-	-369	-0-	3167	2	29 9	N	26		103
02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48 9	N	44		147
03		4061 X	3310	-0-	-751	-0-	3263	2	47 9	N	43		190
04		3930 X	3323	-0-	-607	-0-	3304	2	19 9	N	17	73 1	134
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			134
-----													
D.A.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	225888	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8900 - 10429	
12		5921 X	5478	-0-	-443	-0-	5478	2		N	-0-		47
01		5921 X	5403	-0-	-518	-0-	5400	2	3 9	N	3		50
02		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2		N	-0-		50
03		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2 9	N	2		52
04		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5967	2	3 9	N	3		55
05		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			55
-----													
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	225896	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	8192 - 9307	
12		4247 X	2695	-0-	-1552	-0-	2695	2		N	-0-		-0-
01		4247 X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2		N	-0-		-0-
02		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-		-0-
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-		-0-
04		3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2		N	-0-		-0-
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH, JERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	225905	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8540 - 11647	
12		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2		N	-0-		32
01		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-		32
02		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2		N	-0-		32
03		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2		N	-0-		32
04		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2		N	-0-		32
05		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			32



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	226220	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6951 - 8542	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-			-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2			N	-0-			-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			N	-0-			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARD		WELL #:		8H	RRCID ->	226221	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	6935 - 8466	
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2			N	-0-			-0-
01	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296 2			N	-0-			-0-
02	3164 X	2952	-0-	-212	-0-	2952 2			N	-0-			-0-
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2			N	-0-			-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2			N	-0-			-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 - 10770	
12	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2			N	-0-			123
01	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2			N	-0-			123
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2			N	-0-			123
03	5983 X	5343	-0-	-640	-0-	5343 2			N	-0-			123
04	6630 X	5508	-0-	-1122	-0-	5508 2			N	-0-			123
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			123
-----													
NORTH, JERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	226224	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9380 - 11086	
12	3689 X	2964	-0-	-725	-0-	2964 2			N	-0-			68
01	3503 X	2935	-0-	-568	-0-	2935 2			N	-0-			68
02	3024 X	2212	-0-	-812	-0-	2212 2			N	-0-			68
03	3255 X	2111	-0-	-1144	-0-	2111 2			N	-0-			68
04	3090 X	2820	-0-	-270	-0-	2820 2			N	-0-			68
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			68
-----													
HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	226225	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6753 - 9196	
12	7347 X	2053	-0-	-5294	-0-	429 1	1624 2		N	-0-			-0-
01	6727 X	3481	-0-	-3246	-0-	669 1	2812 2		N	-0-			-0-
02	4508 X	3893	-0-	-615	-0-	631 1	3262 2		N	-0-			-0-
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	813 1	3347 2		N	-0-			-0-
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	826 1	3023 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEARL RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	226226	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6810 - 8960	
12	6076 X	5401	-0-	-675	-0-	5401 2			Y	-0-			26
01	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	5416 2			Y	-0-			26
02	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332 2			Y	-0-			26
03	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2			Y	-0-			26
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2			Y	-0-			26
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT			26
-----													
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	226229	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	8733 - 9764	
12	7006 X	6908	-0-	-98	-0-	6908 2			N	-0-			-0-
01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 2			N	-0-			-0-
02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2			N	-0-			-0-
03	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583 2			N	-0-			-0-
04	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220 2			N	-0-			-0-
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LUTTRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			N	-0-		-0-
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2			N	-0-		-0-
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-		-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			N	-0-		-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3			N	-0-		-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REITER		WELL #:		1H	RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2			N	-0-		-0-
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N	-0-		-0-
02	2772 X	2653	-0-	-119	-0-	2653 2			N	-0-		-0-
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2			N	-0-		-0-
04	2850 N	2830	-0-	-20	-0-	2830 3			N	-0-		-0-
05	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GORMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226339	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8155 - 9922
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2			N	-0-		-0-
01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2			N	-0-		-0-
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2			N	-0-		-0-
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			N	-0-		-0-
04	2940 X	2128	-0-	-812	-0-	2128 3			N	-0-		-0-
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOWRANCE "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8411 - 10302
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2			N	-0-		-0-
01	5642 X	5264	-0-	-378	-0-	5264 2			N	-0-		-0-
02	5040 X	4809	-0-	-231	-0-	4809 2			N	-0-		-0-
03	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	5275 2			N	-0-		-0-
04	5460 X	4927	-0-	-533	-0-	4927 3			N	-0-		-0-
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CROWDER, FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	226341	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6175 - 10825
12	4836 X	4595	-0-	-241	-0-	4595 3			Y	-0-		-0-
01	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4708 3			Y	-0-		-0-
02	4452 X	4303	-0-	-149	-0-	4303 3			Y	-0-		-0-
03	4929 X	4761	-0-	-168	-0-	4752 3	9 9	8	Y	8 8		-0-
04	4770 X	4376	-0-	-394	-0-	4376 3			Y	-0-		-0-
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6875 - 8525
12	6820 X	6648	-0-	-172	-0-	6648 3			N	-0-		2
01	6851 X	6614	-0-	-237	-0-	6614 3			N	-0-	2 7	-0-
02	6188 X	5864	-0-	-324	-0-	5864 3			N	-0-		-0-
03	6851 X	6421	-0-	-430	-0-	6421 3			N	-0-		-0-
04	6570 X	6089	-0-	-481	-0-	6089 3			N	-0-		-0-
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEIL		WELL #:		2H	RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7303 - 11108
12	7099 X	6936	-0-	-163	-0-	6936 3			N	-0-		-0-
01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181 3			N	-0-		-0-
02	6440 X	6370	-0-	-70	-0-	6370 3			N	-0-		-0-
03	7130 X	6995	-0-	-135	-0-	6995 3			N	-0-		-0-
04	6960 X	6813	-0-	-147	-0-	6813 3			N	-0-		-0-
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7800 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5797 X	4664	-0-	-1133	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
01		5797 X	4750	-0-	-1047	-0-	4750 2		N	-0-			-0-
02		5236 X	4575	-0-	-661	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
03		5332 X	5041	-0-	-291	-0-	5041 2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4801	-0-	-29	-0-	4801 3		N	-0-			-0-
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8190 - 12100	
12		5766 X	5685	-0-	-81	-0-	5685 2		N	-0-			-0-
01		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		N	-0-			-0-
02		5152 X	5135	-0-	-17	-0-	5135 2		N	-0-			-0-
03		5704 X	5639	-0-	-65	-0-	5639 2		N	-0-			-0-
04		5520 X	5462	-0-	-58	-0-	5462 3		N	-0-			-0-
05		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6779 - 8587	
12		8711 X	8236	-0-	-475	-0-	8236 3		N	-0-			-0-
01		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519 3		N	-0-			-0-
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 3		N	-0-			-0-
03		8246 X	7748	-0-	-498	-0-	7744 3	4 9	N	4	4 8		-0-
04		8250 X	7454	-0-	-796	-0-	7454 3		N	-0-			-0-
05		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8407 - 11720	
12		2728 N	2627	-0-	-101	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
01		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
02		2436 N	2330	-0-	-106	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2369	-0-	-181	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
05		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6757 - 9820	
12		2666 N	2359	-0-	-307	-0-	2359 2		N	-0-			1
01		2635 N	2613	-0-	-22	-0-	2613 2		N	-0-	1 7		-0-
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2701 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		2520 N	2277	-0-	-243	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
05		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEREN		WELL #:		12H	RRCID ->	226355	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6817 - 8230	
12		1209 N	239	-0-	-970	-0-	239 3		N	-0-			2
01		372 N	47	-0-	-325	-0-	47 3		N	-0-	2 7		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		5H	RRCID ->	226357	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 9700	
12		2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
01		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	2083	-0-	-101	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2000	-0-	-280	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
05		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SPRIMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	226359	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8265 -	9585
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5642 X	5299	-0-	-343	-0-	5299	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2	N	-0-			-0-
03	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3	N	-0-			-0-
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEFFNER		WELL #:		1H	RRCID ->	226360	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7784 -	11866
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	9 J	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EZELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226361	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7786 -	11210
12	8277 X	7717	-0-	-560	-0-	7717	2	N	-0-			-0-
01	7967 X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2	N	-0-			-0-
02	7140 X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2	N	-0-			-0-
04	7470 X	7171	-0-	-299	-0-	7171	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226362	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6802 -	8566
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3	Y	-0-			38
01	5921 X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3	Y	-0-	13	7	25
02	5348 X	5215	-0-	-133	-0-	5215	3	Y	-0-			25
03	5921 X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3	Y	-0-			25
04	5730 X	5234	-0-	-496	-0-	5234	3	Y	-0-			25
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			25
-----												
CASSTEVENS		WELL #:		3H	RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8138 -	9719
12	5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4891	-0-	-100	-0-	4891	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4612	-0-	-218	-0-	4612	3	N	-0-			-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7039 -	8545
12	6944 X	6802	-0-	-142	-0-	6802	3	N	-0-			-0-
01	6944 X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3	N	-0-			-0-
02	6188 X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3	N	-0-			-0-
03	6789 X	6524	-0-	-265	-0-	6524	3	N	-0-			-0-
04	6570 X	6218	-0-	-352	-0-	6218	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARRELL, V. L.		WELL #:		1H	RRCID ->	226365	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7260 -	8940
12	4867 X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
04	4350 X	3235	-0-	-1115	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BECKHAM		WELL #: 1H		RRCID ->	226366	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7930 - 9530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6045 X	5601	-0-	-444	-0-	5601 2	N	-0-	-0-	
01	6045 X	5407	-0-	-638	-0-	5407 2	N	-0-	-0-	
02	5348 X	4817	-0-	-531	-0-	4817 2	N	-0-	-0-	
03	5766 X	5260	-0-	-506	-0-	5260 2	N	-0-	-0-	
04	5430 X	5217	-0-	-213	-0-	5217 3	N	-0-	-0-	
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
U.S. LIME		WELL #: 9H		RRCID ->	226369	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 6329 - 9573
12	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2294 3	4 9 Y	4		19
01	2294 N	2157	-0-	-137	-0-	2157 3	Y	-0-	19 7	-0-
02	2156 N	2101	-0-	-55	-0-	2101 3	Y	-0-		-0-
03	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2211 3	2 9 Y	2	8	-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	Y	-0-		-0-
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WOLFE		WELL #: 1H		RRCID ->	226371	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7308 - 8509
12	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
01	3286 X	1906	-0-	-1380	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
02	2968 X	2046	-0-	-922	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	1208 1	1723 2 N	-0-		-0-
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	273 1	1656 2 N	-0-		-0-
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	226373	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6985 - 8465
12	5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127 3	N	-0-		-0-
01	5270 X	5142	-0-	-128	-0-	5142 3	N	-0-		-0-
02	4760 X	4617	-0-	-143	-0-	4617 3	N	-0-		-0-
03	5208 X	5085	-0-	-123	-0-	5085 3	N	-0-		-0-
04	5040 X	4873	-0-	-167	-0-	4873 3	N	-0-		-0-
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
YOUNGBLOOD		WELL #: 1H		RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7628 - 9708
12	3999 X	3910	-0-	-89	-0-	3910 3	N	-0-		-0-
01	3999 X	3553	-0-	-446	-0-	3553 3	N	-0-		-0-
02	3612 X	3243	-0-	-369	-0-	3243 3	N	-0-		-0-
03	3968 X	2797	-0-	-1171	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3113	-0-	-727	-0-	3113 2	N	-0-		-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CASSTEVENS		WELL #: 1 H		RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6609 - 6688
12	8866 X	8407	-0-	-459	-0-	8407 2	N	-0-		-0-
01	8866 X	8354	-0-	-512	-0-	8354 2	N	-0-		-0-
02	7840 X	7527	-0-	-313	-0-	7527 2	N	-0-		-0-
03	8649 X	8367	-0-	-282	-0-	8367 2	N	-0-		-0-
04	8190 X	7966	-0-	-224	-0-	7966 3	N	-0-		-0-
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOLMES		WELL #: 2H		RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7540 - 9440
12	8060 X	7974	-0-	-86	-0-	7974 2	N	-0-		-0-
01	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2	N	-0-		-0-
02	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649 2	N	-0-		-0-
03	8308 X	7433	-0-	-875	-0-	7433 2	N	-0-		-0-
04	8130 X	5861	-0-	-2269	-0-	5861 2	N	-0-		-0-
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7382 - 9169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2	N	-0-			-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3853	-0-	-207	-0-	3853 2	N	-0-			-0-
03	4867 X	2476	-0-	-2391	-0-	2476 2	N	-0-			-0-
04	4710 X	1242	-0-	-3468	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GRUBB		WELL #:		2H	RRCID ->	226595	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5900 - 8120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
-----											
READ		WELL #:		1H	RRCID ->	226704	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	5459	PERF. 6210 - 7210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
-----											
STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF. 7850 - 10408
12	9238 X	7009	-0-	-2229	-0-	7009 2	N	-0-			-0-
01	9238 X	6523	-0-	-2715	-0-	6523 2	N	-0-			-0-
02	7364 X	5347	-0-	-2017	-0-	5347 2	N	-0-			-0-
03	7719 X	6956	-0-	-763	-0-	6956 2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6327	-0-	-1143	-0-	6327 2	N	-0-			-0-
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.10090 - 11618
12	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199 2	N	-0-			-0-
01	10323 X	8891	-0-	-1432	-0-	8891 2	N	-0-			-0-
02	9324 X	8082	-0-	-1242	-0-	8082 2	N	-0-			-0-
03	9424 X	6548	-0-	-2876	-0-	6548 2	N	-0-			-0-
04	9870 X	6443	-0-	-3427	-0-	6443 2	N	-0-			-0-
05	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227072	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 7636 - 10138
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	698 1	3155 2	N	-0-		-0-
01	3131 X	2270	-0-	-861	-0-	309 1	1961 2	N	-0-		-0-
02	2828 X	2500	-0-	-328	-0-	447 1	2053 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	2766	-0-	-644	-0-	638 1	2128 2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2443	-0-	-857	-0-	452 1	1991 2	N	-0-		-0-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIMOCK		WELL #:		1	RRCID ->	227073	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF. 7298 - 11452
12	12338 X	10602	-0-	-1736	-0-	263 1	10339 2	N	-0-		-0-
01	12245 X	10132	-0-	-2113	-0-	257 1	9875 2	N	-0-		-0-
02	9884 X	9235	-0-	-649	-0-	231 1	9004 2	N	-0-		-0-
03	10757 X	10224	-0-	-533	-0-	246 1	9978 2	N	-0-		-0-
04	10410 X	9765	-0-	-645	-0-	239 1	9526 2	N	-0-		-0-
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227074		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7700 - 10048		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 1		N	-0-			-0-
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	893 1	889 2	N	-0-			-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	618 1	1341 2	N	-0-			-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	504 1	1265 2	N	-0-			-0-
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	811 1	1832 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RILEY, LANHAM		WELL #: 1		RRCID -> 227440		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6900 - 7952		
12	4650 X	4178	-0-	-472	-0-	4167 2	11 9	Y	10			98
01	4588 X	3241	-0-	-1347	-0-	3233 2	8 9	Y	7			105
02	4144 X	3782	-0-	-362	-0-	3765 2	17 9	Y	15			120
03	4309 X	4179	-0-	-130	-0-	4173 2	6 9	Y	5			125
04	4110 X	3944	-0-	-166	-0-	3944 2		Y	-0-			125
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			125
-----												
HARDCASTLE		WELL #: 9H		RRCID -> 227811		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6670 - 9320		
12	8525 X	8364	-0-	-161	-0-	8364 3		N	-0-			-0-
01	8432 X	8307	-0-	-125	-0-	8307 3		N	-0-			-0-
02	7588 X	7433	-0-	-155	-0-	7433 3		N	-0-			-0-
03	8370 X	8175	-0-	-195	-0-	8175 3		N	-0-			-0-
04	8100 X	7736	-0-	-364	-0-	7736 3		N	-0-			-0-
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARRON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227814		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 10290 - 11140		
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		N	-0-			-0-
01	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2		N	-0-			-0-
02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2		N	-0-			-0-
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		N	-0-			-0-
04	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 3		N	-0-			-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 227815		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7080 - 9850		
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		N	-0-			-0-
01	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027 3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2436	-0-	-252	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
03	3255 X	2383	-0-	-872	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
04	3150 X	2475	-0-	-675	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 227817		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8408 - 11570		
12	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4407	-0-	-367	-0-	4407 2		N	-0-			-0-
02	4228 X	4012	-0-	-216	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4445	-0-	-174	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4300	-0-	-170	-0-	4300 3		N	-0-			-0-
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #: 10H		RRCID -> 227818		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 6425 - 10475		
12	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	4113 3		Y	-0-			21
01	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	4074 3		Y	-0-	21 7		-0-
02	3808 X	3647	-0-	-161	-0-	3647 3		Y	-0-			-0-
03	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	4007 3		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3842	-0-	-178	-0-	3842 3		Y	-0-			-0-
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEKS	WELL #:	1H	RRCID ->	227820	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7868	-	10623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-		
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-	-0-		
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-		
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	2	2	8	
04	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	3	N	-0-	-0-		
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
TURNER "A"		WELL #:	9H	RRCID ->	227828	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8050	-	10143
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-	-0-		
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-	-0-		
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-	-0-		
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-	-0-		
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-	-0-		
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	227829	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7924	-	10506
12	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	171	1	N	-0-	-0-		
01	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	158	1	N	-0-	-0-		
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	N	-0-	-0-		
03	7719	X	7662	-0-	-57	-0-	184	1	N	-0-	-0-		
04	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	170	1	N	-0-	-0-		
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
FLOYD RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	227831	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	7040	-	9300
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	643	1	N	13		245	
							14	9					
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	881	1	N	-0-		245	
02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	N	2		247	
							2	9					
03	3100	N	4840	-0-	1740	2325	928	1	N	3		250	
							3	9					
04	3000	N	4423	-0-	1423	3748	979	1	N	7		257	
							8	9					
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	2601			N	NO RPT		257	
-----													
CROWLEY 69 JV UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	227832	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7250	-	8913
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	227833	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6855	-	9122
12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	744	1	N	5		55	
							6	9					
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	668	1	N	14		69	
							15	9					
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590	1	N	5		74	
							6	9					
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	660	1	N	9		83	
							10	9					
04	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	377	1	N	8		91	
							9	9					
05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT		91	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #: 102H		RRCID -> 227834		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 7203 - 9959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11656 X	10345	-0-	-1311	-0-	158 1	10187 2	N	-0-			-0-
01	11284 X	10322	-0-	-962	-0-	165 1	10157 2	N	-0-			-0-
02	10192 X	9568	-0-	-624	-0-	138 1	9430 2	N	-0-			-0-
03	10571 X	10494	-0-	-77	-0-	145 1	10349 2	N	-0-			-0-
04	10200 X	9924	-0-	-276	-0-	140 1	9784 2	N	-0-			-0-
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEVENSON-LANGFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228173		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 6000 - 8464		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
-----												
REED		WELL #: 10		RRCID -> 228197		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 8480 - 10208		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASSTEVENS		WELL #: 4H		RRCID -> 228259		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8204 - 11110		
12	3348 X	3296	-0-	-52	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2671	-0-	-646	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2521	-0-	-531	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2940	-0-	-439	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2963	-0-	-307	-0-	2963 3		N	-0-			-0-
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CASSTEVENS		WELL #: 5H		RRCID -> 228260		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8205 - 11450		
12	4371 X	4362	-0-	-9	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4413	-0-	-20	-0-	4413 2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3960	-0-	-44	-0-	3960 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	4360 2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3921 3		N	-0-			-0-
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 228263		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8278 - 11550		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SWEENEY		WELL #: 6H		RRCID -> 228264		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8628 - 12579		
12	6603 X	6395	-0-	-208	-0-	6395 2		N	-0-			-0-
01	6603 X	6279	-0-	-324	-0-	6279 2		N	-0-			-0-
02	5964 X	5626	-0-	-338	-0-	5626 2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6132	-0-	-471	-0-	6132 2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5886	-0-	-504	-0-	5886 3		N	-0-			-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	228265	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	6500 - 9270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11873 X	9841	-0-	-2032	-0-	9841	3	N	-0-			-0-
01	11873 X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3	N	-0-			-0-
02	10724 X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3	N	-0-			-0-
03	11656 X	9146	-0-	-2510	-0-	9143	3	N	3	3	8	-0-
04	10590 X	10371	-0-	-219	-0-	10371	3	N	-0-			-0-
05	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8300 - 11930
12	11904 X	11332	-0-	-572	-0-	11332	2	N	-0-			-0-
01	11842 X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2	N	-0-			-0-
02	10612 X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2	N	-0-			-0-
03	11687 X	10790	-0-	-897	-0-	10790	2	N	-0-			-0-
04	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3	N	-0-			-0-
05	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #:		10H	RRCID ->	228268	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6680 - 9330
12	6479 X	5121	-0-	-1358	-0-	5121	3	N	-0-			-0-
01	6479 X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3	N	-0-			-0-
02	5712 X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3	N	-0-			-0-
03	5797 X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	N	1	1	8	-0-
04	6150 X	5669	-0-	-481	-0-	5669	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDCASTLE		WELL #:		8H	RRCID ->	228269	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6690 - 9455
12	4774 X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3	N	-0-			-0-
01	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3	N	-0-			-0-
02	4312 X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3	N	-0-			-0-
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4481	-0-	-19	-0-	4481	3	N	-0-			-0-
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:		5H	RRCID ->	228272	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8655 - 12670
12	4619 X	4339	-0-	-280	-0-	4339	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3	N	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXASBANC		WELL #:		3H	RRCID ->	228278	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6766 - 9484
12	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	2392	2	N	2			246
01	2728 X	2436	-0-	-292	-0-	2433	2	N	3			249
02	2464 X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	N	3			252
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	12	188	1	76
04	2640 X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2	N	-0-			76
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			76
-----												
D.A.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	228280	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	7160 - 9901
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2	N	-0-			96
01	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2	N	-0-			96
02	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	N	28	9		121
03	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7903	2	N	12	9		132
04	7860 X	7064	-0-	-796	-0-	7057	2	N	7	9		138
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
DEAN		WELL #: L 2		RRCID -> 228296		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WINSTON		WELL #: G 4		RRCID -> 228297		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578								
12	6479 X	5698	-0-	-781	-0-	1514	2	4184	3	N	-0-					61
01	6324 X	5300	-0-	-1024	-0-	879	2	4421	3	N	-0-					61
02	5040 X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61
03	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1827	2	3832	3	N	24	48	1			37
04	5520 X	4597	-0-	-923	-0-	1434	2	3152	3	N	10					47
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					47
-----																
WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798								
12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	339	1	6022	2	Y	1					7
01	8246 X	7114	-0-	-1132	-0-	331	1	6781	2	Y	2					9
02	7448 X	5405	-0-	-2043	-0-	304	1	5101	2	Y	-0-					9
03	8246 X	6267	-0-	-1979	-0-	319	1	5947	2	Y	1	6	1			4
04	7980 X	6243	-0-	-1737	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					4
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199								
12	3937 X	3299	-0-	-638	-0-	82	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	3121	-0-	-754	-0-	79	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	76	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170								
12	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	117	1	843	2	N	7	39	1			24
01	5053 X	3270	-0-	-1783	-0-	2329	3	8	9	N	62					86
02	5768 X	3032	-0-	-2736	-0-	128	1	510	2	N						106
03	6386 X	3811	-0-	-2575	-0-	2564	3	68	9	N	20					115
04	4740 X	4596	-0-	-144	-0-	119	1	802	2	N	12	3	1			48
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	2089	3	22	9	N	11	78	1			48
-----																
DEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 228301		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REED		WELL #: 8		RRCID -> 228302		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7100 - 9418	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6665 X	5793	-0-	-872	-0-	508 1	5285 2	N	-0-		-0-
01	6417 X	5499	-0-	-918	-0-	493 1	5006 2	N	-0-		-0-
02	5320 X	4938	-0-	-382	-0-	471 1	4467 2	N	-0-		-0-
03	5890 X	5604	-0-	-286	-0-	528 1	5076 2	N	-0-		-0-
04	5610 X	5367	-0-	-243	-0-	519 1	4848 2	N	-0-		-0-
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REED		WELL #: 9		RRCID -> 228303		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7250 - 10948	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	438 1	328 2	N	-0-		-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	449 1	613 2	N	-0-		-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	512 1	354 2	N	-0-		-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	489 1	440 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	787	-0-	-233	-0-	400 1	387 2	N	-0-		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEAN		WELL #: B 2		RRCID -> 228304		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7300 - 11408	
12	3534 X	1221	-0-	-2313	-0-	283 1	357 2	Y	-0-		-0-
						581 3					
01	3534 X	2499	-0-	-1035	-0-	193 1	1836 2	Y	-0-		-0-
						470 3					
02	2884 X	2602	-0-	-282	-0-	182 1	1949 2	Y	-0-		-0-
						471 3					
03	3348 X	2768	-0-	-580	-0-	208 1	2103 2	Y	-0-		-0-
						457 3					
04	3240 X	2375	-0-	-865	-0-	209 1	1824 2	Y	-0-		-0-
						342 3					
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WINSTON		WELL #: H 1		RRCID -> 228305		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 7950 - 10208	
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	1185 1	686 2	N	5	31 1	15
						1894 3	6 9				
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	1236 1	433 2	N	-0-		15
						2177 3					
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	1057 1	660 2	N	1		16
						1719 3	1 9				
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1136 1	865 2	N	7	1 1	22
						1814 3	8 9				
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1106 1	840 2	N	1		23
						1846 3	1 9				
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		23
-----											
CLARK		WELL #: 3H		RRCID -> 228376		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 7117 - 11458	
12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537 3		N	-0-		-0-
01	6355 X	6190	-0-	-165	-0-	6190 3		N	-0-		-0-
02	5740 X	4927	-0-	-813	-0-	4927 3		N	-0-		-0-
03	6541 X	5506	-0-	-1035	-0-	5506 3		N	-0-		-0-
04	6330 X	4900	-0-	-1430	-0-	4900 3		N	-0-		-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRIFFIN		WELL #: 1RH		RRCID -> 228377		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8560 - 11005	
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2		N	-0-		-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		N	-0-		-0-
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2		N	-0-		-0-
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-		-0-
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 3		N	-0-		-0-
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KOLAR		WELL #:		6H	RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6878 - 9799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4712 X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3	N	-0-			-0-
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3	N	-0-			-0-
02	4396 X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3	N	-0-			-0-
03	4867 X	4405	-0-	-462	-0-	4405	3	N	-0-			-0-
04	4860 X	3380	-0-	-1480	-0-	3380	3	N	-0-			-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8301 - 11743
12	2356 N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	879	-0-	-764	-0-	879	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	336	-0-	-894	-0-	336	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUIR "L"		WELL #:		1HR	RRCID ->	228740	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6630 - 10285
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	1731	1	Y	31	23	1	46
						34	9					
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1685	1	Y	29	25	1	50
						32	9					
02	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	Y	27			77
						30	9					
03	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1656	1	Y	35	61	1	51
						39	9					
04	8490 X	7715	-0-	-775	-0-	1612	1	Y	10			61
						11	9					
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT			61
-----												
LONESOME DOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	229066	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6877 - 10593
12	13175 X	10818	-0-	-2357	-0-	445	1	N	-0-			-0-
01	12369 X	10745	-0-	-1624	-0-	561	1	N	-0-			-0-
02	11172 X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	N	-0-			-0-
03	12338 X	8958	-0-	-3380	-0-	481	1	N	-0-			-0-
04	11940 X	8985	-0-	-2955	-0-	368	1	N	-0-			-0-
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229962	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7292 - 9241
12	3751 X	2537	-0-	-1214	-0-	383	1	N	-0-			-0-
01	3441 X	2171	-0-	-1270	-0-	418	1	N	-0-			-0-
02	3388 X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	N	-0-			-0-
03	3751 X	2221	-0-	-1530	-0-	381	1	N	-0-			-0-
04	2850 X	2045	-0-	-805	-0-	369	1	N	-0-			-0-
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1301H	RRCID ->	230450	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7307 - 10034
12	12338 X	11304	-0-	-1034	-0-	11304	2	N	-0-			-0-
01	12338 X	10342	-0-	-1996	-0-	10342	2	N	-0-			-0-
02	10752 X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	10531	-0-	-1373	-0-	10531	2	N	-0-			-0-
04	11160 X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2	N	-0-			-0-
05	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KING		WELL #:		5H	RRCID ->	230480	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6817	-	9980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		3286 X	3138	-0-	-148	-0-	3138 3		N	-0-			-0-	
01		3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3154 3		N	-0-			-0-	
02		2856 X	2831	-0-	-25	-0-	2831 3		N	-0-			-0-	
03		3162 X	3103	-0-	-59	-0-	3099 3	4 9	N	4	4 8		-0-	
04		3060 X	3036	-0-	-24	-0-	3036 3		N	-0-			-0-	
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MITCHELL, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	230492	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6634	-	8050
12		5208 X	2648	-0-	-2560	-0-	881 1	1767 2	N	-0-			-0-	
01		4123 X	2606	-0-	-1517	-0-	597 1	2009 2	N	-0-			-0-	
02		3640 X	1850	-0-	-1790	-0-	598 1	1252 2	N	-0-			-0-	
03		4898 X	285	-0-	-4613	-0-	285 1		N	-0-			-0-	
04		4740 X	456	-0-	-4284	-0-	456 1		N	-0-			-0-	
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
CHAPEL CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	230494	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7965	-	10988
12		12555 X	9570	-0-	-2985	-0-	9570 2		N	-0-			-0-	
01		13206 X	5413	-0-	-7793	-0-	5413 2		N	-0-			-0-	
02		11928 X	6435	-0-	-5493	-0-	6435 2		N	-0-			-0-	
03		11129 X	7732	-0-	-3397	-0-	7732 2		N	-0-			-0-	
04		10770 X	8973	-0-	-1797	-0-	8973 2		N	-0-			-0-	
05		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BONTKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230501	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8974	-	11720
12		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2		N	-0-			-0-	
01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-			-0-	
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-			-0-	
03		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-			-0-	
04		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3		N	-0-			-0-	
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BONTKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230503	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8810	-	11635
12		4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4421 2		N	-0-			-0-	
01		4495 X	4459	-0-	-36	-0-	4459 2		N	-0-			-0-	
02		4060 X	3473	-0-	-587	-0-	3473 2		N	-0-			-0-	
03		4495 X	3692	-0-	-803	-0-	3692 2		N	-0-			-0-	
04		4320 X	3271	-0-	-1049	-0-	3271 3		N	-0-			-0-	
05		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MCFARLAND		WELL #:		D 3	RRCID ->	230542	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6760	-	9960
12		4402 X	896	-0-	-3506	-0-	144 1	199 2	N	3				57
							550 3	3 9						
01		4557 X	2755	-0-	-1802	-0-	229 1	416 2	N	16	51 1			22
							2092 3	18 9						
02		4116 X	1358	-0-	-2758	-0-	171 1	326 2	N	11				33
							849 3	12 9						
03		4340 X	1462	-0-	-2878	-0-	95 1	439 2	N	6	2 1			37
							921 3	7 9						
04		3390 X	396	-0-	-2994	-0-	170 1	64 2	N	18				55
							142 3	20 9						
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT				55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-		883	1	3012	2	N	-0-		-0-
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		883	1	3065	2	N	-0-		-0-
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		733	1	2737	2	N	-0-		-0-
03		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-		615	1	6371	2	N	-0-		-0-
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		854	1	2287	2	N	-0-		-0-
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952															
12		3968 X	3749	-0-	-219	-0-		3749	2			N	-0-		-0-
01		3906 X	3715	-0-	-191	-0-		3715	2			N	-0-		-0-
02		3556 X	3420	-0-	-136	-0-		3420	2			N	-0-		-0-
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		4066	2			N	-0-		-0-
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		3996	2			N	-0-		-0-
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840															
12		4433 X	4217	-0-	-216	-0-		4217	2			Y	-0-		19
01		4433 X	4059	-0-	-374	-0-		4059	2			Y	-0-		19
02		3892 X	3781	-0-	-111	-0-		3781	2			Y	-0-		19
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		4364	2			Y	-0-		19
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4237	2			Y	-0-		19
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-						Y	NO RPT		19
-----															
KTV CADD0 WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000															
12		6138 X	4771	-0-	-1367	-0-		4771	3			N	-0-		8
01		6138 X	5418	-0-	-720	-0-		5418	3			N	-0-	8 7	-0-
02		5544 X	4762	-0-	-782	-0-		4762	3			N	-0-		-0-
03		5952 X	5257	-0-	-695	-0-		5256	3	1 9		N	1	1 8	-0-
04		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		5407	3			N	-0-		-0-
05		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130															
12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-		5676	3	29 9		Y	26		73
01		5642 X	5530	-0-	-112	-0-		5530	3			Y	-0-	73 7	-0-
02		5096 X	4880	-0-	-216	-0-		4880	3			Y	-0-		-0-
03		5704 X	5363	-0-	-341	-0-		5363	3			Y	-0-		-0-
04		5520 X	5141	-0-	-379	-0-		5141	3			Y	-0-		-0-
05		5489 X	NO RPT	-0-	-5489	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780															
12		2201 X	1732	-0-	-469	-0-		1732	2			N	-0-		1
01		2201 X	2094	-0-	-107	-0-		2094	2			N	-0-	1 7	-0-
02		1988 X	1823	-0-	-165	-0-		1823	2			N	-0-		-0-
03		2108 X	2037	-0-	-71	-0-		2037	2			N	-0-		-0-
04		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-		2098	3			N	-0-		-0-
05		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037															
12		3782 X	3409	-0-	-373	-0-		3409	2			N	-0-		-0-
01		3782 X	3338	-0-	-444	-0-		3338	2			N	-0-		-0-
02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365	2			N	-0-		-0-
03		3689 X	3372	-0-	-317	-0-		3372	2			N	-0-		-0-
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3305	3			N	-0-		-0-
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COPPENGER		WELL #:		3 H RRCID -> 230899		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7125 - 10720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	189 3	N	9	9 8	-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TROWELL		WELL #:		1 H RRCID -> 230998		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8758 - 10678	
12	12369 X	11118	-0-	-1251	-0-	11118 2	N	-0-		-0-	
01	12369 X	10973	-0-	-1396	-0-	10973 2	N	-0-		-0-	
02	10192 X	9858	-0-	-334	-0-	9858 2	N	-0-		-0-	
03	10850 X	10483	-0-	-367	-0-	10483 2	N	-0-		-0-	
04	10770 X	9198	-0-	-1572	-0-	9198 2	N	-0-		-0-	
05	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TRULOVE		WELL #:		4 H RRCID -> 231442		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8401 - 11809	
12	4247 X	3656	-0-	-591	-0-	3656 2	N	-0-		-0-	
01	4185 X	3553	-0-	-632	-0-	3553 2	N	-0-		-0-	
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-		-0-	
03	4154 X	3755	-0-	-399	-0-	3755 2	N	-0-		-0-	
04	4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704 3	N	-0-		-0-	
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RAYBURN		WELL #:		1 H RRCID -> 231454		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8396 - 11800	
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2	N	-0-		-0-	
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 2	N	-0-		-0-	
02	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2	N	-0-		-0-	
03	5890 X	5569	-0-	-321	-0-	5569 2	N	-0-		-0-	
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 3	N	-0-		-0-	
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RAYBURN		WELL #:		2 H RRCID -> 231456		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8352 - 11590	
12	4247 X	4210	-0-	-37	-0-	4210 2	N	-0-		-0-	
01	4464 X	4353	-0-	-111	-0-	4353 2	N	-0-		-0-	
02	4032 X	3624	-0-	-408	-0-	3624 2	N	-0-		-0-	
03	4464 X	3602	-0-	-862	-0-	3602 2	N	-0-		-0-	
04	4200 X	3615	-0-	-585	-0-	3615 3	N	-0-		-0-	
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GORMAN		WELL #:		2 H RRCID -> 231459		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8200 - 11825	
12	1767 N	728	-0-	-1039	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	813	-0-	-489	-0-	813 2	N	-0-		-0-	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-	
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-	
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LUTTRELL		WELL #:		2 H RRCID -> 231461		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 8105 - 10625	
12	5735 X	4998	-0-	-737	-0-	4998 2	N	-0-		-0-	2
01	5363 X	4946	-0-	-417	-0-	4946 2	N	-0-	2 7	-0-	
02	4732 X	4428	-0-	-304	-0-	4428 2	N	-0-		-0-	
03	5239 X	4453	-0-	-786	-0-	4453 2	N	-0-		-0-	
04	4830 X	4504	-0-	-326	-0-	4504 3	N	-0-		-0-	
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		N	NO RPT		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		2914 X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3		N	-0-		-0-
01		2821 X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3		N	-0-		-0-
02		2548 X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3		N	-0-		-0-
03		2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2169	3	3 9	N	3	3 8	-0-
04		2220 N	2060	-0-	-160	-0-	2060	3		N	-0-		-0-
05		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DURBIN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231469	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	8300 - 10125	
12		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-		-0-
01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-		-0-
02		3332 X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2		N	-0-		-0-
03		3782 X	3439	-0-	-343	-0-	3439	2		N	-0-		-0-
04		3870 X	3259	-0-	-611	-0-	3259	3		N	-0-		-0-
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HAYS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231470	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6997 - 9789	
12		2201 N	1585	-0-	-616	-0-	1585	3		N	-0-		-0-
01		2015 N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
02		1652 N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
03		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1473	3	9 9	N	8	8 8	-0-
04		1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DILLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	231475	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6855 - 9205	
12		4247 X	3263	-0-	-984	-0-	3263	3		N	-0-		-0-
01		4247 X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3		N	-0-		-0-
02		3668 X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3		N	-0-		-0-
03		3565 X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3		N	-0-		-0-
04		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3		N	-0-		-0-
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MEEKS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231476	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7675 - 10477	
12		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		N	-0-		-0-
01		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-		-0-
02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-		-0-
03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4950	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		4770 X	4302	-0-	-468	-0-	4302	3		N	-0-		-0-
05		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CASSTEVENS		WELL #:		6 H	RRCID ->	231479	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8208 - 10000	
12		4867 X	4539	-0-	-328	-0-	4539	2		N	-0-		-0-
01		4619 X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2		N	-0-		-0-
02		4172 X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2		N	-0-		-0-
03		4619 X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2		N	-0-		-0-
04		4440 X	4173	-0-	-267	-0-	4173	3		N	-0-		-0-
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HUGHES		WELL #:		1 H	RRCID ->	231480	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7751 - 11118	
12		11067 X	10676	-0-	-391	-0-	10676	2		N	-0-		-0-
01		10974 X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2		N	-0-		-0-
02		9688 X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2		N	-0-		-0-
03		10695 X	10505	-0-	-190	-0-	10505	2		N	-0-		-0-
04		10320 X	9795	-0-	-525	-0-	9795	3		N	-0-		-0-
05		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		7H	RRCID ->	231481	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6892 -	9272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLEMENTS		WELL #:		7 H	RRCID ->	231482	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7060 -	10140	
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LUTTRELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	231484	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8065 -	10265	
12	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3		N	-0-			-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOWERMAN "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	231485	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6882 -	9919	
12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4007	3	25 9	N	23			86
01	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3		N	-0-	9 7		77
02	3640 X	3537	-0-	-103	-0-	3537	3		N	-0-			77
03	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3		N	-0-			77
04	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	3701	3		N	-0-			77
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			77
-----													
ACU		WELL #:		5 H	RRCID ->	231486	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6846 -	10433	
12	6510 X	6027	-0-	-483	-0-	6027	3		N	-0-			8
01	6262 X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3		N	-0-	8 7		-0-
02	5656 X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
03	6107 X	5794	-0-	-313	-0-	5794	3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3		N	-0-			-0-
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARDCASTLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231487	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6642 -	9228	
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3		N	-0-			2
01	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3		N	-0-	2 7		-0-
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3		N	-0-			-0-
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7719	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3		N	-0-			-0-
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EAGLE FORD "C"		WELL #:		4 H	RRCID ->	231488	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8604 -	11390	
12	5673 X	4916	-0-	-757	-0-	4916	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5264	-0-	-130	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
FINDER		WELL #:		2 H		RRCID -> 231527		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 8080 - 11650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6975	X	5836	-0-	-1139	-0-	5836	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	5474	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6270	X	5437	-0-	-833	-0-	5437	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BROWN		WELL #:		C 13		RRCID -> 231584		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6950 - 10698	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DEAN		WELL #:		I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 6960 - 11478	
12	7471	X	2320	-0-	-5151	-0-	235	1	Y	-0-	-0-	-0-	
							1292	3					
01	7471	X	5297	-0-	-2174	-0-	404	1	Y	-0-	-0-	-0-	
							997	3					
02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	Y	-0-	-0-	-0-	
							999	3					
03	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	425	1	Y	-0-	-0-	-0-	
							1013	3					
04	6270	X	5942	-0-	-328	-0-	409	1	Y	-0-	-0-	-0-	
							874	3					
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LEONARD		WELL #:		2 H		RRCID -> 231593		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7074 - 9467	
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	854	1	N	-0-	-0-	-0-	
01	3813	X	908	-0-	-2905	-0-	85	1	N	-0-	-0-	-0-	
02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
EAGLE FORD "C"		WELL #:		5 H		RRCID -> 231601		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 8601 - 12990	
12	15903	X	14253	-0-	-1650	-0-	14253	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HARDCASTLE		WELL #:		11 H		RRCID -> 231602		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 6997 - 8290	
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	N	3	3	8	-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ACU		WELL #:		2 H	RRCID ->	231603	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6845	- 10155			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4526 X	3658	-0-	-868	-0-	3658	3			N	-0-				-0-
01	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-				-0-
02	4088 X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-				-0-
03	4309 X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	3			N	-0-				-0-
04	4170 X	3781	-0-	-389	-0-	3781	3			N	-0-				-0-
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDCASTLE		WELL #:		7 H	RRCID ->	231604	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	6596	PERF. 6738	- 9263			
12	6851 X	5823	-0-	-1028	-0-	5823	3			N	-0-				-0-
01	6851 X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-				-0-
02	6076 X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-				-0-
03	6572 X	5602	-0-	-970	-0-	5602	3			N	-0-				-0-
04	6060 X	5173	-0-	-887	-0-	5173	3			N	-0-				-0-
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDCASTLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	231605	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6693	- 9283			
12	7595 X	7105	-0-	-490	-0-	7105	3			N	-0-				-0-
01	7378 X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-				-0-
02	6664 X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-				-0-
03	7378 X	6457	-0-	-921	-0-	6456	3	1 9		N	1	1 8			-0-
04	7140 X	6071	-0-	-1069	-0-	6071	3			N	-0-				-0-
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SOUTHARD FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231606	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7579	- 9113			
12	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3			N	-0-				-0-
01	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-				-0-
02	4256 X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			N	-0-				-0-
03	4712 X	4262	-0-	-450	-0-	4262	3			N	-0-				-0-
04	4470 X	3810	-0-	-660	-0-	3810	3			N	-0-				-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCCUTCHIN B		WELL #:		4 H	RRCID ->	231611	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	8164	PERF.10300	- 11419			
12	11129 X	9436	-0-	-1693	-0-	9436	2			N	-0-				-0-
01	11749 X	8259	-0-	-3490	-0-	8259	2			N	-0-				-0-
02	10612 X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-				-0-
03	10168 X	7351	-0-	-2817	-0-	7351	2			N	-0-				-0-
04	9300 X	8063	-0-	-1237	-0-	8063	2			N	-0-				-0-
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ACU		WELL #:		4 H	RRCID ->	231612	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 7525	- 10190			
12	8649 X	6556	-0-	-2093	-0-	6556	3			N	-0-				5
01	8649 X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-	5 7			-0-
02	7812 X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-				-0-
03	7502 X	5830	-0-	-1672	-0-	5830	3			N	-0-				-0-
04	6600 X	5442	-0-	-1158	-0-	5442	3			N	-0-				-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ACU		WELL #:		3 H	RRCID ->	231615	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6883	- 9123			
12	4681 X	4261	-0-	-420	-0-	4261	3			N	-0-				-0-
01	4681 X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-				-0-
02	4228 X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-				-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-				-0-
04	4110 X	4030	-0-	-80	-0-	4030	3			N	-0-				-0-
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUBBARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231618	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7122 -	9781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127 3			N	-0-			-0-
01	2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196 3			N	-0-			-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3			N	-0-			-0-
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3			N	-0-			-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3			N	-0-			-0-
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MERCER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231619	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6205 -	9580	
12	3472 X	3157	-0-	-315	-0-	3156 2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	3329 2			N	-0-			-0-
02	2912 X	2873	-0-	-39	-0-	2873 2			N	-0-			-0-
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	863 1	3556 2		N	11	11 8		-0-
						12 9							
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	835 1	2857 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231648	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 6958 -	8566	
12	7998 X	7550	-0-	-448	-0-	7543 2	7 9		Y	6			83
01	7998 X	7605	-0-	-393	-0-	7593 2	12 9		Y	11			94
02	7168 X	7036	-0-	-132	-0-	7018 2	18 9		Y	16			110
03	7998 X	7728	-0-	-270	-0-	7688 2	40 9		Y	36			146
04	7740 X	7378	-0-	-362	-0-	7366 2	12 9		Y	11			157
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				Y	NO RPT			157
-----													
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #:		101 H	RRCID ->	231649	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 6856 -	8421	
12	9052 X	8680	-0-	-372	-0-	8680 2			Y	-0-			10
01	9052 X	8862	-0-	-190	-0-	8862 2			Y	-0-			10
02	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8152 2	2 9		Y	2			12
03	8897 X	8842	-0-	-55	-0-	8839 2	3 9		Y	3			15
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9707 2	1 9		Y	1	10 1		6
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				Y	NO RPT			6
-----													
FLOYD RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231652	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF. 7010 -	9157	
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2440 2	7 9		Y	6			138
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383 2	4 9		Y	4			142
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1890 2	11 9		Y	10			152
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2			Y	-0-			152
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084 2	9 9		Y	8			160
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			160
-----													
MCCUTCHIN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	231654	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.10870 -	11322	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*04	25 X	12	-0-	-13	-0-	12 2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FLOYD RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231655	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6856 - 8793	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13		198
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	Y	12		210
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3		213
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5		218
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3179	2	66	9	Y	60		278
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		278
-----													
KING		WELL #:		6 H	RRCID ->	231658	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6577 - 8653	
12	3751 X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-		-0-
01	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-		-0-
02	3192 X	3101	-0-	-91	-0-	3101	3			N	-0-		-0-
03	3689 X	3459	-0-	-230	-0-	3458	3	1	9	N	1	8	-0-
04	3570 X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-		-0-
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RICE UNIVERSITY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231659	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6788 - 8663	
12	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-		-0-
01	3348 X	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-		-0-
02	2884 X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			N	-0-		-0-
03	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-		-0-
04	3060 X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-		-0-
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COUNTY LINE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231662	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8680 - 13163	
12	5146 X	5008	-0-	-138	-0-	5008	2			N	-0-		-0-
01	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-		-0-
02	4564 X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-		-0-
03	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-		-0-
04	4860 X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-		-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		2 H	RRCID ->	231665	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8675 - 12311	
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	4003	-0-	903	-0-	4003	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	4341	-0-	1541	-0-	4341	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	5060	-0-	1960	-0-	5060	2			N	-0-		-0-
04	8158 X	3754	-0-	-4404	-0-	3754	3			N	-0-		-0-
05	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231685	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6841 - 8301	
12	6975 X	6474	-0-	-501	-0-	6474	2			N	-0-		-0-
01	6913 X	6451	-0-	-462	-0-	6451	2			N	-0-		-0-
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-		-0-
03	6541 X	6528	-0-	-13	-0-	6528	2			N	-0-		-0-
04	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-		-0-
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CLEMENTS		WELL #:		3 H	RRCID ->	231891	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7014 - 10486	
12	6014 X	5261	-0-	-753	-0-	5261	3			N	-0-		-0-
01	6138 X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-		-0-
02	5544 X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-		-0-
03	6138 X	5706	-0-	-432	-0-	5706	3			N	-0-		-0-
04	5700 X	5574	-0-	-126	-0-	5574	3			N	-0-		-0-
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CASSTEVEENS		WELL #:		2 H	RRCID ->	232315	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8334 - 11355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CN MARSH		WELL #:		5 H	RRCID ->	232316	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6392 - 9712
12	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597 3		N	-0-		-0-	
01	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556 3		N	-0-		-0-	
02	2576 X	2366	-0-	-210	-0-	2366 3		N	-0-		-0-	
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2712 3	3 9	N	3	3 8	-0-	
04	2580 X	2572	-0-	-8	-0-	2572 3		N	-0-		-0-	
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP		WELL #:		2 H	RRCID ->	232321	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7301 - 9944
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	598 1	4471 2	N	-0-		-0-	
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	442 1	4229 2	N	-0-		-0-	
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	411 1	3513 2	N	-0-		-0-	
03	4743 X	4354	-0-	-389	-0-	624 1	3730 2	N	-0-		-0-	
04	4920 X	4083	-0-	-837	-0-	528 1	3555 2	N	-0-		-0-	
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHULTZ A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232324	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6584 - 9072
12	6851 X	6569	-0-	-282	-0-	6569 3		N	-0-		-0-	
01	6820 X	6538	-0-	-282	-0-	6538 3		N	-0-		-0-	
02	6160 X	5824	-0-	-336	-0-	5824 3		N	-0-		-0-	
03	6572 X	6403	-0-	-169	-0-	6402 3	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	6360 X	6077	-0-	-283	-0-	6077 3		N	-0-		-0-	
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	232325	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7045 - 10896
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3		N	-0-		-0-	
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 3		N	-0-		-0-	
02	4172 X	3929	-0-	-243	-0-	3929 3		N	-0-		-0-	
03	4681 X	4282	-0-	-399	-0-	4282 3		N	-0-		-0-	
04	4650 X	4359	-0-	-291	-0-	4359 3		N	-0-		-0-	
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LIVESTOCK, K. D.		WELL #:		3 H	RRCID ->	232362	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7662 - 9572
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HEFFNER		WELL #:		3 H RRCID -> 232366		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTHARD FARMS		WELL #:		1 H RRCID -> 232385		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076		
12	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3754	3	N	-0-	-0-
01	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3	N	-0-	-0-
02	3556 X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3	N	-0-	-0-
03	3751 X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3	N	-0-	-0-
04	3630 X	3456	-0-	-174	-0-	3456	3	N	-0-	-0-
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HARDCASTLE		WELL #:		5 H RRCID -> 232386		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308		
12	9114 X	8321	-0-	-793	-0-	8321	3	N	-0-	-0-
01	9269 X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3	N	-0-	-0-
02	8372 X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3	N	-0-	-0-
03	9269 X	7468	-0-	-1801	-0-	7467	3	N	1 8	-0-
04	8760 X	7070	-0-	-1690	-0-	7070	3	N	-0-	-0-
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILKES		WELL #:		3 H RRCID -> 232419		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191		
12	3379 X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3	N	-0-	1
01	3379 X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3	N	-0-	-0-
02	3052 X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3	N	-0-	-0-
03	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3	N	-0-	-0-
04	3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3	N	-0-	-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTIN		WELL #:		5 H RRCID -> 232424		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561		
12	5115 X	4502	-0-	-613	-0-	4502	2	N	-0-	-0-
01	5115 X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2	N	-0-	-0-
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2	N	-0-	-0-
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2	N	-0-	-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	-0-	-0-
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		3 H RRCID -> 232428		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282		
12	6169 X	5919	-0-	-250	-0-	143	1	N	-0-	-0-
01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-	-0-
02	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-	-0-
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-	-0-
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SWEENEY		WELL #:		4 H RRCID -> 232536		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765		
12	2821 N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2	N	-0-	-0-
01	2728 N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2	N	-0-	-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	-0-
03	2728 N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2	N	-0-	-0-
04	2550 N	2549	-0-	-1	-0-	2549	3	N	-0-	-0-
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RBR		WELL #: A 1 H		RRCID -> 232795		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	756 1	4846 2	N	15	213
01	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	17 9	860 1	N	2 187 1	28
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	2 9	634 1	N	4	32
03	5828 X	5595	-0-	-233	-0-	4 9	748 1	N	26	58
04	5640 X	4913	-0-	-727	-0-	29 9	698 1	N	12	70
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	13 9		N	NO RPT	70
-----										
RBR		WELL #: B 2 H		RRCID -> 232803		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442		
12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	1260 1	1997 2	N	5	115
01	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	6 9	1183 1	N	3	118
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3 9	1212 1	N	-0-	118
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	6 9	1296 1	N	5	123
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	2 9	1280 1	N	2	125
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	125
-----										
RBR		WELL #: F 1H		RRCID -> 232812		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215		
12	4340 X	3566	-0-	-774	-0-	1053 1	2500 2	Y	12 42 1	177
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	13 9	1094 1	Y	3	180
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	3 9	999 1	Y	4	184
03	4340 X	3987	-0-	-353	-0-	4 9	1075 1	Y	12	196
04	4200 X	4043	-0-	-157	-0-	13 9	1043 1	Y	4	200
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	4 9		Y	NO RPT	200
-----										
COUNTY LINE		WELL #:		1 H RRCID -> 232817		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800		
12	4247 X	4104	-0-	-143	-0-	4104 2		N	-0-	-0-
01	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	13 9	4055 2	N	-0-	-0-
02	3752 X	3641	-0-	-111	-0-	3 9	3641 2	N	-0-	-0-
03	4154 X	4012	-0-	-142	-0-	4 9	4012 2	N	-0-	-0-
04	3990 X	3617	-0-	-373	-0-		3617 3	N	-0-	-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RBR		WELL #: D 2 H		RRCID -> 232995		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820		
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777 1	4 9	Y	4 19 1	42
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	962 1	2 9	Y	2	44
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	2 9	802 1	Y	2	46
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1 9	370 1	Y	5	51
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	6 9	474 1	Y	2	53
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	2 9		Y	NO RPT	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
U.S. LIME		WELL #:		14 H	RRCID ->	233005	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6659 - 9110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3			Y	-0-			1
01		2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696 3			Y	-0-	1 7		-0-
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3			Y	-0-			-0-
03		2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2690 3			Y	-0-			-0-
04		2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541 3			Y	-0-			-0-
05		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DUNN B		WELL #:		4 H	RRCID ->	233018	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8472 - 10157		
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1953 2	25 9	N	23				115
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1879 2	14 9	N	13				128
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1634 2	2 9	N	2				130
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922 2	2 9	N	2				132
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1946 2	25 9	N	23	113 1			42
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			42
-----														
FLOYD RANCH		WELL #:		5 H	RRCID ->	233021	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6979 - 8850		
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-			227
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-			227
02		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				Y	-0-			227
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			227
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			227
-----														
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		201 H	RRCID ->	233077	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6920 - 8616		
12		11160 X	10778	-0-	-382	-0-	453 1	10325 2	N	-0-				81
01		11284 X	11092	-0-	-192	-0-	11091 2	1 9	N	1				82
02		10192 X	9294	-0-	-898	-0-	9291 2	3 9	N	3				85
03		11284 X	10585	-0-	-699	-0-	10560 2	25 9	N	23				108
04		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12171 2			N	-0-			108
05		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				N	NO RPT			108
-----														
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		102 H	RRCID ->	233078	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6797 - 8644		
12		3689 X	3151	-0-	-538	-0-	370 1	2779 2	N	2				7
01		3689 X	3028	-0-	-661	-0-	180 1	2848 2	N	-0-				7
02		2968 X	477	-0-	-2491	-0-	67 1	410 2	N	-0-				7
03		3286 X	26	-0-	-3260	-0-	26 1		N	-0-	3 5			4
04		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4082 2	1 9	N	1				5
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			5
-----														
CLEMMENTS		WELL #:		5 H	RRCID ->	233117	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7130 - 9530		
12		7781 X	7548	-0-	-233	-0-	7548 3			N	-0-			-0-
01		7595 X	7174	-0-	-421	-0-	7174 3			N	-0-			-0-
02		6832 X	6580	-0-	-252	-0-	6580 3			N	-0-			-0-
03		7533 X	7264	-0-	-269	-0-	7264 3			N	-0-			-0-
04		7290 X	6952	-0-	-338	-0-	6952 3			N	-0-			-0-
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 2 H		RRCID -> 233119		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	242 1	6526 2	N	-0-	-0-	
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	244 1	8934 2	N	-0-	-0-	
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	229 1	8427 2	N	-0-	-0-	
03	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	253 1	8817 2	N	-0-	-0-	
04	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	253 1	8720 2	N	-0-	-0-	
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRWD		WELL #: A 2		RRCID -> 233133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608			
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	321 1	1560 2	N	-0-	-0-	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	326 1	1064 2	N	-0-	-0-	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	296 1	475 2	N	-0-	-0-	
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	306 1	706 2	N	-0-	-0-	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	322 1	1329 2	N	-0-	-0-	
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRWD		WELL #: B 4		RRCID -> 233134		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388			
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	701 1	2584 2	N	-0-	-0-	
01	2511 X	2366	-0-	-145	-0-	619 1	1747 2	N	-0-	-0-	
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	550 1	2594 2	N	-0-	-0-	
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	617 1	2087 2	N	-0-	-0-	
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	560 1	1932 2	N	-0-	-0-	
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYWIRE		WELL #: 403 H		RRCID -> 233146		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYWIRE		WELL #: 401 H		RRCID -> 233149		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HAYWIRE		WELL #: 402 H		RRCID -> 233151		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 233154		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978			
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	98 1	4940 2	N	-0-	-0-	
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	114 1	4908 2	N	-0-	-0-	
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	113 1	4377 2	N	-0-	-0-	
03	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	117 1	4663 2	N	-0-	-0-	
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	108 1	4437 2	N	-0-	-0-	
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GEREN		WELL #: 13 H		RRCID -> 233401		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		N	-0-	-0-
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 3		N	-0-	-0-
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3		N	-0-	-0-
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4180 3	4 9	N	4	4 8
04	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	3775 3		N	-0-	-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BROWDER		WELL #: A 4		RRCID -> 233507		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HEFFNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 233778		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFARLAND		WELL #: E 2		RRCID -> 233786		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998		
12	3317 X	1332	-0-	-1985	-0-	115 1	315 2	Y	30	33 1
						869 3	33 9			15
01	3255 X	1751	-0-	-1504	-0-	191 1	255 2	Y	20	35
						1283 3	22 9			
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	116 1	587 2	Y	8	25 1
						1529 3	9 9			18
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	168 1	1023 2	Y	7	16 1
						2145 3	8 9			9
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	210 1	811 2	Y	4	13
						1783 3	4 9			
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT	13
-----										
MCFARLAND		WELL #: A 2		RRCID -> 233804		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
-----										
EAGLE FORD B		WELL #: 6 H		RRCID -> 233834		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090		
12	4774 X	4464	-0-	-310	-0-	4464 2		N	-0-	-0-
01	4681 X	4411	-0-	-270	-0-	4411 2		N	-0-	-0-
02	4228 X	4022	-0-	-206	-0-	4022 2		N	-0-	-0-
03	4681 X	4401	-0-	-280	-0-	4401 2		N	-0-	-0-
04	4380 X	4146	-0-	-234	-0-	4146 3		N	-0-	-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 233836		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2356 X	624	-0-	-1732	-0-	74 1	209 2	Y	-0-			-0-
						341 3						
01	2325 X	1186	-0-	-1139	-0-	43 1	910 2	Y	-0-			-0-
						233 3						
02	1708 X	1065	-0-	-643	-0-	61 1	809 2	Y	-0-			-0-
						195 3						
03	1891 X	710	-0-	-1181	-0-	60 1	534 2	Y	-0-			-0-
						116 3						
04	1350 X	789	-0-	-561	-0-	47 1	625 2	Y	-0-			-0-
						117 3						
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BROWN		WELL #: C 10		RRCID -> 233839		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688			
12	4464 X	3268	-0-	-1196	-0-	111 1	1201 2	N	-0-			1
						1956 3						
01	4464 X	3105	-0-	-1359	-0-	39 1	1172 2	N	-0-			1
						1894 3						
02	3976 X	3159	-0-	-817	-0-	76 1	1163 2	N	-0-			1
						1920 3						
03	4402 X	3035	-0-	-1367	-0-	168 1	1097 2	N	-0-			1
						1770 3						
04	4230 X	2167	-0-	-2063	-0-	127 1	812 2	N	-0-			1
						1228 3						
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			1
-----												
MADELON		WELL #: 5 H		RRCID -> 233869		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600			
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	826 1	1303 2	N	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	598 1	1091 2	N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	797 1	501 2	N	-0-			-0-
03	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	876 1	1082 2	N	-0-			-0-
04	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	840 1	1470 2	N	-0-			-0-
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUNN B		WELL #: 3 H		RRCID -> 233870		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216			
12	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2726 2	1 9	N	1			23
01	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2510 2	4 9	N	4			27
02	2520 X	2348	-0-	-172	-0-	2345 2	3 9	N	3			30
03	2883 X	2435	-0-	-448	-0-	2429 2	6 9	N	5			35
04	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	2410 2	6 9	N	5			40
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			40
-----												
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 233876		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630			
12	4805 X	4596	-0-	-209	-0-	115 1	4481 2	N	-0-			-0-
01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	107 1	4292 2	N	-0-			-0-
02	4508 X	3946	-0-	-562	-0-	96 1	3850 2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4208	-0-	-876	-0-	99 1	4109 2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4039	-0-	-881	-0-	97 1	3942 2	N	-0-			-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EAGLE FORD C		WELL #: 3 H		RRCID -> 233880		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240			
12	7750 X	7740	-0-	-10	-0-	7740 2		N	-0-			-0-
01	8060 X	7813	-0-	-247	-0-	7813 2		N	-0-			-0-
02	7280 X	7214	-0-	-66	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
03	8060 X	7984	-0-	-76	-0-	7984 2		N	-0-			-0-
04	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858 3		N	-0-			-0-
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
U.S. LIME C		WELL #:		3 H	RRCID ->	233881	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6693 - 10913				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8091 X	7817	-0-	-274	-0-	7817	3			Y	-0-					3
01	8091 X	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-	3	7			-0-
02	7252 X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
03	8029 X	7786	-0-	-243	-0-	7785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7620 X	7447	-0-	-173	-0-	7447	3			Y	-0-					-0-
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307				
12	2666 X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					197
01	2666 X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					197
02	2268 X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					197
03	2573 X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					197
04	2490 X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					197
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					197
-----																
CAMPBELL		WELL #:		6 H	RRCID ->	234450	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8665 - 10245				
12	7657 X	7343	-0-	-314	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7533 X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6776 X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7502 X	5931	-0-	-1571	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	7110 X	6864	-0-	-246	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESSLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	234456	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8845 - 11855				
12	6727 X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-					2
01	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-	2	7			-0-
02	6104 X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5623	-0-	-347	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275				
12	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	521	1	3372	2	Y	-0-	20	1			29
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	501	1	3902	2	Y	-0-	14	1			15
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	455	1	3565	2	Y	-0-	8	1			7
04	4260 X	3795	-0-	-465	-0-	454	1	3341	2	Y	-0-					7
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
RBR		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MUIR "M"		WELL #:		3 H	RRCID ->	234468	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7075 - 9215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	19	1	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
-----													
REED NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	234474	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7400 - 9808	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWDER DEARING		WELL #:		A 6	RRCID ->	234487	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	6830 - 9828	
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-		-0-
						443	3						
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-		-0-
						430	3						
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TRWD		WELL #:		C 2	RRCID ->	234507	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7070 - 10658	
12	4092 X	3027	-0-	-1065	-0-	75	1	2952	2	N	-0-		-0-
01	3379 X	3086	-0-	-293	-0-	78	1	3008	2	N	-0-		-0-
02	3052 X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	71	1	2866	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	72	1	2872	2	N	-0-		-0-
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TRWD		WELL #:		F 3	RRCID ->	234508	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7300 - 10488	
12	8494 X	7764	-0-	-730	-0-	990	1	6774	2	N	-0-		-0-
01	8494 X	4883	-0-	-3611	-0-	878	1	4005	2	N	-0-		-0-
02	6608 X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	2	N	-0-		-0-
03	8494 X	5777	-0-	-2717	-0-	762	1	5015	2	N	-0-		-0-
04	8220 X	5538	-0-	-2682	-0-	778	1	4760	2	N	-0-		-0-
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BROYLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	234595	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6984 - 9504	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EFIRE B		WELL #: 3 H		RRCID -> 234626		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6413 - 8545			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	3100	N	3370	-0-	270	270	3368	2	2	9	N	2	182
01	3100	N	3292	-0-	192	462	3291	2	1	9	N	1	183
02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-	183
03	3100	N	3125	-0-	25	416	3123	2	2	9	N	2	185
04	3506	X	3090	-0-	-416	-0-	3090	2			N	-0-	185
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	185
-----													
TRWD		WELL #: F 2		RRCID -> 234914		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7110 - 10875			
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1013	1	5245	2	N	-0-	-0-
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1208	1	5194	2	N	-0-	-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-	-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1020	1	4897	2	N	-0-	-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	N	-0-	-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
RBR		WELL #: C 2 H		RRCID -> 234973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5434		PERF. 5976 - 8041			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12
-----													
BEGGS		WELL #: 601 H		RRCID -> 235057		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 6856 - 9258			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TRWD		WELL #: B 3		RRCID -> 235092		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7190 - 11432			
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	530	1	3359	2	Y	-0-	-0-
01	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	536	1	2655	2	Y	-0-	-0-
02	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-	-0-
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	522	1	3253	2	Y	-0-	-0-
04	4260	X	3081	-0-	-1179	-0-	483	1	2598	2	Y	-0-	-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235194		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 8024 - 10876			
12	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	157	1	6089	2	N	-0-	-0-
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	149	1	5867	2	N	-0-	-0-
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-	-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	173	1	7306	2	N	-0-	-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	169	1	6699	2	N	-0-	-0-
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
EAGLE FORD C		WELL #: 2 H		RRCID -> 235195		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8602 - 12640			
12	3100	N	4875	-0-	1775	10098	4875	2			N	-0-	1
01	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-	-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-	-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-	-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-	-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BROYLES				WELL #:	4 H	RRCID ->	235236	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 6274 - 8347
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	355 1	6266 2	Y	-0-			48
01	8122 X	7126	-0-	-996	-0-	355 1	6771 2	Y	-0-			48
02	7336 X	5475	-0-	-1861	-0-	225 1	5250 2	Y	-0-	43 1		5
03	7967 X	3999	-0-	-3968	-0-	130 1	3869 2	Y	-0-			5
04	7710 X	4123	-0-	-3587	-0-	137 1	3986 2	Y	-0-			5
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
BROYLES				WELL #:	5 H	RRCID ->	235237	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 6310 - 8639
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	15			159
01	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	2			161
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	133 1	1691 2	Y	10	104 1		67
						11 9						
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	174 1	5081 2	Y	1			68
						1 9						
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	159 1	4301 2	Y	-0-			68
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			68
-----												
MERCER RANCH				WELL #:	303 H	RRCID ->	235241	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 7090 - 9760
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	8 1	555 2	Y	-0-			1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			1
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 2	Y	-0-			1
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	11 1	421 2	Y	-0-			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
ALEXANDER RANCH				WELL #:	1 H	RRCID ->	235242	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6638 - 8335
12	5022 X	2973	-0-	-2049	-0-	173 1	2800 2	Y	-0-			-0-
01	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	161 1	5256 2	Y	-0-			-0-
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	247 1	4467 2	Y	-0-			-0-
03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	273 1	5474 2	Y	-0-			-0-
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	331 1	5632 2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCCUTCHIN B				WELL #:	5 H	RRCID ->	235290	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8353 - 10852
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORN-CLEVELAND				WELL #:	1 H	RRCID ->	235291	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7240 - 9716
12	15872 X	15061	-0-	-811	-0-	15058 2	3 9	N	3			33
01	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15708 2		N	-0-			33
02	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	14767 2	8 9	N	7			40
03	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	16443 2	4 9	N	4			44
04	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	15953 2	3 9	N	3			47
05	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-			N	NO RPT			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

12	10106 X	7140	-0-	-2966	-0-	119	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	10044 X	3051	-0-	-6993	-0-	56	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	9688 X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	10726 X	4979	-0-	-5747	-0-	64	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	110	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

12	13361 X	13109	-0-	-252	-0-	13109	2			Y	-0-					14
01	13361 X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			Y	-0-					14
02	12040 X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17
03	13330 X	13107	-0-	-223	-0-	13105	2	2	9	Y	2					19
04	12810 X	12644	-0-	-166	-0-	12644	2			Y	-0-					19
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					19

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

12	9579 X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	9455 X	7513	-0-	-1942	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8540 X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	7998 X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	7080	-0-	-210	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	981 1	7024 2	N	-0-		-0-	
01		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	617 1	5206 2	N	-0-		-0-	
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	378 1	3492 2	N	-0-		-0-	
03		3193 X	2579	-0-	-614	-0-	282 1	2297 2	N	-0-		-0-	
04		3750 X	2776	-0-	-974	-0-	359 1	2417 2	N	-0-		-0-	
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		-0-	
SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955													
12		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-		-0-	
01		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809 2		N	-0-		-0-	
02		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-		-0-	
03		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4729 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 3		N	-0-		-0-	
05		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		-0-	
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83	
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024													
12		8463 X	8271	-0-	-192	-0-	511 1	7748 2	N	11		162	
							12 9						
01		8618 X	8384	-0-	-234	-0-	517 1	7857 2	N	9		171	
							10 9						
02		7784 X	7709	-0-	-75	-0-	472 1	7231 2	N	5		176	
							6 9						
03		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	517 1	8902 2	N	36		212	
							40 9						
04		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	302 1	8060 2	N	13	171 1	54	
							14 9						
05		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT		54	
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795													
12		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	883 1	3483 2	N	-0-		-0-	
01		4030 X	3575	-0-	-455	-0-	857 1	2718 2	N	-0-		-0-	
02		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	797 1	3168 2	N	-0-		-0-	
03		4340 X	3847	-0-	-493	-0-	854 1	2993 2	N	-0-		-0-	
04		4230 X	2937	-0-	-1293	-0-	2937 2		N	-0-		-0-	
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5921 X	5903	-0-	-18	-0-	153 1	5750 2	N	-0-			-0-
01		5921 X	5660	-0-	-261	-0-	137 1	5523 2	N	-0-			-0-
02		5264 X	5251	-0-	-13	-0-	129 1	5122 2	N	-0-			-0-
03		6076 X	5207	-0-	-869	-0-	142 1	5065 2	N	-0-			-0-
04		5880 X	5320	-0-	-560	-0-	154 1	5166 2	N	-0-			-0-
05		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620													
12		1116 X	946	-0-	-170	-0-	58 1	877 2	Y	10			58
							11 9						
01		846 X	846	-0-	-0-	-0-	63 1	763 2	Y	18			76
							20 9						
02		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	108 1	1351 2	Y	5	41 1		40
							6 9						
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	223 1	3495 2	Y	-0-	2 5		38
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	240 1	3131 2	Y	19			57
							21 9						
05		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			57
-----													
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420													
12		9455 X	8963	-0-	-492	-0-	437 1	3243 2	N	-0-			2
							5283 3						
01		9455 X	8538	-0-	-917	-0-	498 1	3074 2	N	-0-			2
							4966 3						
02		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	447 1	2776 2	N	-0-			2
							4582 3						
03		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	517 1	3138 2	N	-0-			2
							5063 3						
04		8670 X	7758	-0-	-912	-0-	471 1	2900 2	N	-0-			2
							4387 3						
05		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT			2
-----													
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----													
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007													
12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	121 1	7848 2	N	-0-			-0-
01		8432 X	7188	-0-	-1244	-0-	114 1	7074 2	N	-0-			-0-
02		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	114 1	7810 2	N	-0-			-0-
03		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	133 1	9503 2	N	-0-			-0-
04		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	130 1	9115 2	N	-0-			-0-
05		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325													
12		67 J	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
01		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FLEMING TRUST		WELL #:		2 H	RRCID ->	236457	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	8105 - 10825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
01	4154 X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2		N	-0-			-0-
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236699	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8169 - 10481	
12	6851 X	6513	-0-	-338	-0-	158	1	6355	2	N	-0-		-0-
01	6851 X	6108	-0-	-743	-0-	167	1	5941	2	N	-0-		-0-
02	6188 X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6063	-0-	-788	-0-	165	1	5898	2	N	-0-		-0-
04	6630 X	6469	-0-	-161	-0-	162	1	6307	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TURNER "A"		WELL #:		12 H	RRCID ->	236702	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8122 - 10336	
12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			-0-
04	6330 X	3317	-0-	-3013	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SLOCUM		WELL #:		4 H	RRCID ->	236705	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	7470 - 9214	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
-----													
SLOCUM		WELL #:		3 H	RRCID ->	236708	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6896 - 8532	
12	4650 X	3070	-0-	-1580	-0-	3069	2	1 9	Y	1			70
01	4650 X	2096	-0-	-2554	-0-	2087	2	9 9	Y	8			78
02	4200 X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154 2	Y	11	5 8		84
						12 9							
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	1120	1	3535 2	Y	11			95
						12 9							
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	1071	1	2488 2	Y	1			96
						1 9							
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			96
-----													
BIGGS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236710	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7910 - 9393	
12	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7430	2	3 9	Y	3			61
01	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2		Y	-0-			61
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2		Y	-0-			61
03	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10179	2	4 9	Y	4			65
04	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2		Y	-0-			65
05	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-				Y	NO RPT			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7341 - 9013				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	4 X	4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4801 X	NO RPT	-0-	-4801	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A				
12	13640 X	13364	-0-	-276	-0-	13361	2	3	9	Y	3				61
01	13640 X	12332	-0-	-1308	-0-	12332	2			Y	-0-				61
02	12236 X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-				61
03	12896 X	12213	-0-	-683	-0-	12209	2	4	9	Y	4				65
04	12930 X	11877	-0-	-1053	-0-	11876	2	1	9	Y	1				66
05	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-	-0-				Y	NO RPT				66
-----															
CALLAWAY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236714	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	6046	PERF. 6110 - 7490				
12	7378 X	6863	-0-	-515	-0-	6863	3			N	-0-				-0-
01	7285 X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-				-0-
02	6580 X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-				-0-
03	7161 X	6749	-0-	-412	-0-	6745	3	4	9	N	4	4	8		-0-
04	6720 X	6437	-0-	-283	-0-	6437	3			N	-0-				-0-
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EAGLE FORD B		WELL #:		4 H	RRCID ->	236715	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8715 - 9875				
12	4433 X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			N	-0-				-0-
01	4433 X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-				-0-
02	3920 X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-				-0-
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-				-0-
04	4170 X	4104	-0-	-66	-0-	4104	3			N	-0-				-0-
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KUTNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236786	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8685 - 10948				
12	5301 X	5172	-0-	-129	-0-	5172	2			N	-0-				-0-
01	5239 X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2			N	-0-				-0-
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-				-0-
03	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-				-0-
04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-				-0-
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MAPLES		WELL #:		1 H	RRCID ->	236796	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7835 - 11909				
12	6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-				-0-
01	6851 X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2			N	-0-				-0-
02	6188 X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-				-0-
03	6789 X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-				-0-
04	6570 X	6163	-0-	-407	-0-	6163	3			N	-0-				-0-
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FOWLER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236797	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 7800 - 12272				
12	14291 X	13671	-0-	-620	-0-	13671	2			N	-0-				-0-
01	14074 X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-				-0-
02	12544 X	11861	-0-	-683	-0-	11861	2			N	-0-				-0-
03	13888 X	13058	-0-	-830	-0-	13058	2			N	-0-				-0-
04	13320 X	12095	-0-	-1225	-0-	12095	3			N	-0-				-0-
05	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FOWLER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236798	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8381 - 11531			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4619 X	624	-0-	-3995	-0-	624	2			N	-0-				-0-
01	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-				-0-
02	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-				-0-
03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-				-0-
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-				-0-
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDCASTLE		WELL #:		12 H	RRCID ->	236800	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6785 - 10231			
12	4867 X	4054	-0-	-813	-0-	4054	3			N	-0-				-0-
01	4588 X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-				-0-
02	4004 X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-				-0-
03	4371 X	3440	-0-	-931	-0-	3440	3			N	-0-				-0-
04	4230 X	2037	-0-	-2193	-0-	2037	3			N	-0-				-0-
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LITTLE BUDDY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236801	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7770 - 11220			
12	6665 X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-				-0-
01	6572 X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-				-0-
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-				-0-
03	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-				-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-				-0-
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7805 - 11910			
12	9455 X	8923	-0-	-532	-0-	8923	2			N	-0-				-0-
01	9517 X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-				-0-
02	8596 X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-				-0-
03	9517 X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-				-0-
04	9180 X	8232	-0-	-948	-0-	8232	3			N	-0-				-0-
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RAILHEAD		WELL #:		1 H	RRCID ->	236809	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6647 - 10317			
12	4402 X	3641	-0-	-761	-0-	3641	3			N	-0-				1
01	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-	1	7		-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-				-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-				-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-				-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6627 - 9323			
12	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3			N	-0-				-0-
01	3689 X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-				-0-
02	3332 X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-				-0-
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-				-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-				-0-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PHILLIPS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236815	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8405 - 11335			
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-				-0-
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-				-0-
02	2016 N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
03	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-				-0-
04	2370 N	1986	-0-	-384	-0-	1986	3			N	-0-				-0-
05	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BARRON		WELL #:		4 H	RRCID ->	236816	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7428 - 10683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4402 X	4219	-0-	-183	-0-	419 1	3800 2	N	-0-		-0-
01		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	363 1	4199 2	N	-0-		-0-
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	328 1	3740 2	N	-0-		-0-
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-		-0-
04		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 3		N	-0-		-0-
05		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARRON		WELL #:		5 H	RRCID ->	236817	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7461 - 9711	
12		4619 X	4214	-0-	-405	-0-	299 1	3915 2	N	-0-		-0-
01		4619 X	4133	-0-	-486	-0-	314 1	3819 2	N	-0-		-0-
02		4060 X	3716	-0-	-344	-0-	283 1	3433 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3913	-0-	-520	-0-	3913 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3941	-0-	-229	-0-	3941 3		N	-0-		-0-
05		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236819	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 7025 - 9380	
12		9114 X	8466	-0-	-648	-0-	8466 3		N	-0-		-0-
01		9176 X	8299	-0-	-877	-0-	8299 3		N	-0-		-0-
02		8288 X	7578	-0-	-710	-0-	7578 3		N	-0-		-0-
03		9176 X	8484	-0-	-692	-0-	8484 3		N	-0-		-0-
04		8610 X	8057	-0-	-553	-0-	8057 3		N	-0-		-0-
05		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAYBURN		WELL #:		8 H	RRCID ->	236821	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8169 - 11443	
12		2945 N	2702	-0-	-243	-0-	2702 2		N	-0-		8
01		3069 X	2531	-0-	-538	-0-	2531 2		N	-0-	8 7	-0-
02		2772 X	2338	-0-	-434	-0-	2338 2		N	-0-		-0-
03		3069 X	2519	-0-	-550	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
04		2760 X	2412	-0-	-348	-0-	2412 3		N	-0-		-0-
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAYBURN		WELL #:		7 H	RRCID ->	236823	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8326 - 11293	
12		6324 X	5873	-0-	-451	-0-	5873 2		N	-0-		10
01		6262 X	5648	-0-	-614	-0-	5648 2		N	-0-	10 7	-0-
02		5656 X	5005	-0-	-651	-0-	5005 2		N	-0-		-0-
03		6138 X	5677	-0-	-461	-0-	5677 2		N	-0-		-0-
04		5820 X	5538	-0-	-282	-0-	5538 3		N	-0-		-0-
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARRON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236824	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7386 - 11869	
12		10633 X	9774	-0-	-859	-0-	9774 2		N	-0-		-0-
01		10571 X	9514	-0-	-1057	-0-	9514 2		N	-0-		-0-
02		9520 X	8287	-0-	-1233	-0-	8287 2		N	-0-		-0-
03		9858 X	9177	-0-	-681	-0-	9177 2		N	-0-		-0-
04		9540 X	9040	-0-	-500	-0-	9040 3		N	-0-		-0-
05		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236826	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7425 - 10033	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PRESSLEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	236827	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 7939 - 11079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		5332 X	4349	-0-	-983	-0-	4349 2		N	-0-		1
01		5332 X	4943	-0-	-389	-0-	4943 2		N	-0-	1 7	-0-
02		4816 X	4310	-0-	-506	-0-	4310 2		N	-0-		-0-
03		5084 X	4678	-0-	-406	-0-	4678 2		N	-0-		-0-
04		4770 X	4518	-0-	-252	-0-	4518 3		N	-0-		-0-
05		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAILHEAD		WELL #:		2 H	RRCID ->	236870	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6718 - 10223	
12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3		N	-0-		-0-
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 3		N	-0-		-0-
02		3724 X	3413	-0-	-311	-0-	3413 3		N	-0-		-0-
03		4247 X	3769	-0-	-478	-0-	3769 3		N	-0-		-0-
04		4110 X	3654	-0-	-456	-0-	3654 3		N	-0-		-0-
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	236871	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8257 - 11515	
12		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-		-0-
01		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 2		N	-0-		-0-
02		5096 X	4611	-0-	-485	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
03		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2		N	-0-		-0-
04		5520 X	5258	-0-	-262	-0-	5258 3		N	-0-		-0-
05		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRICKS		WELL #:		7 H	RRCID ->	236875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6568	PERF. 6968 - 9273	
12		4185 X	3774	-0-	-411	-0-	3774 3		N	-0-		-0-
01		4185 X	3247	-0-	-938	-0-	3247 3		N	-0-		-0-
02		3724 X	3320	-0-	-404	-0-	3320 3		N	-0-		-0-
03		3782 X	3230	-0-	-552	-0-	3230 3		N	-0-		-0-
04		3660 X	2883	-0-	-777	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		1 H	RRCID ->	236876	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8451 - 11665	
12		5208 X	3551	-0-	-1657	-0-	3551 2		N	-0-		-0-
01		5208 X	3564	-0-	-1644	-0-	3564 2		N	-0-		-0-
02		4396 X	3283	-0-	-1113	-0-	3283 2		N	-0-		-0-
03		4867 X	3804	-0-	-1063	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
04		4050 X	3499	-0-	-551	-0-	3499 3		N	-0-		-0-
05		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRICKS		WELL #:		8 H	RRCID ->	236878	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 6872 - 9326	
12		5425 X	4949	-0-	-476	-0-	4949 3		N	-0-		-0-
01		5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4934 3		N	-0-		-0-
02		4704 X	4273	-0-	-431	-0-	4273 3		N	-0-		-0-
03		4960 X	4753	-0-	-207	-0-	4753 3		N	-0-		-0-
04		4800 X	4634	-0-	-166	-0-	4634 3		N	-0-		-0-
05		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEIL		WELL #:		5 H	RRCID ->	236881	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7143 - 10403	
12		5921 X	5570	-0-	-351	-0-	5570 3		N	-0-		2
01		5921 X	5130	-0-	-791	-0-	5130 3		N	-0-	2 7	-0-
02		5348 X	5339	-0-	-9	-0-	5339 3		N	-0-		-0-
03		5828 X	5604	-0-	-224	-0-	5604 3		N	-0-		-0-
04		5580 X	5367	-0-	-213	-0-	5367 3		N	-0-		-0-
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GOFORTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	236883	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 6815 - 10609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	271 N	-0-	-0-	-271	-0-				N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 6212 - 7655		
12	2821 X	2785	-0-	-36	-0-	142	1	2643	2	Y	-0-		48
01	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	142	1	3046	2	Y	-0-		48
02	2940 X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43 1	5
03	3069 X	2621	-0-	-448	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-		5
04	3090 X	2064	-0-	-1026	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-		5
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		5
-----													
MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7424 - 9953		
12	12245 X	11500	-0-	-745	-0-	11500	2			Y	-0-		12
01	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			Y	-0-		12
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2		14
03	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12138	2	3	9	Y	3		17
04	11850 X	11611	-0-	-239	-0-	11611	2			Y	-0-		17
05	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT		17
-----													
MAPLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237254	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8040 - 12140		
12	6324 X	5277	-0-	-1047	-0-	5277	2			N	-0-		-0-
01	5890 X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-		-0-
02	5236 X	4923	-0-	-313	-0-	4923	2			N	-0-		-0-
03	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-		-0-
04	5130 X	5053	-0-	-77	-0-	5053	3			N	-0-		-0-
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RACHWAL		WELL #:		3H	RRCID ->	237346	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8920 - 10375		
12	2 J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
-----													
RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8920 - 10375		
12	18 J	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BEGGS		WELL #:		101H	RRCID ->	237404	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6980 - 10087		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SLOCUM		WELL #: 5H		RRCID -> 237409		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7500 - 9205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	1808	1	2253	2	Y	1	70
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1808	1	2130	2	Y	8	78
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1	2464	2	Y	6	84
03	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	688	1	2700	2	Y	11	95
04	3900 X	2463	-0-	-1437	-0-	679	1	1783	2	Y	1	96
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT	96
-----												
MADELON		WELL #: 6H		RRCID -> 237416		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7685 - 9286		
12	9300 X	8339	-0-	-961	-0-	676	1	7663	2	N	-0-	-0-
01	9300 X	7809	-0-	-1491	-0-	700	1	7109	2	N	-0-	-0-
02	8260 X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-	-0-
03	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	743	1	8666	2	N	-0-	-0-
04	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	730	1	8105	2	N	-0-	-0-
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BAKER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 237424		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9066 - 11183		
12	2759 X	2639	-0-	-120	-0-	277	1	2344	2	N	16	197 1 67
01	2449 X	2248	-0-	-201	-0-	2225	2	23	9	N	21	88
02	2604 X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25	113
03	2914 X	2062	-0-	-852	-0-	2047	2	15	9	N	14	127
04	2820 X	1563	-0-	-1257	-0-	1534	2	29	9	N	26	153
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	153
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 237430		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 6949 - 8496		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GLOSSER		WELL #: 5H		RRCID -> 237433		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8718 - 10513		
12	837 X	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-	-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	-0-
02	700 X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03	775 X	116	-0-	-659	-0-	116	2			N	-0-	-0-
04	600 X	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-	-0-
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BARRON		WELL #: 6H		RRCID -> 237513		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7477 - 9200		
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-	-0-
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-	-0-
02	3696 X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-	-0-
03	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-	-0-
04	3960 X	3642	-0-	-318	-0-	3642	3			N	-0-	-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BROWN-JOHNSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237528	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8208 - 12451			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6076 X	5802	-0-	-274	-0-		5802	2			N	-0-			-0-
01	6014 X	5813	-0-	-201	-0-		5813	2			N	-0-			-0-
02	5432 X	5290	-0-	-142	-0-		5290	2			N	-0-			-0-
03	6014 X	5942	-0-	-72	-0-		5942	2			N	-0-			-0-
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		5766	3			N	-0-			-0-
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RIVER HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	237536	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	7006 - 10118			
12	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-		7435	3			N	-0-			-0-
01	6789 X	6710	-0-	-79	-0-		6710	3			N	-0-			-0-
02	6580 X	6565	-0-	-15	-0-		6565	3			N	-0-			-0-
03	7440 X	6601	-0-	-839	-0-		6601	3			N	-0-			-0-
04	7200 X	6189	-0-	-1011	-0-		6189	3			N	-0-			-0-
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON		WELL #:		1H	RRCID ->	237541	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	7847 - 11775			
12	8587 X	8219	-0-	-368	-0-		8219	2			N	-0-			-0-
01	8277 X	8049	-0-	-228	-0-		8049	2			N	-0-			-0-
02	7476 X	7088	-0-	-388	-0-		7088	2			N	-0-			-0-
03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		8653	2			N	-0-			-0-
04	7950 X	7604	-0-	-346	-0-		7604	3			N	-0-			-0-
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TRWD		WELL #:		C 3	RRCID ->	237542	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7150 - 10038			
12	6417 X	5710	-0-	-707	-0-		142	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6417 X	5245	-0-	-1172	-0-		133	1	5112	2	N	-0-			-0-
02	5236 X	4869	-0-	-367	-0-		122	1	4747	2	N	-0-			-0-
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		136	1	5501	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	5357	-0-	-163	-0-		131	1	5226	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HUGHES		WELL #:		3H	RRCID ->	237543	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8124 - 11875			
12	7564 X	6814	-0-	-750	-0-		6814	2			N	-0-			-0-
01	7626 X	7480	-0-	-146	-0-		7480	2			N	-0-			-0-
02	6888 X	6631	-0-	-257	-0-		6631	2			N	-0-			-0-
03	7626 X	7164	-0-	-462	-0-		7164	2			N	-0-			-0-
04	7230 X	6764	-0-	-466	-0-		6764	3			N	-0-			-0-
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TRWD		WELL #:		A 3	RRCID ->	237553	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7190 - 10008			
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-		239	1	9370	2	N	-0-			-0-
01	9424 X	9286	-0-	-138	-0-		236	1	9050	2	N	-0-			-0-
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-		228	1	8917	2	N	-0-			-0-
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-		245	1	9907	2	N	-0-			-0-
04	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-		240	1	9587	2	N	-0-			-0-
05	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TRWD		WELL #:		G 3	RRCID ->	237555	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7104 - 8958			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	971	-0-	971	-0-		188	1	783	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	6249	-0-	6249	-0-		642	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	7387	-0-	7387	-0-		14607	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	7031	-0-	7031	-0-		21638	1	5393	2	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		21638				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEWART		WELL #:		4 H	RRCID ->	237568	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7530 - 11005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
04		900 N	458	-0-	-442	-0-	458 3		N	-0-		-0-
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEICH, HENRY		WELL #:		4 H	RRCID ->	237569	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 7308 - 9041	
12		2294 N	2231	-0-	-63	-0-	2201 3	30 9	N	27		198
01		2294 N	2203	-0-	-91	-0-	2203 3		N	-0-	108 7	90
02		2044 N	1975	-0-	-69	-0-	1975 3		N	-0-		90
03		2232 N	2150	-0-	-82	-0-	2150 3		N	-0-	71 1	19
04		2130 N	2093	-0-	-37	-0-	2093 3		N	-0-		19
05		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		19
-----												
SLEDGE SISTERS		WELL #:		3 H	RRCID ->	237570	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7824	PERF. 8006 - 10710	
12		8928 X	8125	-0-	-803	-0-	8125 2		N	-0-		-0-
01		8928 X	8053	-0-	-875	-0-	8053 2		N	-0-		-0-
02		8064 X	7373	-0-	-691	-0-	7373 2		N	-0-		-0-
03		8432 X	7262	-0-	-1170	-0-	7262 2		N	-0-		-0-
04		7890 X	7261	-0-	-629	-0-	7261 3		N	-0-		-0-
05		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		3 H	RRCID ->	237573	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8959 - 11500	
12		4061 X	3185	-0-	-876	-0-	3185 2		N	-0-		-0-
01		3255 X	3204	-0-	-51	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
02		2940 X	2250	-0-	-690	-0-	2250 2		N	-0-		-0-
03		3255 X	2699	-0-	-556	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
04		3150 X	2975	-0-	-175	-0-	2975 3		N	-0-		-0-
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	237576	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8562 - 10382	
12		3038 X	2820	-0-	-218	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
01		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-		-0-
04		2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2715 3		N	-0-		-0-
05		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EZELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	237577	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7945 - 11045	
12		9362 X	8707	-0-	-655	-0-	8707 2		N	-0-		-0-
01		9238 X	8600	-0-	-638	-0-	8600 2		N	-0-		-0-
02		8176 X	7745	-0-	-431	-0-	7745 2		N	-0-		-0-
03		9021 X	8427	-0-	-594	-0-	8427 2		N	-0-		-0-
04		8670 X	8136	-0-	-534	-0-	8136 3		N	-0-		-0-
05		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOWLER		WELL #:		5 H	RRCID ->	237579	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8040 - 11971	
12		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10914 2		N	-0-		-0-
01		10602 X	9839	-0-	-763	-0-	9839 2		N	-0-		-0-
02		9660 X	8947	-0-	-713	-0-	8947 2		N	-0-		-0-
03		10912 X	9590	-0-	-1322	-0-	9590 2		N	-0-		-0-
04		10560 X	8898	-0-	-1662	-0-	8898 3		N	-0-		-0-
05		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON		WELL #:		6 H	RRCID ->	237580	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 8570 - 10358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1402	-0-	-98	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	237585	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	1112	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	237587	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7885 - 10382	
12		5394 X	5331	-0-	-63	-0-	5331 2		N	-0-		-0-
01		5394 X	5354	-0-	-40	-0-	5354 2		N	-0-		-0-
02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-		-0-
03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		N	-0-		-0-
04		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 3		N	-0-		-0-
05		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEVENSON A		WELL #:		4 H	RRCID ->	237588	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6575 - 8735	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILKES		WELL #:		2 H	RRCID ->	237590	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7047 - 10728	
12		6262 X	6153	-0-	-109	-0-	6153 3		N	-0-		-0-
01		6200 X	6055	-0-	-145	-0-	6055 3		N	-0-		-0-
02		5600 X	5416	-0-	-184	-0-	5416 3		N	-0-		-0-
03		6200 X	5901	-0-	-299	-0-	5901 3		N	-0-		-0-
04		6000 X	5917	-0-	-83	-0-	5917 3		N	-0-		-0-
05		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		4 H	RRCID ->	237591	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7917 - 10592	
12		6231 X	5951	-0-	-280	-0-	5951 2		N	-0-		-0-
01		6169 X	6156	-0-	-13	-0-	6156 2		N	-0-		-0-
02		5572 X	5402	-0-	-170	-0-	5402 2		N	-0-		-0-
03		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2		N	-0-		-0-
04		5970 X	5906	-0-	-64	-0-	5906 3		N	-0-		-0-
05		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	237593	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7829 - 10560	
12		6882 X	6618	-0-	-264	-0-	6618 2		N	-0-		-0-
01		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2		N	-0-		-0-
02		6160 X	6072	-0-	-88	-0-	6072 2		N	-0-		-0-
03		6820 X	2764	-0-	-4056	-0-	2764 2		N	-0-		-0-
04		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666 3		N	-0-		-0-
05		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EAGLE FORD A		WELL #:		3 H	RRCID ->	237596	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8872 - 11653	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2	N	-0-				-0-
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-				-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-				-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-				-0-
04	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	1990	3	N	-0-				-0-
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HUGHES		WELL #:		4 H	RRCID ->	237598	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7834 - 11733	
12	6696 X	6089	-0-	-607	-0-	6089	2	N	-0-				-0-
01	6944 X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2	N	-0-				-0-
02	6272 X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2	N	-0-				-0-
03	6944 X	6370	-0-	-574	-0-	6370	2	N	-0-				-0-
04	6720 X	5858	-0-	-862	-0-	5858	3	N	-0-				-0-
05	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BRANSOM		WELL #:		2 H	RRCID ->	237600	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7250 - 9950	
12	6882 X	6587	-0-	-295	-0-	102	1	6485	2	N	-0-		-0-
01	6851 X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-		-0-
02	6188 X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-		-0-
03	6634 X	6403	-0-	-231	-0-	639	1	5764	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	6228	-0-	-132	-0-	634	1	5594	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
U.S. LIME C		WELL #:		11 H	RRCID ->	237604	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6505 - 9635	
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4	9	-0-
01	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	Y	-0-	9	7		-0-
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	Y	-0-				-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-				-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	Y	-0-				-0-
05	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
STEVENSON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	237605	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6403 - 9083	
12	4929 X	4563	-0-	-366	-0-	4563	3	N	-0-				-0-
01	4929 X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3	N	-0-				-0-
02	4452 X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3	N	-0-				-0-
03	4774 X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3	N	-0-				-0-
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3	N	-0-				-0-
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237607	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8238 - 11670	
12	9734 X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2	N	-0-				-0-
01	9641 X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2	N	-0-				-0-
02	8736 X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2	N	-0-				-0-
03	9672 X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2	N	-0-				-0-
04	9360 X	8794	-0-	-566	-0-	8794	3	N	-0-				-0-
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BARRON		WELL #:		7 H	RRCID ->	237608	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7650 - 9850	
12	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2	N	-0-				-0-
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	N	-0-				-0-
02	4368 X	4289	-0-	-79	-0-	4289	2	N	-0-				-0-
03	4836 X	4736	-0-	-100	-0-	4736	2	N	-0-				-0-
04	4680 X	4270	-0-	-410	-0-	4270	3	N	-0-				-0-
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GOFORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	237610	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6745 - 10495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
03		496 N	413	-0-	-83	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
DUNN C		WELL #:		6H	RRCID ->	237738	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8750 - 10381
12		6138 X	5398	-0-	-740	-0-	198 1	5199 2	N	1		23
							1 9					
01		5828 X	4501	-0-	-1327	-0-	157 1	4344 2	N	-0-		23
02		5208 X	4546	-0-	-662	-0-	188 1	4358 2	N	-0-		23
03		5673 X	4886	-0-	-787	-0-	323 1	4561 2	N	2		25
							2 9					
04		5490 X	5176	-0-	-314	-0-	216 1	4958 2	N	2		27
							2 9					
05		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		27
-----												
DUNN C		WELL #:		5H	RRCID ->	237740	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8270 - 10109
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	27 1	765 2	N	-0-		32
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	32 1	745 2	N	-0-		32
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 2	N	-0-		32
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	387 2	N	-0-		32
04		750 N	630	-0-	-120	-0-	22 1	608 2	N	-0-		32
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		32
-----												
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		3	RRCID ->	237920	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7100 - 9699
12		7192 X	7157	-0-	-35	-0-	15 1	7142 2	N	-0-		-0-
01		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	469 1	7338 2	N	-0-		-0-
02		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	440 1	6425 2	N	-0-		-0-
03		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	485 1	7336 2	N	-0-		-0-
04		7560 X	7061	-0-	-499	-0-	16 1	7045 2	N	-0-		-0-
05		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330 - 9925
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300 - 9955
12		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	2330 1	5026 2	N	-0-		-0-
01		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	2393 1	5563 2	N	-0-		-0-
02		7224 X	7045	-0-	-179	-0-	2175 1	4870 2	N	-0-		-0-
03		7998 X	7251	-0-	-747	-0-	2396 1	4855 2	N	-0-		-0-
04		7710 X	6743	-0-	-967	-0-	2327 1	4416 2	N	-0-		-0-
05		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
ESTES-BRADSHAW				WELL #:	4	RRCID ->	237946	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7150 - 9865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
B. B. & PAULINE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	237947	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7680 - 8967
12	3627 X	3064	-0-	-563	-0-	754 1	2310 2	N	-0-		-0-		
01	4340 X	3118	-0-	-1222	-0-	786 1	2332 2	N	-0-		-0-		
02	3920 X	3126	-0-	-794	-0-	670 1	2456 2	N	-0-		-0-		
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	829 1	2586 2	N	-0-		-0-		
04	3030 X	2519	-0-	-511	-0-	663 1	1856 2	N	-0-		-0-		
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
WINSTON				WELL #:	J 1	RRCID ->	237949	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	0 - 10968
12	7161 X	7004	-0-	-157	-0-	367 1	1764 2	N	-0-		47		
						4873 3							
01	7905 X	6852	-0-	-1053	-0-	346 1	1079 2	N	2		49		
						5425 3	2 9						
02	7140 X	6061	-0-	-1079	-0-	309 1	1596 2	N	3		52		
						4153 3	3 9						
03	6975 X	6721	-0-	-254	-0-	334 1	2062 2	N	1	2 1	51		
						4324 3	1 9						
04	6780 X	5893	-0-	-887	-0-	315 1	1744 2	N	1		52		
						3833 3	1 9						
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT		52		
-----													
EZELL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	237988	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8120 - 11280
12	9238 X	8305	-0-	-933	-0-	8305 2		N	-0-		-0-		
01	9114 X	8409	-0-	-705	-0-	8409 2		N	-0-		-0-		
02	7924 X	7555	-0-	-369	-0-	7555 2		N	-0-		-0-		
03	8773 X	8320	-0-	-453	-0-	8320 2		N	-0-		-0-		
04	8490 X	7910	-0-	-580	-0-	7910 3		N	-0-		-0-		
05	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
EAGLE FORD A				WELL #:	1H	RRCID ->	237992	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8739 - 11289
12	5580 X	4696	-0-	-884	-0-	4696 2		N	-0-		-0-		
01	5487 X	4692	-0-	-795	-0-	4692 2		N	-0-		-0-		
02	4956 X	4015	-0-	-941	-0-	4015 2		N	-0-		-0-		
03	4898 X	4493	-0-	-405	-0-	4493 2		N	-0-		-0-		
04	4560 X	4323	-0-	-237	-0-	4323 3		N	-0-		-0-		
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KEMP "B" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	237993	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8440 - 12510
12	5890 X	5811	-0-	-79	-0-	5811 2		N	-0-		70	7	70
01	5921 X	5822	-0-	-99	-0-	5822 2		N	-0-		-0-		
02	5348 X	5203	-0-	-145	-0-	5203 2		N	-0-		-0-		
03	5921 X	5730	-0-	-191	-0-	5730 2		N	-0-		-0-		
04	5700 X	5303	-0-	-397	-0-	5303 3		N	-0-		-0-		
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8196 - 12570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6789 X	6503	-0-	-286	-0-	6503 2		N	-0-		-0-
01		6820 X	6460	-0-	-360	-0-	6460 2		N	-0-		-0-
02		6160 X	5715	-0-	-445	-0-	5715 2		N	-0-		-0-
03		6820 X	6350	-0-	-470	-0-	6350 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	6192	-0-	-288	-0-	6192 3		N	-0-		-0-
05		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7440 - 12500	
12		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
01		T. A.	8799	-0-	8799	8799	8799 2		N	-0-		-0-
02		T. A.	8506	-0-	8506	17305	8506 2		N	-0-		-0-
03		T. A.	9017	-0-	9017	26322	9017 2		N	-0-		-0-
04		34156 X	7834	-0-	-26322	-0-	7834 3		N	-0-		-0-
05		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8405 - 13075	
12		3193 X	2642	-0-	-551	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
01		3193 X	3031	-0-	-162	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
02		2884 X	2663	-0-	-221	-0-	2663 2		N	-0-		-0-
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-
04		2940 X	2185	-0-	-755	-0-	2185 3		N	-0-		-0-
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COUNTY LINE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8734 - 12118	
12		3472 X	1795	-0-	-1677	-0-	1795 2		N	-0-		-0-
01		3472 X	2691	-0-	-781	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
02		3136 X	2406	-0-	-730	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-
04		2610 X	2457	-0-	-153	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8014 - 12404	
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EZELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238003	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 10970	
12		5208 X	4593	-0-	-615	-0-	4593 2		N	-0-		-0-
01		5208 X	4707	-0-	-501	-0-	4707 2		N	-0-		-0-
02		4704 X	4088	-0-	-616	-0-	4088 2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4152	-0-	-436	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
04		4560 X	3936	-0-	-624	-0-	3936 3		N	-0-		-0-
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING		WELL #:		11H	RRCID ->	238006	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6243	PERF. 6495 - 9574	
12		3255 X	2453	-0-	-802	-0-	2453 3		N	-0-		-0-
01		3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187 3		N	-0-		-0-
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		N	-0-		-0-
03		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 3		N	-0-		-0-
04		3090 X	2923	-0-	-167	-0-	2923 3		N	-0-		-0-
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KING		WELL #:		9H	RRCID ->	238019	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6272	PERF. 6752 - 10084	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-			-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 3		N	-0-			-0-
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		N	-0-			-0-
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238023	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7828 - 9467	
12	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3518	-0-	-667	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2984	-0-	-684	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3449	-0-	-519	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3294	-0-	-516	-0-	3294 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 8123 - 9234	
12	4402 X	2914	-0-	-1488	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
01	4402 X	3219	-0-	-1183	-0-	3219 3		N	-0-			-0-
02	4004 X	2728	-0-	-1276	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3671	-0-	-762	-0-	3671 3		N	-0-			-0-
04	4290 X	3458	-0-	-832	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRANGE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7899 - 12025	
12	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	11095 2		N	-0-			-0-
01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553 2		N	-0-			-0-
02	8988 X	8481	-0-	-507	-0-	8481 2		N	-0-			-0-
03	10664 X	8096	-0-	-2568	-0-	8096 2		N	-0-			-0-
04	10320 X	5302	-0-	-5018	-0-	5302 3		N	-0-			-0-
05	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KTV CADD0		WELL #:		3H	RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7225 - 9400	
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 3		N	-0-			8
01	5797 X	5671	-0-	-126	-0-	5671 3		N	-0-	8 7		-0-
02	5292 X	5028	-0-	-264	-0-	5028 3		N	-0-			-0-
03	5859 X	5214	-0-	-645	-0-	5214 3		N	-0-			-0-
04	5670 X	5051	-0-	-619	-0-	5051 3		N	-0-			-0-
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTSIDE		WELL #:		1RH	RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8736 - 12165	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 238441		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7409 X	2694	-0-	-4715	-0-	349 1 1453 3	892 2	Y	-0-	14
01	7409 X	5734	-0-	-1675	-0-	365 1 1094 3	4275 2	Y	-0-	14
02	5320 X	4314	-0-	-1006	-0-	337 1 774 3	3203 2	Y	-0-	14
03	5890 X	5248	-0-	-642	-0-	353 1 874 3	4021 2	Y	-0-	14
04	5640 X	4771	-0-	-869	-0-	332 1 701 3	3738 2	Y	-0-	14
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT	14
DEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 238443		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 238445		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995		
12	7192 X	6394	-0-	-798	-0-	159 1	6235 2	N	-0-	-0-
01	7161 X	5969	-0-	-1192	-0-	152 1	5817 2	N	-0-	-0-
02	5824 X	5421	-0-	-403	-0-	135 1	5286 2	N	-0-	-0-
03	6448 X	6232	-0-	-216	-0-	150 1	6082 2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5925	-0-	-255	-0-	145 1	5780 2	N	-0-	-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT	-0-
SLEDGE SISTERS		WELL #: 1H		RRCID -> 238447		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865		
12	5053 X	4256	-0-	-797	-0-	4256 2		N	-0-	-0-
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-	-0-
02	4172 X	3536	-0-	-636	-0-	3536 2		N	-0-	-0-
03	4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4312 2		N	-0-	-0-
04	4470 X	4229	-0-	-241	-0-	4229 3		N	-0-	-0-
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT	-0-
WINSTON		WELL #: D 3		RRCID -> 238456		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758		
12	10757 X	8978	-0-	-1779	-0-	400 1 6298 3	2280 2	N	-0-	40
01	10602 X	8897	-0-	-1705	-0-	399 1 7088 3	1410 2	N	-0-	40
02	8428 X	8266	-0-	-162	-0-	504 1 5608 3	2154 2	N	-0-	40
03	9145 X	8964	-0-	-181	-0-	432 1 5777 3	2755 2	N	-0-	15
04	8850 X	8585	-0-	-265	-0-	383 1 5637 3	2565 2	N	-0-	15
05	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: D 4		RRCID -> 238459		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6900 - 11658	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10230 X	9203	-0-	-1027	-0-	404 1 6456 3	2337 2	N	5		50
01	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	446 1 8847 3	1760 2	N	-0-		50
02	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	660 1 5549 3	2132 2	N	-0-		50
03	9331 X	9151	-0-	-180	-0-	436 1 5900 3	2813 2	N	2	34 1	18
04	10710 X	8723	-0-	-1987	-0-	388 1 5729 3	2606 2	N	-0-		18
05	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			N	NO RPT		18
-----											
WINSTON		WELL #: J 2		RRCID -> 238460		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 7060 - 10110	
12	7874 X	6858	-0-	-1016	-0-	329 1 4794 3	1735 2	N	-0-		38
01	7564 X	6569	-0-	-995	-0-	335 1 5198 3	1034 2	N	2		40
02	6244 X	6001	-0-	-243	-0-	302 1 4116 3	1581 2	N	2		42
03	6975 X	6748	-0-	-227	-0-	334 1 4342 3	2071 2	N	1	2 1	41
04	6750 X	6383	-0-	-367	-0-	328 1 4161 3	1893 2	N	1		42
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-		1 9	N	NO RPT		42
-----											
WINSTON		WELL #: E 2		RRCID -> 238461		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6900 - 10460	
12	7130 X	7115	-0-	-15	-0-	369 1 23 9	6723 2	Y	21		33
01	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	374 1 9 9	7700 2	Y	8		41
02	7336 X	6200	-0-	-1136	-0-	328 1 1 9	5871 2	Y	1		42
03	8122 X	6551	-0-	-1571	-0-	354 1 1 9	6196 2	Y	1	30 1	13
04	7830 X	6593	-0-	-1237	-0-	390 1	6203 2	Y	-0-		13
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
WINSTON		WELL #: E 3		RRCID -> 238463		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 6900 - 10505	
12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	344 1	6327 2	Y	-0-		6
01	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	340 1 3 9	7015 2	Y	3		9
02	6328 X	5801	-0-	-527	-0-	306 1 9 9	5486 2	Y	8		17
03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	328 1	6152 2	Y	-0-	10 1	7
04	7110 X	6430	-0-	-680	-0-	348 1	6082 2	Y	-0-		7
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: A 4		RRCID -> 238464		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 6900 - 10268	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	224 1	900 2	Y	9	21 1	13
						2485 3	10 9				
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	241 1	582 2	Y	24	21 1	16
						2928 3	26 9				
02	3416 X	3358	-0-	-58	-0-	199 1	869 2	Y	26	20 1	22
						2261 3	29 9				
03	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	207 1	1126 2	Y	2	2 1	22
						2362 3	2 9				
04	3660 X	3566	-0-	-94	-0-	183 1	1056 2	Y	5	11 1	16
						2321 3	6 9				
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		16
-----											
KD LIVESTOCK A		WELL #: 2H		RRCID -> 238574		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 7634 - 9264	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 238576		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8192 - 11800	
12	7781 X	6201	-0-	-1580	-0-	6201 2		N	-0-		-0-
01	7967 X	6186	-0-	-1781	-0-	6186 2		N	-0-		-0-
02	7196 X	5361	-0-	-1835	-0-	5361 2		N	-0-		-0-
03	7967 X	5554	-0-	-2413	-0-	5554 2		N	-0-		-0-
04	6270 X	4745	-0-	-1525	-0-	4745 3		N	-0-		-0-
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILDRED		WELL #: 1H		RRCID -> 238579		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 7200 - 9150	
12	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897 2		N	-0-		-0-
02	2744 X	2594	-0-	-150	-0-	2594 2		N	-0-		-0-
03	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	274 1	2805 2	N	-0-		-0-
04	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	265 1	2154 2	N	-0-		-0-
05	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON		WELL #: 7H		RRCID -> 238585		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7859 - 9640	
12	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2485	-0-	-150	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
02	2380 X	2268	-0-	-112	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
04	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-		-0-
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KD LIVESTOCK A		WELL #: 1H		RRCID -> 238599		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7530 - 9060	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIVER HILLS		WELL #: 7H		RRCID -> 238610		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 7004 - 10300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIVER HILLS		WELL #: 9H		RRCID -> 238613		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6968 - 10153	
12	8835 X	8363	-0-	-472	-0-	8363 3		N	-0-		-0-
01	8835 X	8348	-0-	-487	-0-	8348 3		N	-0-		-0-
02	7952 X	7350	-0-	-602	-0-	7350 3		N	-0-		-0-
03	8680 X	8059	-0-	-621	-0-	8059 3		N	-0-		-0-
04	8190 X	7652	-0-	-538	-0-	7652 3		N	-0-		-0-
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
YOUNGBLOOD		WELL #: 2H		RRCID -> 238644		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7338 - 9454	
12	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	3405 3		N	-0-		10
01	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697 3		N	-0-	10 7	-0-
02	3248 X	3168	-0-	-80	-0-	3168 3		N	-0-		-0-
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	863 1	3147 2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3149	-0-	-421	-0-	835 1	2314 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238662		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8257 - 11360	
12	1829 X	1434	-0-	-395	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
01	1922 X	1436	-0-	-486	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
02	1736 X	1513	-0-	-223	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	105 1	1390 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	88 1	1156 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 238663		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 7017 - 9638	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238669		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 8076 - 12113	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	698 3		N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOWLER		WELL #: 6		RRCID -> 238673		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 8362		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TEICH, CAROLYN		WELL #: 7H		RRCID -> 238679		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6855 - 8850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	3617 3	47 9	N	43			85
01	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658 3		N	-0-	85 7		-0-
02	3444 X	3309	-0-	-135	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-			-0-
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3		N	-0-			-0-
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAPLES		WELL #: 4H		RRCID -> 238682		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 8122 - 12052		
12	713 N	600	-0-	-113	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	558 N		-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	504 N		-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03	589 N		-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAPLES		WELL #: 8H		RRCID -> 238685		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7805		PERF.10341 - 12285		
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4849	-0-	-18	-0-	4849 2		N	-0-			-0-
02	4480 X	4272	-0-	-208	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4873	-0-	-87	-0-	4873 2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4754	-0-	-46	-0-	4754 3		N	-0-			-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DODSON		WELL #: 1H		RRCID -> 238688		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6438 - 8628		
12	6417 X	6124	-0-	-293	-0-	6124 3		N	-0-			197
01	6324 X	6090	-0-	-234	-0-	6090 3		N	-0-	197 7		-0-
02	5656 X	5431	-0-	-225	-0-	5431 3		N	-0-			-0-
03	6262 X	5957	-0-	-305	-0-	5957 3		N	-0-			-0-
04	5970 X	5702	-0-	-268	-0-	5702 3		N	-0-			-0-
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #: 9H		RRCID -> 238689		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7940 - 12690		
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEMP A		WELL #: 1H		RRCID -> 238690		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8189 - 11478		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEMP A		WELL #: 2H		RRCID -> 238691		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8263 - 11718		
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WALKING T RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	238699	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8521 - 10980			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4681 X	4555	-0-	-126	-0-	4555	2				N	-0-			-0-
01	4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2				N	-0-			-0-
02	4172 X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2				N	-0-			-0-
03	4619 X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2				N	-0-			-0-
04	4470 X	3875	-0-	-595	-0-	3875	3				N	-0-			-0-
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HOLMES		WELL #:		4H	RRCID ->	238713	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7595 - 10345			
12	3100 N	3451	-0-	351	-0-	790	2				N	-0-			-0-
01	2676 N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2				N	-0-			-0-
02	1988 X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2				N	-0-			-0-
03	2201 X	1484	-0-	-717	-0-	302	1	1182	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	1490	-0-	-640	-0-	600	1	890	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
U.S. LIME C		WELL #:		16H	RRCID ->	238714	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6508 - 9200			
12	2449 N	2155	-0-	-294	-0-	2151	3	4	9		Y	4			30
01	2263 N	2061	-0-	-202	-0-	2061	3				Y	-0-	30	7	-0-
02	1988 N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3				Y	-0-			-0-
03	2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3				Y	-0-			-0-
04	1980 N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3				Y	-0-			-0-
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238718	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7000 - 10350			
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3				N	-0-			-0-
01	2201 X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3				N	-0-			-0-
02	1988 X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3				N	-0-			-0-
03	2201 X	815	-0-	-1386	-0-	815	3				N	-0-			-0-
04	1350 X	959	-0-	-391	-0-	959	3				N	-0-			-0-
05	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238720	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8040 - 10820			
12	8866 X	7955	-0-	-911	-0-	7955	2				N	-0-			-0-
01	8866 X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2				N	-0-			-0-
02	7588 X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2				N	-0-			-0-
03	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	217	1	8092	2		N	-0-			-0-
04	7860 X	7643	-0-	-217	-0-	220	1	7423	2		N	-0-			-0-
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238732	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	6286 - 8550			
12	6634 X	5309	-0-	-1325	-0-	5309	3				N	-0-			2
01	6603 X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3				N	-0-	2	7	-0-
02	5880 X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3				N	-0-			-0-
03	5890 X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3				N	-0-			-0-
04	5190 X	4664	-0-	-526	-0-	4664	3				N	-0-			-0-
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238734	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	7003 - 10608			
12	6882 X	6849	-0-	-33	-0-	6849	3				N	-0-			5
01	6820 X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3				N	-0-	5	7	-0-
02	6104 X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3				N	-0-			-0-
03	6851 X	6756	-0-	-95	-0-	6756	3				N	-0-			-0-
04	6630 X	6464	-0-	-166	-0-	6464	3				N	-0-			-0-
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STRANGE		WELL #:		3H	RRCID ->	238736	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	8069 - 12556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834 2		N	-0-			-0-
01		19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186 2		N	-0-			-0-
02		17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	17201 2		N	-0-			-0-
03		18848 X	18305	-0-	-543	-0-	18305 2		N	-0-			-0-
04		18570 X	17151	-0-	-1419	-0-	17151 3		N	-0-			-0-
05		19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEICH, HENRY		WELL #:		5H	RRCID ->	238737	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	7302 - 8766	
12		2666 N	2485	-0-	-181	-0-	2454 3	31 9	N	28			249
01		2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424 3		N	-0-	135 7		114
02		2128 N	2102	-0-	-26	-0-	2102 3		N	-0-			114
03		2480 N	2343	-0-	-137	-0-	2343 3		N	-0-	90 1		24
04		2340 N	2278	-0-	-62	-0-	2278 3		N	-0-			24
05		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			24
-----													
EAGLE FORD A		WELL #:		2H	RRCID ->	238741	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8676 - 11335	
12		6076 X	5854	-0-	-222	-0-	5854 2		N	-0-			-0-
01		5952 X	5757	-0-	-195	-0-	5757 2		N	-0-			-0-
02		5376 X	5191	-0-	-185	-0-	5191 2		N	-0-			-0-
03		5952 X	5660	-0-	-292	-0-	5660 2		N	-0-			-0-
04		5670 X	5322	-0-	-348	-0-	5322 3		N	-0-			-0-
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
U.S. LIME A		WELL #:		20H	RRCID ->	238744	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6597 - 9280	
12		1829 N	1508	-0-	-321	-0-	1499 3	9 9	Y	8			8
01		1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788 3		Y	-0-	8 7		-0-
02		1652 N	1555	-0-	-97	-0-	1555 3		Y	-0-			-0-
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	-0-			-0-
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		Y	-0-			-0-
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		2H	RRCID ->	238747	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7690 - 10930	
12		7502 X	6987	-0-	-515	-0-	6987 2		N	-0-			-0-
01		7037 X	6984	-0-	-53	-0-	6984 2		N	-0-			-0-
02		6412 X	6168	-0-	-244	-0-	6168 2		N	-0-			-0-
03		7099 X	6713	-0-	-386	-0-	6713 2		N	-0-			-0-
04		6870 X	6407	-0-	-463	-0-	6407 3		N	-0-			-0-
05		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEVENSON A		WELL #:		3H	RRCID ->	238805	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6533 - 8323	
12		3131 X	3035	-0-	-96	-0-	3035 3		N	-0-			-0-
01		3317 X	3045	-0-	-272	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
02		2996 X	2883	-0-	-113	-0-	2883 3		N	-0-			-0-
03		3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162 3		N	-0-			-0-
04		3180 X	3022	-0-	-158	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238806	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7148 - 9914	
12		5673 X	4793	-0-	-880	-0-	4793 3		N	-0-			-0-
01		5673 X	4978	-0-	-695	-0-	4978 3		N	-0-			-0-
02		5124 X	4454	-0-	-670	-0-	4454 3		N	-0-			-0-
03		5456 X	4634	-0-	-822	-0-	4634 3		N	-0-			-0-
04		4860 X	4417	-0-	-443	-0-	4417 3		N	-0-			-0-
05		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
PRESSLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8991 - 11831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FLEET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8054 - 11896
12	6789 X	4454	-0-	-2335	-0-	4454	2		N	-0-	-0-
01	6789 X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2		N	-0-	-0-
02	6132 X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2		N	-0-	-0-
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-	-0-
04	4410 X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3		N	-0-	-0-
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FRICKS		WELL #:		6H	RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6878 - 9810
12	7316 X	7154	-0-	-162	-0-	7154	3		N	-0-	-0-
01	7285 X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3		N	-0-	-0-
02	6328 X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3		N	-0-	-0-
03	7161 X	6580	-0-	-581	-0-	6580	3		N	-0-	-0-
04	6930 X	6337	-0-	-593	-0-	6337	3		N	-0-	-0-
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8261 - 11418
12	6851 X	5482	-0-	-1369	-0-	5482	2		N	-0-	-0-
01	6665 X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2		N	-0-	-0-
02	6020 X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2		N	-0-	-0-
03	6262 X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2		N	-0-	-0-
04	5670 X	4726	-0-	-944	-0-	4726	3		N	-0-	-0-
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6582 - 9244
12	3906 X	2469	-0-	-1437	-0-	2469	3		N	-0-	-0-
01	3410 X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3		N	-0-	-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-	-0-
03	2511 X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3		N	-0-	-0-
04	2820 X	2279	-0-	-541	-0-	2279	3		N	-0-	-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SPRIMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	238813	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8305 - 13200
12	6169 X	6035	-0-	-134	-0-	6035	2		N	-0-	-0-
01	6014 X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2		N	-0-	-0-
02	5432 X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2		N	-0-	-0-
03	6045 X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	2		N	-0-	-0-
04	5850 X	3441	-0-	-2409	-0-	3441	3		N	-0-	-0-
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238815	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 6491 - 9235
12	4712 X	4103	-0-	-609	-0-	4103	3		N	-0-	-0-
01	4464 X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3		N	-0-	-0-
02	3836 X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3		N	-0-	-0-
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-	-0-
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3		N	-0-	-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAPLES		WELL #:		9H	RRCID ->	238816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7889 - 12062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9238 X	8755	-0-	-483	-0-	8755	2	N	-0-			2
01		9238 X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2	N	-0-	2 7		-0-
02		8344 X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2	N	-0-			-0-
03		9145 X	8375	-0-	-770	-0-	8375	2	N	-0-			-0-
04		8460 X	7251	-0-	-1209	-0-	7251	3	N	-0-			-0-
05		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
U.S. LIME A		WELL #:		21H	RRCID ->	238818	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6232	PERF. 6413 - 9233		
12		3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2987	3	9 9	Y	8		8
01		3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3	Y	-0-	8 7		-0-
02		2772 X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3	Y	-0-			-0-
03		3069 X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3	Y	-0-			-0-
04		2910 X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3	Y	-0-			-0-
05		2962 X	NO RPT	-0-	-2962	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HILTON		WELL #:		4H	RRCID ->	238819	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 8474 - 12520		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238821	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7603 - 10802		
12		8184 X	7560	-0-	-624	-0-	7560	2	N	-0-			-0-
01		7967 X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2	N	-0-			-0-
02		7056 X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2	N	-0-			-0-
03		7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2	N	-0-			-0-
04		7590 X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3	N	-0-			-0-
05		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	238822	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 8624 - 10414		
12		3069 X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
01		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
02		2660 N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2	N	-0-			-0-
03		2914 N	2843	-0-	-71	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
04		2850 N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
05		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	238877	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 9203 - 12173		
12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2	N	-0-			-0-
01		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2	N	-0-			-0-
02		4676 X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4630	-0-	-826	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4934	-0-	-346	-0-	4934	3	N	-0-			-0-
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOAZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238913	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF. N/A		
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			175
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			175
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			175
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			175
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			175
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 238918		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
-----																
DEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 238928		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945								
12	6107	X	2235	-0-	-3872	-0-	432	1	686	2	Y	-0-				-0-
							1117	3								
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	503	1	3480	2	Y	-0-				-0-
							890	3								
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426	1	3190	2	Y	-0-				-0-
							771	3								
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	510	1	3785	2	Y	-0-				-0-
							823	3								
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	516	1	3770	2	Y	-0-				-0-
							707	3								
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 238929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235								
12	9734	X	2742	-0-	-6992	-0-	331	1	917	2	Y	-0-				-0-
							1494	3								
01	9734	X	6855	-0-	-2879	-0-	312	1	5210	2	Y	-0-				-0-
							1333	3								
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-				-0-
							1274	3								
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	356	1	5651	2	Y	-0-				-0-
							1229	3								
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	342	1	5418	2	Y	-0-				-0-
							1016	3								
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 238933		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 101H		RRCID -> 238934		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442								
12	2573	X	1766	-0-	-807	-0-	33	1	1726	2	N	6				55
							7	9								
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	N	7				62
							8	9								
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3				65
							3	9								
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2275	2	N	4				69
							4	9								
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2174	2	N	3	13	1		59
							3	9								
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNN C		WELL #: 7H		RRCID -> 238939		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8321 - 9549		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4650 X	3747	-0-	-903	-0-	654	1	3093	2	N	-0-	68
01	4650 X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-	68
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-	68
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-	68
04	4380 X	4281	-0-	-99	-0-	598	1	3683	2	N	-0-	68
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT	68
-----												
SAMPSON, JACK		WELL #: 7H		RRCID -> 238940		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7450 - 9528		
12	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-	-0-
01	11253 X	11065	-0-	-188	-0-	11065	2			N	-0-	-0-
02	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-	-0-
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-	-0-
04	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-	-0-
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 102H		RRCID -> 238943		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6846 - 8543		
12	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	182	1	9480	2	N	6	56
01	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	182	1	9831	2	N	6	62
02	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4	66
03	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	304	1	10537	2	N	3	69
04	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	315	1	10049	2	N	4	60
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT	60
-----												
PEARL FEDERAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238945		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 6915 - 9596		
12	11129 X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			Y	-0-	209
01	10943 X	10623	-0-	-320	-0-	10599	2	24	9	Y	22	231
02	10052 X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-	231
03	11129 X	10946	-0-	-183	-0-	10943	2	3	9	Y	3	234
04	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-	234
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT	234
-----												
HUDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238946		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8235 - 13580		
12	6200 X	6083	-0-	-117	-0-	6083	2			N	-0-	-0-
01	6200 X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-	-0-
02	5824 X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-	-0-
03	6448 X	2443	-0-	-4005	-0-	2443	2			N	-0-	-0-
04	6240 X	835	-0-	-5405	-0-	835	3			N	-0-	-0-
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EAGLE FORD A		WELL #: 5H		RRCID -> 238947		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8514 - 11117		
12	7347 X	6900	-0-	-447	-0-	6900	2			N	-0-	-0-
01	7192 X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-	-0-
02	6412 X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-	-0-
03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-	-0-
04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-	-0-
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
KEMP A		WELL #:		12H	RRCID ->	238948	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8123 - 11549			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-				-0-
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-				-0-
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2		N	-0-				-0-
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	3		N	-0-				-0-
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	238949	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8639 - 11620			
12	7657 X	5589	-0-	-2068	-0-	-0-	5589	2		N	-0-				-0-
01	7657 X	5511	-0-	-2146	-0-	-0-	5511	2		N	-0-				-0-
02	6692 X	5330	-0-	-1362	-0-	-0-	5330	2		N	-0-				-0-
03	7409 X	6651	-0-	-758	-0-	-0-	6651	2		N	-0-				-0-
04	5400 X	3926	-0-	-1474	-0-	-0-	3926	3		N	-0-				-0-
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238951	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8450 - 13845			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		8H	RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6910 - 8565			
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-				-0-
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-				-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2454	-0-	-156	-0-	-0-	276	1	2178	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7100 - 8645			
12	3007 X	2854	-0-	-153	-0-	-0-	2814	3	40	9	N	36			83
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	-0-	2803	3			N	-0-	45	7	38
02	2660 X	2601	-0-	-59	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			38
03	2945 X	2876	-0-	-69	-0-	-0-	2876	3			N	-0-	30	1	8
04	2850 X	2773	-0-	-77	-0-	-0-	2773	3			N	-0-			8
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----															
COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8495 - 12750			
12	5456 X	5394	-0-	-62	-0-	-0-	5394	2		N	-0-				-0-
01	5456 X	5247	-0-	-209	-0-	-0-	5247	2		N	-0-				-0-
02	4956 X	4725	-0-	-231	-0-	-0-	4725	2		N	-0-				-0-
03	5487 X	5195	-0-	-292	-0-	-0-	5195	2		N	-0-				-0-
04	5310 X	4842	-0-	-468	-0-	-0-	4842	3		N	-0-				-0-
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7025 - 9155			
12	3596 X	2907	-0-	-689	-0-	-0-	2907	3		N	-0-				2
01	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	-0-	3549	3		N	-0-	2	7		-0-
02	3220 X	3155	-0-	-65	-0-	-0-	3155	3		N	-0-				-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-				-0-
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	3		N	-0-				-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 6875 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2	N	-0-		-0-
02		2688 X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2	N	-0-		-0-
03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-	2670 2	-0-
04		2430 X	2257	-0-	-173	-0-	276	1	N	-0-	1981 2	-0-
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRESSLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	238983	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8762 - 11422	
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-		-0-
01		2232 X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-		-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
05		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238992	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7028 - 8796	
12		4185 X	4174	-0-	-11	-0-	4174	3	N	-0-		-0-
01		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3	N	-0-		-0-
02		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3	N	-0-		-0-
03		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3	N	-0-		-0-
04		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3	N	-0-		-0-
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLOCUM		WELL #:		6H	RRCID ->	238994	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6903 - 8838	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		96
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		96
-----												
BEGGS		WELL #:		203H	RRCID ->	238996	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 7010 - 8870	
12		4278 X	2402	-0-	-1876	-0-	1605	1	N	-0-	797 2	-0-
01		4247 X	3332	-0-	-915	-0-	2026	1	N	-0-	1306 2	-0-
02		3640 X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	N	-0-	1955 2	-0-
03		3875 X	3632	-0-	-243	-0-	2108	1	N	-0-	1524 2	-0-
04		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	2285	1	N	-0-	3942 2	-0-
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	238997	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7182 - 10382	
12		8432 X	5880	-0-	-2552	-0-	270	1	Y	-0-	5610 2	-0-
01		8153 X	5694	-0-	-2459	-0-	260	1	Y	-0-	5434 2	-0-
02		5796 X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	Y	-0-	4958 2	-0-
03		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	-0-	6481 2	-0-
04		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	Y	-0-	6143 2	-0-
05		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	238998	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 6963 - 10760	
12		15934 X	12505	-0-	-3429	-0-	12505	2	Y	-0-		-0-
01		15934 X	12991	-0-	-2943	-0-	12991	2	Y	-0-		-0-
02		14140 X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2	Y	-0-		-0-
03		13671 X	13194	-0-	-477	-0-	13194	2	Y	-0-		-0-
04		13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2	Y	-0-		-0-
05		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			Y	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PEARL FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	239000	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 7001 -	9420
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10261 X	9888	-0-	-373	-0-	9888	2	Y	-0-			168
01	10261 X	9467	-0-	-794	-0-	9467	2	Y	-0-			168
02	9352 X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2	Y	-0-			168
03	10354 X	9859	-0-	-495	-0-	9859	2	Y	-0-			168
04	9750 X	9332	-0-	-418	-0-	9275	2	Y	52			220
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT			220
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	239006	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7614 -	9858
12	10540 X	8985	-0-	-1555	-0-	8985	2	Y	-0-			-0-
01	10571 X	7129	-0-	-3442	-0-	7129	2	Y	-0-			-0-
02	9772 X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2	Y	-0-			-0-
03	10819 X	3161	-0-	-7658	-0-	3161	2	Y	-0-			-0-
04	8700 X	3546	-0-	-5154	-0-	3546	2	Y	-0-			-0-
05	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SKINNER, JOE		WELL #:		6H	RRCID ->	239007	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7820 -	9721
12	12152 X	10929	-0-	-1223	-0-	441	1	N	8			88
						9	9					
01	12865 X	10768	-0-	-2097	-0-	455	1	N	9			97
						10	9					
02	11620 X	9580	-0-	-2040	-0-	420	1	N	11			108
						12	9					
03	11811 X	9091	-0-	-2720	-0-	465	1	N	12			120
						13	9					
04	10590 X	9057	-0-	-1533	-0-	393	1	N	-0-			120
05	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			N	NO RPT			120
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	239010	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9626	PERF. 7576 -	9538
12	2170 X	1191	-0-	-979	-0-	87	1	Y	-0-			-0-
01	2170 X	882	-0-	-1288	-0-	74	1	Y	-0-			-0-
02	1456 X	619	-0-	-837	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
03	1519 X	618	-0-	-901	-0-	51	1	Y	-0-			-0-
04	1470 X	981	-0-	-489	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		204H	RRCID ->	239011	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7152 -	10412
12	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	1053	1	Y	-0-			-0-
01	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	1256	1	Y	-0-			-0-
02	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	Y	-0-			-0-
03	19433 X	19433	-0-	-0-	-0-	1594	1	Y	-0-			-0-
04	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1620	1	Y	-0-			-0-
05	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TRWD		WELL #:		B 5	RRCID ->	239174	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7200 -	11110
12	7285 X	5617	-0-	-1668	-0-	921	1	N	-0-			-0-
01	6572 X	6373	-0-	-199	-0-	977	1	N	-0-			-0-
02	5936 X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	N	-0-			-0-
03	6355 X	5077	-0-	-1278	-0-	867	1	N	-0-			-0-
04	6180 X	4683	-0-	-1497	-0-	710	1	N	-0-			-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GEREN		WELL #:		20H	RRCID ->	239328	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6620 -	8105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2201 N	1878	-0-	-323	-0-	1878 3		N	-0-			1
01		2170 N	1815	-0-	-355	-0-	1815 3		N	-0-	1 7		-0-
02		1820 N	1774	-0-	-46	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
04		1770 N	1723	-0-	-47	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
05		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EAGLE FORD A		WELL #:		4H	RRCID ->	239335	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8737 -	12255
12		7440 X	6565	-0-	-875	-0-	6565 2		N	-0-			-0-
01		7223 X	3143	-0-	-4080	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
02		6244 X	-0-	-0-	-6244	-0-			N	-0-			-0-
03		6789 X	1221	-0-	-5568	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
04		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803 3		N	-0-			-0-
05		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRY		WELL #:		2H	RRCID ->	239337	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6800 -	10025
12		7781 X	7423	-0-	-358	-0-	7423 3		N	-0-			-0-
01		7781 X	7364	-0-	-417	-0-	7364 3		N	-0-			-0-
02		7028 X	6688	-0-	-340	-0-	6688 3		N	-0-			-0-
03		7564 X	7173	-0-	-391	-0-	7173 3		N	-0-			-0-
04		7320 X	7038	-0-	-282	-0-	7038 3		N	-0-			-0-
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIVER HILLS		WELL #:		10H	RRCID ->	239338	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6905 -	9030
12		5115 X	4604	-0-	-511	-0-	4604 3		N	-0-			16
01		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3		N	-0-	16 7		-0-
02		4536 X	4395	-0-	-141	-0-	4395 3		N	-0-			-0-
03		5022 X	4516	-0-	-506	-0-	4516 3		N	-0-			-0-
04		4890 X	4712	-0-	-178	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZORA MAE		WELL #:		1H	RRCID ->	239339	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6890 -	9839
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3424 3	105 9	Y	95	91 1		109
01		3503 X	3410	-0-	-93	-0-	3410 3		Y	-0-			109
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3424 3	6 9	Y	5			114
03		3534 X	3400	-0-	-134	-0-	3400 3		Y	-0-	83 1		31
04		3420 X	3273	-0-	-147	-0-	3273 3		Y	-0-			31
05		3452 X	NO RPT	-0-	-3452	-0-			Y	NO RPT			31
-----													
BARRON		WELL #:		8H	RRCID ->	239341	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7597 -	11033
12		7161 X	6158	-0-	-1003	-0-	6158 2		N	-0-			-0-
01		7161 X	5540	-0-	-1621	-0-	5540 2		N	-0-			-0-
02		6468 X	4992	-0-	-1476	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
03		6572 X	5388	-0-	-1184	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
04		5970 X	5342	-0-	-628	-0-	5342 3		N	-0-			-0-
05		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OSBURN		WELL #:		2H	RRCID ->	239343	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6890 -	9470
12		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3091 3		N	-0-			-0-
01		3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990 3		N	-0-			-0-
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		N	-0-			-0-
04		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
OSBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	239344	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7023 -	9570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1780	-0-	-68	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
03	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEREN		WELL #:		14H	RRCID ->	239345	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6760 -	9478
12	4960 X	4152	-0-	-808	-0-	4152 3		N	-0-			-0-
01	4960 X	4108	-0-	-852	-0-	4108 3		N	-0-			-0-
02	4480 X	3518	-0-	-962	-0-	3518 3		N	-0-			-0-
03	4712 X	3876	-0-	-836	-0-	3876 3		N	-0-			-0-
04	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	3663 3		N	-0-			-0-
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #:		17H	RRCID ->	239347	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6541 -	9323
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-			40
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	40	7	-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	332	-0-	-178	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES		WELL #:		3H	RRCID ->	239352	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7297 -	10179
12	9517 X	8739	-0-	-778	-0-	8739 2		N	-0-			-0-
01	9517 X	6142	-0-	-3375	-0-	6142 2		N	-0-			-0-
02	8400 X	6450	-0-	-1950	-0-	6450 2		N	-0-			-0-
03	8742 X	2356	-0-	-6386	-0-	906 1	1450 2	N	-0-			-0-
04	8460 X	3974	-0-	-4486	-0-	569 1	3405 2	N	-0-			-0-
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #:		4H	RRCID ->	239353	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7632 -	9805
12	8122 X	6148	-0-	-1974	-0-	6148 2		N	-0-			-0-
01	7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
02	6076 X	5982	-0-	-94	-0-	5982 2		N	-0-			-0-
03	6727 X	5781	-0-	-946	-0-	5781 2		N	-0-			-0-
04	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 3		N	-0-			-0-
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		5H	RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 -	9395
12	5518 X	5253	-0-	-265	-0-	5253 3		N	-0-			-0-
01	5518 X	5021	-0-	-497	-0-	5021 3		N	-0-			-0-
02	4984 X	4667	-0-	-317	-0-	4667 3		N	-0-			-0-
03	5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5323 3		N	-0-			-0-
04	5250 X	5032	-0-	-218	-0-	5032 3		N	-0-			-0-
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239392	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7542 -	10032
12	4371 X	4339	-0-	-32	-0-	877 1	3462 2	N	-0-			-0-
01	4371 X	3668	-0-	-703	-0-	883 1	2785 2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3761	-0-	-19	-0-	797 1	2964 2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3692	-0-	-710	-0-	883 1	2809 2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3616	-0-	-644	-0-	854 1	2762 2	N	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	8370 - 11446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZORA MAE		WELL #:		2H	RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6736 - 9690			
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3894	3	118	9	Y	107	104	1		34
01	3968 X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-				34
02	3584 X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52				86
03	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3717	3	67	9	Y	61	107	1		40
04	3870 X	3608	-0-	-262	-0-	3608	3			Y	-0-				40
05	3814 X	NO RPT	-0-	-3814	-0-					Y	NO RPT				40
-----															
DEAN		WELL #:		L 4	RRCID ->	239444	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	7140 - 9435			
12	6262 X	2304	-0-	-3958	-0-	510	1	682	2	Y	-0-				-0-
						1112	3								
01	6262 X	5911	-0-	-351	-0-	658	1	4183	2	Y	-0-				-0-
						1070	3								
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-				-0-
						845	3								
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	1359	1	4044	2	Y	-0-				-0-
						879	3								
04	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	1356	1	3966	2	Y	-0-				-0-
						744	3								
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DEAN		WELL #:		L 3	RRCID ->	239446	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7300 - 9885			
12	5890 X	2377	-0-	-3513	-0-	494	1	716	2	Y	-0-				-0-
						1167	3								
01	5859 X	5223	-0-	-636	-0-	587	1	3692	2	Y	-0-				-0-
						944	3								
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	799	1	3236	2	Y	-0-				-0-
						782	3								
03	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1266	1	3843	2	Y	-0-				-0-
						836	3								
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	1191	1	4038	2	Y	-0-				-0-
						757	3								
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DEAN		WELL #:		K 3	RRCID ->	239447	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6800 - 9755			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #:		D 3	RRCID ->	239453	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 7105 - 11145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STRANGE		WELL #:		2H	RRCID ->	239455	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7815 - 11950	
12	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2		N	-0-		-0-
01	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2		N	-0-		-0-
02	12404 X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2		N	-0-		-0-
03	14074 X	13420	-0-	-654	-0-	13420	2		N	-0-		-0-
04	13620 X	12225	-0-	-1395	-0-	12225	3		N	-0-		-0-
05	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SKINNER, JOE		WELL #:		5H	RRCID ->	239458	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7825 - 10113	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1 9	N	1		48
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	409	1	4 9	N	4		52
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1		N	-0-		52
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1		N	-0-		52
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-		52
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		52
-----												
CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239498	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7123 - 9195	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396 2	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237 2	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197 2	N	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359 2	N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743 2	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONESOME DOVE		WELL #:		1H	RRCID ->	239501	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6906 - 9196	
12	7719 X	5496	-0-	-2223	-0-	176	1	5320 2	N	-0-		-0-
01	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	39	1	8289 2	N	-0-		-0-
02	9968 X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087 2	N	-0-		-0-
03	11129 X	9327	-0-	-1802	-0-	297	1	9030 2	N	-0-		-0-
04	10770 X	9634	-0-	-1136	-0-	232	1	9402 2	N	-0-		-0-
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239594	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8430 - 11438	
12	10757 X	10570	-0-	-187	-0-	10570	2		N	-0-		-0-
01	10695 X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2		N	-0-		-0-
02	9772 X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2		N	-0-		-0-
03	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2		N	-0-		-0-
04	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3		N	-0-		-0-
05	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	239614	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7826 - 9770	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
PRESSLEY UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	239695	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8664 - 12154	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-			-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BARRON UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	239699	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7700 - 11900	
12	12896 X	12479	-0-	-417	-0-	12479	2	N	-0-			-0-
01	12896 X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2	N	-0-			-0-
02	11648 X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2	N	-0-			-0-
03	12617 X	12063	-0-	-554	-0-	12063	2	N	-0-			-0-
04	12360 X	11709	-0-	-651	-0-	11709	3	N	-0-			-0-
05	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #:	18H	RRCID ->	239704	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6541 - 9223	
12	6448 X	6298	-0-	-150	-0-	6298	3	Y	-0-			101
01	6448 X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3	Y	-0-	101	7	-0-
02	5796 X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3	Y	-0-			-0-
03	6355 X	6278	-0-	-77	-0-	6278	3	Y	-0-			-0-
04	6150 X	6063	-0-	-87	-0-	6063	3	Y	-0-			-0-
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	239721	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8149 - 11135	
12	4526 X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
01	4557 X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3122	-0-	-1435	-0-	3122	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	2670	-0-	-1500	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAYBURN UNIT		WELL #:	11 H	RRCID ->	239726	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8457 - 11500	
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
01	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRANSOM UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	239727	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7622 - 10038	
12	133 X	-0-	-0-	-133	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEREN		WELL #:	19H	RRCID ->	239729	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6866 - 8998	
12	3162 X	1580	-0-	-1582	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
02	2296 X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
03	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GEREN		WELL #:		17H	RRCID ->	239732	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6515 - 9845
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
02	2492 X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
04	2640 X	2245	-0-	-395	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEREN		WELL #:		15H	RRCID ->	239734	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6703 - 10137
12	10509 X	9370	-0-	-1139	-0-	9370	3	N	-0-			-0-
01	10509 X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3	N	-0-			-0-
02	8820 X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3	N	-0-			-0-
03	9455 X	8873	-0-	-582	-0-	8873	3	N	-0-			-0-
04	9150 X	8829	-0-	-321	-0-	8829	3	N	-0-			-0-
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		C 3	RRCID ->	239829	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6760 - 11247
12	6882 X	6639	-0-	-243	-0-	358	1	1669	2	Y	2	27
						4610	3		2	9		
01	6882 X	6690	-0-	-192	-0-	356	1	1050	2	Y	5	22 1
						5278	3		6	9		
02	6524 X	5964	-0-	-560	-0-	289	1	1565	2	Y	33	43
						4074	3		36	9		
03	7223 X	7095	-0-	-128	-0-	347	1	2174	2	Y	13	4 1
						4560	3		14	9		
04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	365	1	2065	2	Y	5	28 1
						4538	3		6	9		
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT	29
-----												
MCDONALD KANN		WELL #:		3	RRCID ->	239831	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7180 - 9075
12	9207 X	7645	-0-	-1562	-0-	7645	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	7275	-0-	-1777	-0-	7275	2	N	-0-			-0-
02	7252 X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	7047	-0-	-610	-0-	7047	2	N	-0-			-0-
04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRWD		WELL #:		B 6	RRCID ->	239833	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7205 - 11030
12	7874 X	6925	-0-	-949	-0-	844	1	6081	2	N	-0-	-0-
01	6789 X	5983	-0-	-806	-0-	804	1	5179	2	N	-0-	-0-
02	5656 X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-	-0-
03	6510 X	4919	-0-	-1591	-0-	695	1	4224	2	N	-0-	-0-
04	6690 X	6126	-0-	-564	-0-	759	1	5367	2	N	-0-	-0-
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRWD		WELL #:		B 8	RRCID ->	239834	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7300 - 11548
12	7998 X	7577	-0-	-421	-0-	883	1	6694	2	N	-0-	-0-
01	7874 X	7085	-0-	-789	-0-	845	1	6240	2	N	-0-	-0-
02	7112 X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-	-0-
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	978	1	7306	2	N	-0-	-0-
04	7710 X	6913	-0-	-797	-0-	959	1	5954	2	N	-0-	-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7165 - 11570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5425 X	4847	-0-	-578	-0-	802 1	4045 2	Y	-0-			-0-
01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	1088 1	6671 2	Y	-0-			-0-
02	5040 X	3493	-0-	-1547	-0-	830 1	2663 2	Y	-0-			-0-
03	5580 X	3480	-0-	-2100	-0-	664 1	2816 2	Y	-0-			-0-
04	6900 X	3070	-0-	-3830	-0-	669 1	2401 2	Y	-0-			-0-
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILSON		WELL #: 6H		RRCID -> 239839		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 7311 - 9935		
12	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	615 1	8816 2	N	-0-			-0-
01	9362 X	8007	-0-	-1355	-0-	600 1	7407 2	N	-0-			-0-
02	8456 X	7898	-0-	-558	-0-	551 1	7347 2	N	-0-			-0-
03	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	606 1	9714 2	N	-0-			-0-
04	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	600 1	8767 2	N	-0-			-0-
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARR-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 239844		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6995 - 8698		
12	5952 X	5287	-0-	-665	-0-	5287 2		N	-0-			22
01	5952 X	5041	-0-	-911	-0-	5041 2		N	-0-			22
02	5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4593 2	6 9	N	5			27
03	5425 X	5063	-0-	-362	-0-	5062 2	1 9	N	1			28
04	5130 X	4876	-0-	-254	-0-	4876 2		N	-0-			28
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			28
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 239846		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 8088 - 9981		
12	11532 X	2374	-0-	-9158	-0-	589 1	1785 2	Y	-0-			-0-
01	11160 X	3942	-0-	-7218	-0-	416 1	3526 2	Y	-0-			-0-
02	9772 X	2421	-0-	-7351	-0-	261 1	2160 2	Y	-0-			-0-
03	9920 X	1113	-0-	-8807	-0-	146 1	967 2	Y	-0-			-0-
04	8580 X	101	-0-	-8479	-0-	36 1	65 2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MASTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 239849		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8293 - 9864		
12	5611 X	4681	-0-	-930	-0-	4681 2		N	-0-			-0-
01	5394 X	4301	-0-	-1093	-0-	4301 2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4199	-0-	-477	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	3695	-0-	-1389	-0-	3695 2		N	-0-			-0-
04	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURTS FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239856		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6875 - 10466		
12	7595 X	7562	-0-	-33	-0-	7559 2	3 9	N	3			23
01	7595 X	7341	-0-	-254	-0-	7337 2	4 9	N	4			27
02	6860 X	6580	-0-	-280	-0-	6580 2		N	-0-			27
03	7595 X	7460	-0-	-135	-0-	7453 2	7 9	N	6			33
04	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860 2		N	-0-			33
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT			33
-----												
MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239900		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8350 - 10297		
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE TRUST STONY		WELL #:		22H	RRCID ->	239923	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8221 -	9948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	238 1	4473 2	Y	-0-	28 1		62
01		4247 X	4202	-0-	-45	-0-	241 1	3961 2	Y	-0-			62
02		4536 X	3747	-0-	-789	-0-	246 1	3501 2	Y	-0-			62
03		5022 X	4143	-0-	-879	-0-	283 1	3860 2	Y	-0-			62
04		4770 X	4099	-0-	-671	-0-	244 1	3855 2	Y	-0-			62
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			62
-----													
CARR-CLEVELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	239924	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	7735 -	9298
12		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312 2		N	-0-			19
01		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 2		N	-0-			19
02		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7671 2	6 9	N	5			24
03		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520 2		N	-0-			24
04		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383 2		N	-0-			24
05		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT			24
-----													
RAYBURN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	239925	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8505 -	11485
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
01		3255 X	1935	-0-	-1320	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
02		2940 X	1458	-0-	-1482	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2706	-0-	-580	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	2106	-0-	-1074	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAYBURN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239926	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8310 -	11650
12		4371 X	3213	-0-	-1158	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
01		4371 X	3622	-0-	-749	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
02		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 2		N	-0-			-0-
04		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 3		N	-0-			-0-
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BAKER "A" UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	239991	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	9226 -	9702
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
02		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	4144	-0-	1044	1044	4144 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3442	-0-	442	1486	3442 2		N	-0-			-0-
05		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BECKHAM		WELL #:		4H	RRCID ->	240063	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8158 -	11050
12		7409 X	6833	-0-	-576	-0-	6833 2		N	-0-			-0-
01		7409 X	6859	-0-	-550	-0-	6859 2		N	-0-			-0-
02		6580 X	6122	-0-	-458	-0-	6122 2		N	-0-			-0-
03		6820 X	6689	-0-	-131	-0-	6689 2		N	-0-			-0-
04		6630 X	6330	-0-	-300	-0-	6330 3		N	-0-			-0-
05		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BECKHAM		WELL #:		3H	RRCID ->	240068	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8330 -	11020
12		5735 X	5582	-0-	-153	-0-	5582 2		N	-0-			-0-
01		5859 X	5147	-0-	-712	-0-	5147 2		N	-0-			-0-
02		5320 X	4798	-0-	-522	-0-	4798 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	5320	-0-	-570	-0-	5320 2		N	-0-			-0-
04		5700 X	5218	-0-	-482	-0-	5218 3		N	-0-			-0-
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MAPLES		WELL #:		7H	RRCID ->	240069	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	10850 X	10724	-0-	-126	-0-		10724 2	N	-0-			-0-
01	10633 X	9749	-0-	-884	-0-		9749 2	N	-0-			-0-
02	9828 X	8877	-0-	-951	-0-		8877 2	N	-0-			-0-
03	10881 X	10279	-0-	-602	-0-		10279 2	N	-0-			-0-
04	10530 X	9647	-0-	-883	-0-		9647 3	N	-0-			-0-
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	240070	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	240071	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8341 - 11133
12	5704 X	4893	-0-	-811	-0-		4893 2	N	-0-			-0-
01	5518 X	4959	-0-	-559	-0-		4959 2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4277	-0-	-539	-0-		4277 2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4616	-0-	-530	-0-		4616 2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4407	-0-	-453	-0-		4407 3	N	-0-			-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON		WELL #:		5H	RRCID ->	240116	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8379 - 10459
12	6417 X	5924	-0-	-493	-0-		5924 2	N	-0-			-0-
01	6200 X	5740	-0-	-460	-0-		5740 2	N	-0-			-0-
02	5600 X	5305	-0-	-295	-0-		5305 2	N	-0-			-0-
03	6200 X	5611	-0-	-589	-0-		5611 2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5332	-0-	-578	-0-		5332 3	N	-0-			-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCLAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240125	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	6800 - 8760
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2245 2	9 9 N	8			173
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2209 2	6 9 N	5			178
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1840 2	2 9 N	2			180
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045 2		-0-			180
04	2130 N	1938	-0-	-192	-0-		1936 2	2 9 N	2			182
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			182
-----												
WINSTON		WELL #:		G 2	RRCID ->	240132	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6790 - 9898
12	6572 X	5894	-0-	-678	-0-		1566 2	4328 3 N	-0-			57
01	6510 X	6056	-0-	-454	-0-		1005 2	5051 3 N	-0-			57
02	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		1488 2	3872 3 N	-0-			57
03	5983 X	5488	-0-	-495	-0-		1769 2	3710 3 N	8	40 1		25
							9 9					
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		1851 2	4068 3 N	5			30
							6 9					
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	1962	-0-	-5788	-0-	580	1	526	2	Y	-0-			-0-
						856	3							
01	7750 X	6010	-0-	-1740	-0-	633	1	4282	2	Y	-0-			-0-
						1095	3							
02	5880 X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-			-0-
						892	3							
03	6634 X	5277	-0-	-1357	-0-	572	1	3865	2	Y	-0-			-0-
						840	3							
04	6420 X	4898	-0-	-1522	-0-	542	1	3668	2	Y	-0-			-0-
						688	3							
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475					
12	4991 X	4868	-0-	-123	-0-	262	1	4606	2	Y	-0-			6
						283	1	5506	2	Y	2			8
						2	9							
02	5292 X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10			18
						11	9							
03	5766 X	4568	-0-	-1198	-0-	229	1	4338	2	Y	1	11 1		8
						1	9							
04	5610 X	4606	-0-	-1004	-0-	241	1	4365	2	Y	-0-			8
										Y	NO RPT			8
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-									
-----														
VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300					
12	6045 X	5298	-0-	-747	-0-	132	1	5166	2	N	-0-			-0-
						130	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-			-0-
						121	1	4891	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	5012	-0-	-227	-0-	119	1	4752	2	N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
04	5130 X	4871	-0-	-259	-0-									-0-
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-									-0-
-----														
DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090					
12	9796 X	3583	-0-	-6213	-0-	501	1	1172	2	Y	-0-			1
						1910	3							
01	9796 X	8492	-0-	-1304	-0-	510	1	6356	2	Y	-0-			1
						1626	3							
02	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-			1
						1493	3							
03	9145 X	8677	-0-	-468	-0-	548	1	6677	2	Y	-0-			1
						1452	3							
04	8850 X	8281	-0-	-569	-0-	528	1	6529	2	Y	-0-			1
						1224	3							
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925					
12	4154 X	1479	-0-	-2675	-0-	459	1	388	2	Y	-0-			-0-
						632	3							
01	4154 X	3273	-0-	-881	-0-	514	1	2197	2	Y	-0-			-0-
						562	3							
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-			-0-
						593	3							
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	629	1	2597	2	Y	-0-			-0-
						565	3							
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	770	1	2607	2	Y	-0-			-0-
						489	3							
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 7050 - 10625		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	510	1	1794	2	N	-0-	1
						2923	3					
01	5704 X	5249	-0-	-455	-0-	445	1	1837	2	N	-0-	1
						2967	3					
02	5152 X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-	1
						2733	3					
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	487	1	2121	2	N	-0-	1
						3423	3					
04	5400 X	5397	-0-	-3	-0-	458	1	1965	2	N	-0-	1
						2974	3					
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT	1
-----												
BROWN		WELL #: C 15		RRCID -> 240207		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6950 - 10945		
12	9672 X	9548	-0-	-124	-0-	796	1	3329	2	N	-0-	2
						5423	3					
01	9672 X	9019	-0-	-653	-0-	797	1	3144	2	N	-0-	2
						5078	3					
02	8484 X	8225	-0-	-259	-0-	712	1	2834	2	N	-0-	2
						4679	3					
03	9393 X	9087	-0-	-306	-0-	805	1	3169	2	N	-0-	2
						5113	3					
04	9240 X	8430	-0-	-810	-0-	755	1	3054	2	N	-0-	2
						4621	3					
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT	2
-----												
DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6820 - 9310		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 6860 - 9250		
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	410	1	175	2	Y	-0-	-0-
						285	3					
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	670	1	1109	2	Y	-0-	-0-
						284	3					
02	2800 N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-	-0-
						335	3					
03	2694 N	2585	-0-	-109	-0-	1318	1	1041	2	Y	-0-	-0-
						226	3					
04	3000 N	3336	-0-	336	336	1232	1	1772	2	Y	-0-	-0-
						332	3					
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	240211	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	5983	PERF. 6298 -	8750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		163
-----												
WINSTON		WELL #:		C 4	RRCID ->	240228	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6875 -	11057
12	6665 X	6573	-0-	-92	-0-	329 1	1659 2	Y	2			26
						4583 3	2 9					
01	6665 X	6361	-0-	-304	-0-	356 1	995 2	Y	6	22 1		10
						5003 3	7 9					
02	6132 X	5719	-0-	-413	-0-	275 1	1504 2	Y	24			34
						3914 3	26 9					
03	6789 X	6121	-0-	-668	-0-	319 1	1871 2	Y	6	3 1		37
						3924 3	7 9					
04	6360 X	5068	-0-	-1292	-0-	267 1	1499 2	Y	7	19 1		25
						3294 3	8 9					
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			25
-----												
MADELON		WELL #:		7H	RRCID ->	240231	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 7741 -	9008
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #:		C 4	RRCID ->	240317	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 6800 -	10115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
-----												
TRWD		WELL #:		H 1	RRCID ->	240414	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7205 -	11035
12	6448 X	4269	-0-	-2179	-0-	1030 1	3239 2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4031	-0-	-991	-0-	1242 1	2789 2	N	-0-			-0-
02	4536 X	3919	-0-	-617	-0-	1374 1	2545 2	N	-0-			-0-
03	4774 X	4294	-0-	-480	-0-	1075 1	3219 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	1077 1	3016 2	N	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEAN		WELL #:		K 2	RRCID ->	240499	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 6760 -	9795
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: J 3		RRCID -> 240504		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6900 - 9465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	7099 X	2827	-0-	-4272	-0-	852 1	751 2	Y	-0-		-0-	
						1224 3						
01	7099 X	6341	-0-	-758	-0-	957 1	4287 2	Y	-0-		-0-	
						1097 3						
02	5768 X	5579	-0-	-189	-0-	752 1	3887 2	Y	-0-		-0-	
						940 3						
03	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	1030 1	4404 2	Y	-0-		-0-	
						958 3						
04	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	1169 1	4264 2	Y	-0-		-0-	
						800 3						
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TRWD		WELL #: H 2		RRCID -> 240537		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 7255 - 11425		
12	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	1287 1	3342 2	N	-0-		-0-	
01	4681 X	3795	-0-	-886	-0-	1095 1	2700 2	N	-0-		-0-	
02	4144 X	3471	-0-	-673	-0-	757 1	2714 2	N	-0-		-0-	
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1319 1	3767 2	N	-0-		-0-	
04	4800 X	3851	-0-	-949	-0-	1224 1	2627 2	N	-0-		-0-	
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 6		RRCID -> 240539		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7145 - 9955		
12	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	696 1	7792 2	N	-0-		-0-	
01	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	370 1	7750 2	N	-0-		-0-	
02	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	365 1	6575 2	N	-0-		-0-	
03	8246 X	6549	-0-	-1697	-0-	334 1	6215 2	N	-0-		-0-	
04	8070 X	6397	-0-	-1673	-0-	333 1	6064 2	N	-0-		-0-	
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 240542		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7825 - 9065		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 240558		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6960 - 10418		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240598		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9310 - 11243		
12	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	16295 2		N	-0-		-0-	
01	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	16029 2		N	-0-		-0-	
02	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13588 2		N	-0-		-0-	
03	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15643 2		N	-0-		-0-	
04	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	12617 2		N	-0-		-0-	
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4061 X	3137	-0-	-924	-0-		3137 2	N	-0-			-0-
01	3720 X	2902	-0-	-818	-0-		2902 2	N	-0-			-0-
02	3360 X	2743	-0-	-617	-0-		2743 2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3015	-0-	-705	-0-		3015 2	N	-0-			-0-
04	3240 X	2784	-0-	-456	-0-		2784 3	N	-0-			-0-
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		302H	RRCID ->	240621	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7077 - 9568
12	11408 X	10129	-0-	-1279	-0-		234 1	Y	-0-			-0-
01	11625 X	11293	-0-	-332	-0-		248 1	Y	-0-			-0-
02	10500 X	10246	-0-	-254	-0-		254 1	Y	-0-			-0-
03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-		255 1	Y	-0-			-0-
04	10920 X	9955	-0-	-965	-0-		203 1	Y	-0-			-0-
05	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	240625	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6995 - 10125
12	8773 X	3096	-0-	-5677	-0-		156 1	Y	-0-			-0-
01	8339 X	5969	-0-	-2370	-0-		289 1	Y	-0-			-0-
02	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-		348 1	Y	-0-			-0-
03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-		449 1	Y	-0-			-0-
04	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-		300 1	Y	-0-			-0-
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		E 5	RRCID ->	240730	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6970 - 10450
12	4464 X	4322	-0-	-142	-0-		238 1	Y	2			13
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-		246 1	Y	1			14
02	3864 X	1851	-0-	-2013	-0-		190 1	Y	-0-			14
03	4278 X	3834	-0-	-444	-0-		173 1	Y	1	9 1		6
04	4860 X	4230	-0-	-630	-0-		213 1	Y	-0-			6
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
WINSTON		WELL #:		D 7	RRCID ->	240732	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6700 - 9135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
DEAN		WELL #:		D 4	RRCID ->	240733	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6995 - 10655
12	7905 X	2867	-0-	-5038	-0-		407 1	Y	-0-			5
01	7905 X	6746	-0-	-1159	-0-		1524 3	Y	-0-			5
02	6636 X	5768	-0-	-868	-0-		414 1	Y	-0-			5
03	7409 X	6756	-0-	-653	-0-		1290 3	Y	-0-			5
04	7170 X	6285	-0-	-885	-0-		382 1	Y	-0-			5
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-		1049 3	Y	NO RPT			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BARRON UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 240737		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8339 X	7954	-0-	-385	-0-	35 1	7919 2	N	-0-	-0-
01	8339 X	7819	-0-	-520	-0-	31 1	7788 2	N	-0-	-0-
02	7532 X	6984	-0-	-548	-0-	29 1	6955 2	N	-0-	-0-
03	8060 X	7679	-0-	-381	-0-	7679 2		N	-0-	-0-
04	7710 X	7419	-0-	-291	-0-	7419 3		N	-0-	-0-
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 240743		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897		
12	3100 N	3645	-0-	545	1127	3645 2		N	-0-	-0-
01	4569 X	3442	-0-	-1127	-0-	3442 2		N	-0-	-0-
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-	-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-	-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 3		N	-0-	-0-
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795		
12	9641 X	7166	-0-	-2475	-0-	442 1	6724 2	N	-0-	-0-
01	9579 X	8022	-0-	-1557	-0-	354 1	7668 2	N	-0-	-0-
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	325 1	7935 2	N	-0-	-0-
03	8370 X	6500	-0-	-1870	-0-	445 1	6055 2	N	-0-	-0-
04	8100 X	7188	-0-	-912	-0-	453 1	6735 2	N	-0-	-0-
05	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BECKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240747		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050		
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYWIRE		WELL #: 202H		RRCID -> 240748		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814		
12	4309 X	3253	-0-	-1056	-0-	123 1	3130 2	N	-0-	-0-
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	208 1	4197 2	N	-0-	-0-
02	3612 X	3254	-0-	-358	-0-	186 1	3068 2	N	-0-	-0-
03	3007 X	1869	-0-	-1138	-0-	117 1	1752 2	N	-0-	-0-
04	4260 X	3071	-0-	-1189	-0-	91 1	2980 2	N	-0-	-0-
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BECKHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240750		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100		
12	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155 2		N	-0-	-0-
01	5394 X	5018	-0-	-376	-0-	5018 2		N	-0-	-0-
02	4872 X	4441	-0-	-431	-0-	4441 2		N	-0-	-0-
03	5394 X	4752	-0-	-642	-0-	4752 2		N	-0-	-0-
04	5040 X	4028	-0-	-1012	-0-	4028 3		N	-0-	-0-
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BRICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240754		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582		
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-	-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BRICE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240756		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 3	N	-0-		-0-
01	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843 3	N	-0-		-0-
02	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579 3	N	-0-		-0-
03	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441 3	N	-0-		-0-
04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342 3	N	-0-		-0-
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEAN		WELL #: J 5		RRCID -> 240760		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045		
12	5177 X	1702	-0-	-3475	-0-	422 1 793 3	Y	-0-		-0-
01	5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	577 1 714 3	Y	-0-		-0-
02	4200 X	1682	-0-	-2518	-0-	453 1 239 3	Y	-0-		-0-
03	4650 X	919	-0-	-3731	-0-	38 1 157 3	Y	-0-		-0-
04	4470 X	4041	-0-	-429	-0-	372 1 579 3	Y	-0-		-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BONDS RANCH		WELL #: 4010R		RRCID -> 240793		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603		
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-		-0-
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
04	2550 N	2449	-0-	-101	-0-	2449 2	N	-0-		-0-
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RAYBURN UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 240815		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991		
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RAYBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240816		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GEREN		WELL #: 16H		RRCID -> 240819		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855		
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	767 3	N	-0-		-0-
01	744 N	474	-0-	-270	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03	775 N	428	-0-	-347	-0-	428 3	N	-0-		-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
GEREN		WELL #:		18H		RRCID -> 240820		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 7		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL, VELLA		WELL #:		4H		RRCID -> 240821		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775	
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 2	N	-0-			-0-
01	6231 X	6005	-0-	-226	-0-	6005 2	N	-0-			-0-
02	5628 X	5495	-0-	-133	-0-	5495 2	N	-0-			-0-
03	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	6002 2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5745	-0-	-315	-0-	5745 3	N	-0-			-0-
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYBURN UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 240824		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713	
12	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11704 2	N	-0-			2
01	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11821 2	N	-0-	2 7		-0-
02	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112 2	N	-0-			-0-
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10741 2	N	-0-			-0-
04	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 3	N	-0-			-0-
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:		2H		RRCID -> 240826		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475	
12	6851 X	6009	-0-	-842	-0-	6009 2	N	-0-			-0-
01	6479 X	6233	-0-	-246	-0-	6233 2	N	-0-			-0-
02	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 2	N	-0-			-0-
03	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2	N	-0-			-0-
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 3	N	-0-			-0-
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:		3H		RRCID -> 240828		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714	
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-			-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-		N	-0-			-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYBURN UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 240834		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYBURN UNIT		WELL #:		3RH		RRCID -> 240837		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552	
12	6324 X	5917	-0-	-407	-0-	5917 2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5528	-0-	-610	-0-	5528 2	N	-0-			-0-
02	5432 X	5216	-0-	-216	-0-	5216 2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5831	-0-	-183	-0-	5831 2	N	-0-			-0-
04	5820 X	5716	-0-	-104	-0-	5716 3	N	-0-			-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PALLMEYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7867 -	9457
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2233	-0-	-588	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7254 -	9350
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240849	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8178 -	12393
12	8959 X	8528	-0-	-431	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2		N	-0-			-0-
02	8260 X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
03	9145 X	8833	-0-	-312	-0-	8833	2		N	-0-			-0-
04	8850 X	7497	-0-	-1353	-0-	7497	3		N	-0-			-0-
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CAROLYN TEICH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240852	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	7105 -	9975
12	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3527	3	55 9	N	50			94
01	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3		N	-0-	85 1	9 7	-0-
02	3416 X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3089	-0-	-421	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CORE LAB		WELL #:		5H	RRCID ->	240892	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6892 -	10943
12	5518 X	5515	-0-	-3	-0-	5515	3		N	-0-			5
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3		N	-0-	5 7		-0-
02	5152 X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3		N	-0-			-0-
03	5704 X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3		N	-0-			-0-
04	5520 X	4873	-0-	-647	-0-	4873	3		N	-0-			-0-
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLEMMENTS, JOHN F.		WELL #:		2H	RRCID ->	240895	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7074 -	9400
12	4712 X	4364	-0-	-348	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
01	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3		N	-0-			-0-
04	4290 X	3821	-0-	-469	-0-	3821	3		N	-0-			-0-
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240900	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8685 -	10750
12	6076 X	5820	-0-	-256	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
02	5432 X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5554	-0-	-336	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5477	-0-	-193	-0-	5477	3		N	-0-			-0-
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240901	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8673 - 10490	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6107 X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2		N	-0-		-0-
01	6138 X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2		N	-0-		-0-
02	5544 X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2		N	-0-		-0-
03	6138 X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2		N	-0-		-0-
04	5820 X	5492	-0-	-328	-0-	5492	3		N	-0-		-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240904	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8545 - 10420	
12	4340 X	3863	-0-	-477	-0-	3863	2		N	-0-		-0-
01	4309 X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2		N	-0-		-0-
02	3808 X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2		N	-0-		-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-		-0-
04	4020 X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3		N	-0-		-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8175 - 11650	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8112 - 11347	
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-		-0-
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-		-0-
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-		-0-
03	4619 X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2		N	-0-		-0-
04	4530 X	4101	-0-	-429	-0-	4101	3		N	-0-		-0-
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	241014	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6725 - 8687	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
REED		WELL #:		11	RRCID ->	241027	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6900 - 9395	
12	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-	-0-
01	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	6003	2	N	-0-	-0-
02	5740 X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	2	N	-0-	-0-
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	562	1	5872	2	N	-0-	-0-
04	6330 X	6225	-0-	-105	-0-	535	1	5690	2	N	-0-	-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MCFARLAND		WELL #: E 3		RRCID -> 241028	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 6700	-		1050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	23418 X	7514	-0-	-15904	-0-	346 1 5263 3	1905 2	Y	-0-		-0-	
01	9238 X	4676	-0-	-4562	-0-	302 1 3639 3	724 2	Y	10		10	
02	8344 X	6522	-0-	-1822	-0-	276 1 4506 3	1731 2	Y	8	8 1	10	
03	8432 X	8157	-0-	-275	-0-	340 1 5286 3	2521 2	Y	9	13 1	6	
04	7620 X	4952	-0-	-2668	-0-	105 1 3329 3	1515 2	Y	3		9	
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-		3 9	Y	NO RPT		9	
MCFARLAND		WELL #: E 4		RRCID -> 241029	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6850	-		9135		
12	6231 X	5788	-0-	-443	-0-	263 1 4044 3	1464 2	Y	15	18 1	10	
01	6107 X	5064	-0-	-1043	-0-	278 1 3982 3	792 2	Y	11		21	
02	5348 X	5116	-0-	-232	-0-	259 1 3500 3	1345 2	Y	11	13 1	19	
03	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	241 1 3213 3	1532 2	Y	8	18 1	9	
04	5610 X	4332	-0-	-1278	-0-	244 1 2804 3	1276 2	Y	7		16	
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-		8 9	Y	NO RPT		16	
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 6960	-		8692		
12	5053 X	66	-0-	-4987	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		-0-	
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			N	-0-		-0-	
03	3534 X	218	-0-	-3316	-0-	218 2		N	-0-		-0-	
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-		-0-	
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	
DEAN		WELL #: J 6		RRCID -> 241056	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 6599	PERF. 6905	-		1055		
12	6975 X	1985	-0-	-4990	-0-	784 1 744 3	457 2	Y	-0-		-0-	
01	6169 X	188	-0-	-5981	-0-	132 1 11 3	45 2	Y	-0-		-0-	
02	6608 X	2870	-0-	-3738	-0-	84 1 542 3	2244 2	Y	-0-		-0-	
03	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1465 1 1255 3	5770 2	Y	-0-		-0-	
04	6690 X	6354	-0-	-336	-0-	1201 1 814 3	4339 2	Y	-0-		-0-	
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BOGESS TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 241119	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 7276	PERF. 7489	-		9170		
12	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13693 2		N	-0-		-0-	
01	13175 X	12543	-0-	-632	-0-	12543 2		N	-0-		-0-	
02	12572 X	11113	-0-	-1459	-0-	11113 2		N	-0-		-0-	
03	13919 X	13247	-0-	-672	-0-	13247 2		N	-0-		-0-	
04	13260 X	11705	-0-	-1555	-0-	11705 2		N	-0-		-0-	
05	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ASHMORE FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	241120	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7986 - 9047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2		N	-0-		-0-
01	8122 X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2		N	-0-		-0-
02	7336 X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2		N	-0-		-0-
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2		N	-0-		-0-
04	7650 X	5964	-0-	-1686	-0-	5964	2		N	-0-		-0-
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BONDS RANCH		WELL #:		1303H	RRCID ->	241176	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7269 - 10349	
12	12524 X	11892	-0-	-632	-0-	11892	2		N	-0-		-0-
01	12493 X	10126	-0-	-2367	-0-	10126	2		N	-0-		-0-
02	11144 X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2		N	-0-		-0-
03	12338 X	10122	-0-	-2216	-0-	10122	2		N	-0-		-0-
04	11610 X	10625	-0-	-985	-0-	10625	2		N	-0-		-0-
05	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8305 - 12010	
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-		-0-
01	4526 X	4428	-0-	-98	-0-	4428	2		N	-0-		-0-
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-		-0-
03	4867 X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	4523	3		N	-0-		-0-
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KEMP B		WELL #:		2H	RRCID ->	241204	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8404 - 12825	
12	4681 X	3913	-0-	-768	-0-	3913	2		N	-0-		-0-
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-		-0-
02	3696 X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2		N	-0-		-0-
04	3960 X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3		N	-0-		-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	241306	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 7837 - 9235	
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-		-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-		-0-
02	4396 X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2		N	-0-		-0-
03	7099 X	3507	-0-	-3592	-0-	3507	2		N	-0-		-0-
04	6870 X	3383	-0-	-3487	-0-	3383	2		N	-0-		-0-
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HAYWIRE		WELL #:		502H	RRCID ->	241318	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 8342 - 10001	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8404 - 12096	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TEICH C		WELL #: 6H		RRCID -> 241536		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6944 X	6745	-0-	-199	-0-	6745	3		Y	-0-	60
01	6975 X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3		Y	-0-	60
02	6300 X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3		Y	-0-	60
03	6975 X	6333	-0-	-642	-0-	6245	3	88 9	Y	80	140
04	6750 X	6025	-0-	-725	-0-	6025	3		Y	-0-	140
05	6499 X	NO RPT	-0-	-6499	-0-				Y	NO RPT	140
-----											
PRESSLEY		WELL #: 3H		RRCID -> 241556		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634			
12	5301 X	4629	-0-	-672	-0-	4629	2		N	-0-	-0-
01	5301 X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2		N	-0-	-0-
02	4788 X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2		N	-0-	-0-
03	5084 X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2		N	-0-	-0-
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3		N	-0-	-0-
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LEONARD		WELL #: 2H		RRCID -> 242149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540			
12	5425 X	4742	-0-	-683	-0-	4742	2		N	-0-	-0-
01	5239 X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2		N	-0-	-0-
02	4732 X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2		N	-0-	-0-
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-	-0-
04	4680 X	245	-0-	-4435	-0-	245	3		N	-0-	-0-
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MARTIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 242589		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240			
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KOLAR		WELL #: 7H		RRCID -> 242592		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521			
12	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	4222	3		N	-0-	-0-
01	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3		N	-0-	-0-
02	3948 X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3		N	-0-	-0-
03	4309 X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3		N	-0-	-0-
04	4170 X	3495	-0-	-675	-0-	3495	3		N	-0-	-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 3H		RRCID -> 242593		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760			
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-	-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 242598		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124			
12	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3		N	-0-	-0-
01	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3		N	-0-	-0-
02	3360 X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3		N	-0-	-0-
03	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3		N	-0-	-0-
04	3540 X	3450	-0-	-90	-0-	3450	3		N	-0-	-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: A 5		RRCID -> 242600		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	6851 X	5521	-0-	-1330	-0-	352 1	1371 2	Y	11	24 1	17
						3786 3	12 9				
01	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	381 1	992 2	Y	29	25 1	21
						4986 3	32 9				
02	6104 X	5182	-0-	-922	-0-	321 1	1340 2	Y	29	23 1	27
						3489 3	32 9				
03	6758 X	5910	-0-	-848	-0-	336 1	1799 2	Y	2	3 1	26
						3773 3	2 9				
04	6180 X	5081	-0-	-1099	-0-	308 1	1490 2	Y	7	13 1	20
						3275 3	8 9				
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
WINSTON		WELL #: D 6		RRCID -> 242604		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
-----											
STEWART		WELL #: 8H		RRCID -> 242610		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766			
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-	-0-	
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		N	-0-	-0-	
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-	-0-	
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-	-0-	
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-	-0-	
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FRICKS		WELL #: 5H		RRCID -> 242613		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705			
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 3		N	-0-	-0-	
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 3		N	-0-	-0-	
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 3		N	-0-	-0-	
03	5022 X	5018	-0-	-4	-0-	5018 3		N	-0-	-0-	
04	4860 X	4744	-0-	-116	-0-	4744 3		N	-0-	-0-	
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STEWART		WELL #: 6H		RRCID -> 242638		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750			
12	8804 X	7713	-0-	-1091	-0-	7713 2		N	-0-	-0-	
01	9114 X	8228	-0-	-886	-0-	8228 2		N	-0-	-0-	
02	8232 X	7708	-0-	-524	-0-	7708 2		N	-0-	-0-	
03	9114 X	8089	-0-	-1025	-0-	8089 2		N	-0-	-0-	
04	7950 X	7024	-0-	-926	-0-	7024 3		N	-0-	-0-	
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SPRING VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242640		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164			
12	8246 X	7745	-0-	-501	-0-	7745 2		N	-0-	-0-	
01	8184 X	7730	-0-	-454	-0-	7730 2		N	-0-	-0-	
02	7196 X	6978	-0-	-218	-0-	6978 2		N	-0-	-0-	
03	7967 X	7611	-0-	-356	-0-	7611 2		N	-0-	-0-	
04	7680 X	7286	-0-	-394	-0-	7286 3		N	-0-	-0-	
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REYNOLDS		WELL #:		1H	RRCID ->	242646	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8406 - 12310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9021 X	7714	-0-	-1307	-0-	7714	2	N	-0-			-0-
01	9021 X	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
02	8148 X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2	N	-0-			-0-
03	8711 X	8542	-0-	-169	-0-	8542	2	N	-0-			-0-
04	8070 X	7773	-0-	-297	-0-	7773	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PALLMEYER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242647	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7755 - 9660
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RBR E		WELL #:		2H	RRCID ->	242655	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5973 - 8640
12	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	240	1	Y	7	22	1	54
						8	9					
01	4092 X	3610	-0-	-482	-0-	216	1	Y	1			55
						1	9					
02	3360 X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	Y	4			59
						4	9					
03	3875 X	2475	-0-	-1400	-0-	172	1	Y	6			65
						7	9					
04	3750 X	1881	-0-	-1869	-0-	151	1	Y	8			73
						9	9					
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			73
-----												
FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	242678	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7888 - 9529
12	8649 X	4746	-0-	-3903	-0-	569	1	N	-0-			-0-
01	7254 X	4734	-0-	-2520	-0-	571	1	N	-0-			-0-
02	6076 X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	N	-0-			-0-
03	6014 X	5315	-0-	-699	-0-	704	1	N	-0-			-0-
04	5370 X	5202	-0-	-168	-0-	707	1	N	-0-			-0-
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	242679	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6698 - 10448
12	15965 X	14114	-0-	-1851	-0-	14114	3	N	-0-			68
01	15965 X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3	N	-0-	68	7	-0-
02	14420 X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3	N	-0-			-0-
03	15686 X	14487	-0-	-1199	-0-	14487	3	N	-0-			-0-
04	14100 X	12857	-0-	-1243	-0-	12857	3	N	-0-			-0-
05	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7722 - 9529
12	6479 X	5092	-0-	-1387	-0-	5092	2	N	-0-			1
01	6479 X	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2	N	-0-	1	7	-0-
02	5320 X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4543	-0-	-377	-0-	4543	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
VERSFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6344 - 8447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3534 X	2957	-0-	-577	-0-	2957 3		Y	-0-			-0-
01		3534 X	2510	-0-	-1024	-0-	2510 3		Y	-0-			-0-
02		3108 X	2223	-0-	-885	-0-	2223 3		Y	-0-			-0-
03		3317 X	2508	-0-	-809	-0-	2508 3		Y	-0-			-0-
04		3060 X	2317	-0-	-743	-0-	2317 3		Y	-0-			-0-
05		2836 X	NO RPT	-0-	-2836	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TRWD		WELL #:		C 4	RRCID ->	243113	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7260 - 10158	
12		4681 X	4392	-0-	-289	-0-	109 1	4283 2	N	-0-			-0-
01		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	122 1	4676 2	N	-0-			-0-
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	117 1	4557 2	N	-0-			-0-
03		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	123 1	4969 2	N	-0-			-0-
04		4650 X	3764	-0-	-886	-0-	92 1	3672 2	N	-0-			-0-
05		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	243128	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6663 - 8997	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
COCANOUGH "287"		WELL #:		9H	RRCID ->	243137	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8832 - 9957	
12		8742 X	8628	-0-	-114	-0-	8585 2	43 9	N	39	152 1		20
01		8463 X	8073	-0-	-390	-0-	8054 2	19 9	N	17			37
02		7364 X	6936	-0-	-428	-0-	6914 2	22 9	N	20			57
03		8742 X	7832	-0-	-910	-0-	7768 2	64 9	N	58			115
04		8460 X	7409	-0-	-1051	-0-	7358 2	51 9	N	46	78 1		83
05		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			N	NO RPT			83
-----													
WINSTON		WELL #:		H 2	RRCID ->	243151	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6665 - 10490	
12		4433 X	4023	-0-	-410	-0-	156 1	1027 2	N	3	22 1		13
							2837 3	3 9					
01		4371 X	3848	-0-	-523	-0-	220 1	602 2	N	-0-			13
							3026 3						
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	126 1	1094 2	N	1			14
							2849 3	1 9					
03		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	110 1	1516 2	N	1	1 1		14
							3180 3	1 9					
04		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	115 1	1439 2	N	1			15
							3163 3	1 9					
05		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6417 X	6248	-0-	-169	-0-	247	1	1594	2	N	2	22	1	14	
						4405	3		2	9					
01	9052 X	5957	-0-	-3095	-0-	252	1	946	2	N	3			17	
						4756	3		3	9					
02	8176 X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6			23	
						4161	3		7	9					
03	6386 X	6302	-0-	-84	-0-	152	1	1985	2	N	1	2	1	22	
						4164	3		1	9					
04	6180 X	6168	-0-	-12	-0-	146	1	1883	2	N	1			23	
						4138	3		1	9					
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			23	

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

12	8091 X	5886	-0-	-2205	-0-	263	1	5623	2	N	-0-			-0-
01	8091 X	7044	-0-	-1047	-0-	795	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	7000 X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	6724	-0-	-1460	-0-	1009	1	5715	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	7170	-0-	-750	-0-	929	1	6241	2	N	-0-			-0-
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

12	4743 X	4521	-0-	-222	-0-	184	1	1151	2	N	6	27	1	16
						3179	3		7	9				
01	4867 X	3943	-0-	-924	-0-	231	1	612	2	N	21			37
						3077	3		23	9				
02	4480 X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14			51
						3133	3		15	9				
03	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	19	2	1	68
						3766	3		21	9				
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	3			71
						3426	3		3	9				
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			71

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

12	7316 X	6415	-0-	-901	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
01	7254 X	6599	-0-	-655	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
02	6384 X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-			-0-
03	7068 X	5746	-0-	-1322	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
04	6600 X	6387	-0-	-213	-0-	6387	2			N	-0-			-0-
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

12	1922 X	1438	-0-	-484	-0-	1304	1	134	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
02	2212 X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
03	2449 X	1533	-0-	-916	-0-	796	1	737	2	N	-0-			-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	1460	1	2609	2	N	-0-			-0-
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HAYWIRE		WELL #:		503H	RRCID ->	243516	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6875 -	9757			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLEET UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	243553	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8126 -	9951			
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-		8			
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-	8 7	-0-			
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-		-0-			
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-		-0-			
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3		N	-0-		-0-			
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
FLEET UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243578	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8093 -	11184			
12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2		N	-0-		-0-			
01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2		N	-0-		-0-			
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-		-0-			
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2		N	-0-		-0-			
04	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3		N	-0-		-0-			
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
FLEET UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	243588	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8125 -	9639			
12	4681 X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2		N	-0-		-0-			
01	4123 X	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2		N	-0-		-0-			
02	2884 X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2		N	-0-		-0-			
03	2759 X	1741	-0-	-1018	-0-	1741	2		N	-0-		-0-			
04	2550 X	1731	-0-	-819	-0-	1731	3		N	-0-		-0-			
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
FLEET UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243589	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8160 -	11627			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 7	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
PALLMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7872 -	9582			
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-			
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-			
02	588 N	425	-0-	-163	-0-	425	2		N	-0-		-0-			
03	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	2		N	-0-		-0-			
04	480 N	278	-0-	-202	-0-	278	3		N	-0-		-0-			
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
FLEET UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	243592	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8154 -	9972			
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-		-0-			
01	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2		N	-0-		-0-			
02	3640 X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2		N	-0-		-0-			
03	4030 X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2		N	-0-		-0-			
04	3750 X	3022	-0-	-728	-0-	3022	3		N	-0-		-0-			
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243597	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6824 - 10200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
02	3304 X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
03	4495 X	3011	-0-	-1484	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
04	4350 X	3835	-0-	-515	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PALLMEYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243611	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7914 - 9659	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	243641	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	6943 - 9843	
12	17842 X	7544	-0-	-10298	-0-	534	1	7010	2	Y	-0-		-0-
01	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	516	1	6170	2	Y	-0-		-0-
02	7504 X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-		-0-
03	8308 X	5776	-0-	-2532	-0-	470	1	5306	2	Y	-0-		-0-
04	7740 X	1733	-0-	-6007	-0-	474	1	1259	2	Y	-0-		-0-
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WATKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	243656	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8489 - 12986	
12	10168 X	9993	-0-	-175	-0-	9993	2		N	-0-			1
01	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2		N	-0-	1	7	-0-
02	9100 X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2		N	-0-			-0-
03	10075 X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2		N	-0-			-0-
04	9840 X	9541	-0-	-299	-0-	9541	3		N	-0-			-0-
05	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WOLFE		WELL #:		2H	RRCID ->	243885	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7647 - 10135	
12	4340 X	3822	-0-	-518	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
02	3752 X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	863	1	2933	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3335	-0-	-415	-0-	835	1	2500	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLE TRUST TWO		WELL #:		6H	RRCID ->	243898	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	8538 - 10235	
12	16399 X	16370	-0-	-29	-0-	1271	1	15099	2	N	-0-		-0-
01	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	1243	1	15253	2	N	-0-		-0-
02	15540 X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-		-0-
03	17205 X	16297	-0-	-908	-0-	1282	1	15015	2	N	-0-		-0-
04	15960 X	14236	-0-	-1724	-0-	1249	1	12987	2	N	-0-		-0-
05	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL, VELLA		WELL #:		6H	RRCID ->	243931	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8342 - 11875	
12	6293 X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
01	6138 X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5684	-0-	-196	-0-	5684	3		N	-0-			-0-
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THOMPSON, GERTRUDE		WELL #:		1H	RRCID ->	243965	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	6377 - 8998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
-----													
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244006	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6978 - 8580	
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3		N	-0-			-0-
01	6293 X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3		N	-0-			-0-
02	5684 X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
03	6293 X	5551	-0-	-742	-0-	5551	3		N	-0-			-0-
04	5880 X	4693	-0-	-1187	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLAIR		WELL #:		3H	RRCID ->	244007	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	7091 - 8702	
12	10571 X	10513	-0-	-58	-0-	879	1	9634	2	N	-0-		-0-
01	10571 X	9229	-0-	-1342	-0-	816	1	8413	2	N	-0-		-0-
02	9548 X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-		-0-
03	10571 X	9103	-0-	-1468	-0-	852	1	8251	2	N	-0-		-0-
04	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	828	1	9639	2	N	-0-		-0-
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		9H	RRCID ->	244009	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7598 - 9215	
12	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFARLAND		WELL #:		E 5	RRCID ->	244019	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6680 - 10455	
12	7502 X	6656	-0-	-846	-0-	291	1	1688	2	Y	12	15	1
						4664	3						
01	7657 X	5953	-0-	-1704	-0-	289	1	938	2	Y	9		19
						4716	3						
02	6916 X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1
						3445	3						
03	6727 X	6179	-0-	-548	-0-	267	1	1907	2	Y	6	12	1
						3998	3						8
04	6510 X	5791	-0-	-719	-0-	289	1	1718	2	Y	7		15
						3776	3						
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MCFARLAND		WELL #:		E 6	RRCID ->	244020	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6680 - 10455	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8897 X	7906	-0-	-991	-0-	344 1	2005 2	17 9	Y	15	17 1		11
						5540 3		17 9					
01	9393 X	7403	-0-	-1990	-0-	347 1	1169 2	11 9	Y	10			21
						5876 3		11 9					
02	8484 X	7139	-0-	-1345	-0-	355 1	1881 2	8 9	Y	7	13 1		15
						4895 3		8 9					
03	8091 X	7958	-0-	-133	-0-	359 1	2450 2	10 9	Y	9	15 1		9
						5139 3		10 9					
04	7830 X	7735	-0-	-95	-0-	379 1	2297 2	10 9	Y	9			18
						5049 3		10 9					
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				Y	NO RPT			18
-----													
WINSTON		WELL #:		G 3	RRCID ->	244022	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6860 - 10165	
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	277 1	1817 2	1 9	N	1			65
						5019 3		1 9					
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	279 1	1104 2		N	-0-			65
						5551 3							
02	6384 X	6332	-0-	-52	-0-	252 1	1687 2		N	-0-			65
						4393 3							
03	7130 X	6801	-0-	-329	-0-	279 1	2096 2	30 9	N	27	52 1		40
						4396 3		30 9					
04	6900 X	6831	-0-	-69	-0-	270 1	2049 2	8 9	N	7			47
						4504 3		8 9					
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				N	NO RPT			47
-----													
KEMP D		WELL #:		4H	RRCID ->	244064	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8260 - 12100	
12	8711 X	6404	-0-	-2307	-0-	6404 2			N	-0-			-0-
						6547 2			N	-0-			-0-
01	8711 X	6547	-0-	-2164	-0-	7775 2			N	-0-			-0-
						7775 2			N	-0-			-0-
02	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7499 2			N	-0-			-0-
						7499 2			N	-0-			-0-
03	8587 X	7499	-0-	-1088	-0-	8241 3			N	-0-			-0-
						8241 3			N	-0-			-0-
04	8310 X	8241	-0-	-69	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7130 - 10100	
12	6634 X	6323	-0-	-311	-0-	6323 3			N	-0-			-0-
						6004 3			N	-0-			-0-
01	6634 X	6004	-0-	-630	-0-	5522 3			N	-0-			-0-
						5522 3			N	-0-			-0-
02	5992 X	5522	-0-	-470	-0-	6087 3			N	-0-			-0-
						6087 3			N	-0-			-0-
03	6541 X	6087	-0-	-454	-0-	5830 3			N	-0-			-0-
						5830 3			N	-0-			-0-
04	6330 X	5830	-0-	-500	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244069	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6680 - 9100	
12	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	3937 3	66 9		Y	60			112
						3956 3			Y	-0-	73 1	22 7	17
01	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	3697 3			Y	-0-			17
						4280 3			Y	-0-			17
02	3948 X	3697	-0-	-251	-0-	4121 3			Y	-0-			17
						4121 3			Y	-0-			17
03	4309 X	4280	-0-	-29	-0-				Y	-0-			17
									Y	-0-			17
04	4170 X	4121	-0-	-49	-0-				Y	-0-			17
									Y	-0-			17
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			17
-----													
KEMP A		WELL #:		4H	RRCID ->	244070	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8240 - 11404	
12	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2			N	-0-			-0-
						5176 2			N	-0-			-0-
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	4595 2			N	-0-			-0-
						4595 2			N	-0-			-0-
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
						162 2			N	-0-			-0-
03	2232 X	162	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLEMENTS		WELL #: 9H		RRCID -> 244075		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7094 - 9779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
12	9796 X	9404	-0-	-392	-0-	9404	3	N	-0-		-0-
01	9703 X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3	N	-0-		-0-
02	7952 X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3	N	-0-		-0-
03	9393 X	8706	-0-	-687	-0-	8706	3	N	-0-		-0-
04	9090 X	8571	-0-	-519	-0-	8571	3	N	-0-		-0-
05	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8055 - 9677	
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-
01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-
02	1512 X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-
03	1674 X	415	-0-	-1259	-0-	37	1	378	2	N	-0-
04	840 X	347	-0-	-493	-0-	28	1	319	2	N	-0-
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATKINS		WELL #: 3H		RRCID -> 244097		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8289 - 12569	
12	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2	N	-0-		-0-
01	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2	N	-0-		-0-
02	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2	N	-0-		-0-
03	13423 X	13413	-0-	-10	-0-	13413	2	N	-0-		-0-
04	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3	N	-0-		-0-
05	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATKINS		WELL #: 4H		RRCID -> 244098		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8357 - 12607	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
03	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2	N	-0-		-0-
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3	N	-0-		-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART		WELL #: 7H		RRCID -> 244099		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7570 - 10438	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
U.S. LIME		WELL #: 12H		RRCID -> 244108		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 6378 - 9695	
12	4929 X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3	Y	-0-	130	130
01	4929 X	4714	-0-	-215	-0-	4714	3	Y	-0-	130	7
02	4368 X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3	Y	-0-		-0-
03	4836 X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3	Y	-0-		-0-
04	4680 X	4544	-0-	-136	-0-	4544	3	Y	-0-		-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
U.S. LIME		WELL #: 13H		RRCID -> 244109		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6248 - 9440	
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	Y	-0-	126	126
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	126	7
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WILLINGHAM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244110		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6963 - 8913		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	3	N	-0-			-0-
01	868 N	513	-0-	-355	-0-	513	3	N	-0-			-0-
02	616 N	383	-0-	-233	-0-	383	3	N	-0-			-0-
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3	N	-0-			-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAPLES		WELL #: 10H		RRCID -> 244112		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7763 - 10715		
12	8587 X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2	N	-0-			-0-
01	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2	N	-0-			-0-
02	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2	N	-0-			-0-
03	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2	N	-0-			-0-
04	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3	N	-0-			-0-
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEMP D		WELL #: 5H		RRCID -> 244120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8214 - 11921		
12	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2	N	-0-			-0-
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
02	4228 X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	4488	-0-	-100	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3	N	-0-			-0-
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5866 - 8148		
12	5994 X	1818	-0-	-4176	-0-	607	1	Y	4	18	1	32
01	5084 X	1834	-0-	-3250	-0-	468	1	Y	1			33
02	4592 X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1	Y	2			35
03	5084 X	2423	-0-	-2661	-0-	1028	1	Y	5			40
04	2640 X	2300	-0-	-340	-0-	895	1	Y	2			42
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		2	Y				42
-----												
MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7773 - 8930		
12	8525 X	7696	-0-	-829	-0-	7696	2	N	-0-			-0-
01	8525 X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	6729	-0-	-804	-0-	6729	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7910 - 9616		
12	8990 X	8095	-0-	-895	-0-	883	1	N	-0-			-0-
01	8897 X	7139	-0-	-1758	-0-	874	1	N	-0-			-0-
02	7672 X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	N	-0-			-0-
03	8277 X	5909	-0-	-2368	-0-	746	1	N	-0-			-0-
04	7830 X	5164	-0-	-2666	-0-	693	1	N	-0-			-0-
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
GOFORTH C		WELL #: 2H		RRCID -> 244523		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 8003		- 10285	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	364	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	190	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	660	-0-	-750	-0-	254	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
BONDS RANCH "A"		WELL #: 702H		RRCID -> 244531		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6999		- 9933	
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	468	1	10455	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	442	1	10781	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9996 X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11222 X	10513	-0-	-709	-0-	432	1	10081	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10860 X	10172	-0-	-688	-0-	409	1	9763	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 403H		RRCID -> 244532		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 7721		- 10423	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6765		- 9535	
12	5425 X	4938	-0-	-487	-0-	1312	2	3626	3	N	-0-	-0-	61
01	5146 X	4558	-0-	-588	-0-	756	2	3802	3	N	-0-	-0-	61
02	4620 X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-	-0-	61
03	6231 X	4754	-0-	-1477	-0-	1529	2	3206	3	N	17	45 1	33
						19	9						
04	6030 X	4155	-0-	-1875	-0-	1297	2	2851	3	N	6		39
						7	9						
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT	-0-	39
-----													
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 9		RRCID -> 244550		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 7040		- 10040	
12	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	2008	1	7520	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8463 X	8332	-0-	-131	-0-	534	1	7798	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8288 X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9176 X	8499	-0-	-677	-0-	527	1	7972	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9210 X	7429	-0-	-1781	-0-	17	1	7412	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
HAYWIRE		WELL #: 501H		RRCID -> 244555		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 7378		- 8746	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
EATON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244611		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 6338 - 9582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COCANOUGHNER "287"		WELL #: 8H		RRCID -> 244738		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7833 - 9483				
12	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7	45	1	129
01	7471 X	7088	-0-	-383	-0-	7084	2	4	9	N	4			133
02	6832 X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7			140
03	7688 X	5699	-0-	-1989	-0-	5699	2			N	-0-			140
04	7800 X	5259	-0-	-2541	-0-	5256	2	3	9	N	3	106	1	37
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			37
-----														
KEMP A		WELL #: 5H		RRCID -> 244773		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8101 - 11346				
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-			-0-
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-			-0-
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
03	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-			-0-
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 244787		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7250 - 9000				
12	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-			-0-
01	4061 X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
02	3668 X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-			-0-
03	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3911	3			N	-0-			-0-
04	3870 X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-			-0-
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244793		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7855 - 12055				
12	10943 X	7922	-0-	-3021	-0-	7922	2			N	-0-			-0-
01	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-			-0-
02	8876 X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
03	9827 X	7602	-0-	-2225	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
04	9960 X	7110	-0-	-2850	-0-	7110	3			N	-0-			-0-
05	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 245067		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8357 - 11750				
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
01	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
03	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
04	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-			-0-
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KD LIVESTOCK A		WELL #: 3H		RRCID -> 245097		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7513 - 9318				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		2H	RRCID ->	245104	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7316 - 10076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7688 X	7450	-0-	-238	-0-	7450	3	N	-0-			-0-
01	7533 X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3	N	-0-			-0-
02	6804 X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3	N	-0-			-0-
03	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	7225	3	N	-0-			-0-
04	7200 X	6949	-0-	-251	-0-	6949	3	N	-0-			-0-
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245188	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8453 - 13674	
12	1367 N	222	-0-	-1145	-0-	222	2	N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825	
12	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2	N	-0-			-0-
01	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2	N	-0-			-0-
02	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2	N	-0-			-0-
03	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2	N	-0-			-0-
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3	N	-0-			-0-
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8455 - 10030	
12	3751 X	1351	-0-	-2400	-0-	1351	2	N	-0-			1
01	2232 X	952	-0-	-1280	-0-	952	2	N	-0-	1	7	-0-
02	2016 X	870	-0-	-1146	-0-	870	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	737	-0-	-1495	-0-	737	2	N	-0-			-0-
04	1410 X	87	-0-	-1323	-0-	87	3	N	-0-			-0-
05	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8440 - 10545	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	660 N	61	-0-	-599	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8500 - 10380	
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-			99
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-	99	7	-0-
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEGGS		WELL #:		402H	RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7038 - 9962	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ROBERTS		WELL #: 1H		RRCID -> 245248		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 11240 - 12300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13695 2	75 9	N		68			197
01		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	199 1	11969 2	N		123	179 1		141
							135 9							
02		12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12890 2	96 9	N		87			228
03		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13348 2	59 9	N		54	179 1		103
04		13320 X	12771	-0-	-549	-0-	12693 2	78 9	N		71			174
05		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			N		NO RPT			174
-----														
LITTLE BUDDY		WELL #: 1H		RRCID -> 245249		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 9969 - 11641				
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N		-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ZORA MAE		WELL #: 3H		RRCID -> 245270		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6979 - 9740				
12		5177 X	5070	-0-	-107	-0-	5070 3		Y		-0-			28
01		5177 X	5066	-0-	-111	-0-	5066 3		Y		-0-	28 7		-0-
02		4676 X	4612	-0-	-64	-0-	4612 3		Y		-0-			-0-
03		5084 X	5078	-0-	-6	-0-	5078 3		Y		-0-			-0-
04		4920 X	4773	-0-	-147	-0-	4773 3		Y		-0-			-0-
05		5037 X	NO RPT	-0-	-5037	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
CALDWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 245343		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7375 - 9298				
12		7099 X	5799	-0-	-1300	-0-	5799 2		N		-0-			-0-
01		7099 X	6729	-0-	-370	-0-	6729 2		N		-0-			-0-
02		6160 X	5934	-0-	-226	-0-	5934 2		N		-0-			-0-
03		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2		N		-0-			-0-
04		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717 3		N		-0-			-0-
05		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BROWDER DEARING		WELL #: A 7		RRCID -> 245397		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6880 - 9758				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ROSE		WELL #: 3H		RRCID -> 245624		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 5531		PERF. 6000 - 8375				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N		-0-			102
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			102
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			102
05		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245667	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8020 - 10920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8680 X	7423	-0-	-1257	-0-	178 1	7245 2	N	-0-			-0-
01		8680 X	7258	-0-	-1422	-0-	174 1	7084 2	N	-0-			-0-
02		7504 X	6591	-0-	-913	-0-	160 1	6431 2	N	-0-			-0-
03		8060 X	7413	-0-	-647	-0-	169 1	7244 2	N	-0-			-0-
04		7560 X	6800	-0-	-760	-0-	169 1	6631 2	N	-0-			-0-
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	8020 - 10552	
12		10850 X	10321	-0-	-529	-0-	10321 2		N	-0-			-0-
01		10633 X	9855	-0-	-778	-0-	9855 2		N	-0-			-0-
02		9464 X	8763	-0-	-701	-0-	8763 2		N	-0-			-0-
03		10478 X	8026	-0-	-2452	-0-	863 1	7163 2	N	-0-			-0-
04		10140 X	7249	-0-	-2891	-0-	835 1	6414 2	N	-0-			-0-
05		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER		WELL #:		3H	RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8067 - 12282	
12		9362 X	8654	-0-	-708	-0-	8654 2		N	-0-			-0-
01		9300 X	8420	-0-	-880	-0-	8420 2		N	-0-			-0-
02		8036 X	7748	-0-	-288	-0-	7748 2		N	-0-			-0-
03		8897 X	8367	-0-	-530	-0-	8367 2		N	-0-			-0-
04		8610 X	7921	-0-	-689	-0-	7921 3		N	-0-			-0-
05		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
U.S. LIME A		WELL #:		24H	RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6583 - 8479	
12		4898 X	4824	-0-	-74	-0-	4815 3	9 9	Y	8			97
01		4774 X	4649	-0-	-125	-0-	4649 3		Y	-0-	34 7		63
02		4312 X	4074	-0-	-238	-0-	4074 3		Y	-0-			63
03		4836 X	4508	-0-	-328	-0-	4508 3		Y	-0-			63
04		4680 X	4277	-0-	-403	-0-	4277 3		Y	-0-			63
05		4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-			Y	NO RPT			63
-----													
RBR I		WELL #:		2H	RRCID ->	245774	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	5326	PERF.	6063 - 9425	
12		3937 X	3696	-0-	-241	-0-	962 1	2710 2	Y	22	26 1		88
							24 9						
01		4123 X	3791	-0-	-332	-0-	919 1	2868 2	Y	4			92
							4 9						
02		3780 X	3109	-0-	-671	-0-	749 1	2357 2	Y	3			95
							3 9						
03		4185 X	3947	-0-	-238	-0-	847 1	3092 2	Y	7			102
							8 9						
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	796 1	4113 2	Y	5			107
							6 9						
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			107
-----													
U.S. LIME A		WELL #:		25H	RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6481 - 8180	
12		3689 X	2729	-0-	-960	-0-	2720 3	9 9	Y	8			52
01		3689 X	2822	-0-	-867	-0-	2822 3		Y	-0-	52 7		-0-
02		2772 X	2722	-0-	-50	-0-	2722 3		Y	-0-			-0-
03		2945 X	2874	-0-	-71	-0-	2874 3		Y	-0-			-0-
04		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		Y	-0-			-0-
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
U.S. LIME A		WELL #: 26H		RRCID -> 245777		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6093		PERF. 6368 - 8281	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 3	9 9	Y	8		81
01	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		Y	-0-	81 7	-0-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 3		Y	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 245984		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6927 - 8643	
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
03	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEAN		WELL #: B 4		RRCID -> 246097		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6950 - 9892	
12	6231 X	2259	-0-	-3972	-0-	494 1	671 2	Y	-0-		-0-
						1094 3					
01	6231 X	5192	-0-	-1039	-0-	533 1	3710 2	Y	-0-		-0-
						949 3					
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	483 1	4178 2	Y	-0-		-0-
						1010 3					
03	5828 X	5050	-0-	-778	-0-	409 1	3812 2	Y	-0-		-0-
						829 3					
04	5640 X	4814	-0-	-826	-0-	243 1	3847 2	Y	3		3
						721 3	3 9				
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
TRWD		WELL #: B 9		RRCID -> 246129		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7400 - 10946	
12	8680 X	7768	-0-	-912	-0-	866 1	6902 2	N	-0-		-0-
01	8370 X	7794	-0-	-576	-0-	858 1	6936 2	N	-0-		-0-
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	848 1	6599 2	N	-0-		-0-
03	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	970 1	7279 2	N	-0-		-0-
04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	970 1	6789 2	N	-0-		-0-
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7140 - 10935	
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-		-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-		-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TEICH, CAROLYN		WELL #: 5H		RRCID -> 246144		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6748 - 10776	
12	5518 X	5333	-0-	-185	-0-	5264 3	69 9	N	63		126
01	5673 X	5086	-0-	-587	-0-	5086 3		N	-0-	109 1	17 7
02	5124 X	4684	-0-	-440	-0-	4684 3		N	-0-		-0-
03	5673 X	5160	-0-	-513	-0-	5160 3		N	-0-		-0-
04	5160 X	4850	-0-	-310	-0-	4850 3		N	-0-		-0-
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROYLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	246156	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	6275 -	8139
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2835	3	14	9	Y	13		47
01	2914 N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-	12 7	35
02	2632 N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-		35
03	2852 N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-		35
04	2760 N	2472	-0-	-288	-0-	2472	3			Y	-0-		35
05	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		35
-----													
WINSTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	246171	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6700 -	10145
12	5611 X	4956	-0-	-655	-0-	255	1	1248	2	Y	5	17 1	9
						3447	3		6				
01	5394 X	4189	-0-	-1205	-0-	257	1	649	2	Y	16	14 1	11
						3265	3		18				
02	4984 X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16 1	17
						2724	3		24				
03	5518 X	4722	-0-	-796	-0-	259	1	1441	2	Y	1	2 1	16
						3021	3		1				
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	242	1	1477	2	Y	3	9 1	10
						3247	3		3				
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		10
-----													
TEICH, CAROLYN		WELL #:		4H	RRCID ->	246260	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6770 -	8750
12	5332 X	5099	-0-	-233	-0-	5078	3	21	9	N	19		61
01	5332 X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-	61 7	-0-
02	4760 X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-		-0-
03	5270 X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			N	-0-		-0-
04	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	4700	3			N	-0-		-0-
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TEICH, CAROLYN		WELL #:		3H	RRCID ->	246261	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6752 -	10405
12	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4034	3	18	9	N	16		58
01	4495 X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-	58 7	-0-
02	4060 X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-		-0-
03	4495 X	3614	-0-	-881	-0-	3614	3			N	-0-		-0-
04	4140 X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-		-0-
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246271	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6599 -	10400
12	8835 X	8775	-0-	-60	-0-	8669	3	106	9	Y	96		164
01	8835 X	8508	-0-	-327	-0-	8508	3			Y	-0-	121 1 20 7	23
02	7980 X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-		23
03	8773 X	8493	-0-	-280	-0-	8493	3			Y	-0-		23
04	8490 X	8185	-0-	-305	-0-	8185	3			Y	-0-		23
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT		23
-----													
THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 -	10505
12	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			N	-0-		-0-
01	2790 X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-		-0-
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-		-0-
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-		-0-
04	2460 X	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-		-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 - 12176
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5983 X	5674	-0-	-309	-0-	5674	2	N	-0-			-0-
01	5983 X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	353	1	4908 2	N	-0-		-0-
04	5640 X	4669	-0-	-971	-0-	347	1	4322 2	N	-0-		-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 - 10694
12	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRULOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	246284	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8556 - 12064
12	4309 X	4306	-0-	-3	-0-	4306	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2	N	-0-			-0-
02	4256 X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
03	4712 X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3935	-0-	-565	-0-	3935	3	N	-0-			-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRULOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	246285	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8565 - 12087
12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2	N	-0-			-0-
01	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2	N	-0-			-0-
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	8055	-0-	-5	-0-	8055	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	7748	-0-	-172	-0-	7748	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CALDWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	246308	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7140 - 9154
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
01	2511 X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	662	-0-	-2608	-0-	662	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LETT		WELL #:		3H	RRCID ->	246310	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7778 - 10516
12	7626 X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2	N	-0-			-0-
01	7657 X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2	N	-0-			-0-
02	6916 X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6773	-0-	-367	-0-	6773	3	N	-0-			-0-
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KEMP D		WELL #:		7H	RRCID ->	246314	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8205 - 12075
12	5766 X	4665	-0-	-1101	-0-	4665	2	N	-0-			-0-
01	5673 X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3	N	-0-			-0-
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLEMENTS		WELL #:		8H	RRCID ->	246317	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7140 -	9966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6851 X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3		N	-0-			2
01	6851 X	6026	-0-	-825	-0-	6026	3		N	-0-	2 7		-0-
02	6104 X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3		N	-0-			-0-
03	6572 X	5300	-0-	-1272	-0-	5300	3		N	-0-			-0-
04	6330 X	5114	-0-	-1216	-0-	5114	3		N	-0-			-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LETT		WELL #:		2H	RRCID ->	246329	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7962 -	10702	
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	5780	-0-	-203	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
02	5404 X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
03	5983 X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5098	-0-	-602	-0-	5098	3		N	-0-			-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STORM		WELL #:		2H	RRCID ->	246330	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8353 -	10230	
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
01	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
02	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
03	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
04	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3		N	-0-			-0-
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP A		WELL #:		14H	RRCID ->	246332	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 8402 -	11660	
12	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5851	-0-	-318	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
04	5940 X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3		N	-0-			-0-
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP A		WELL #:		3H	RRCID ->	246333	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 8276 -	11298	
12	6386 X	2894	-0-	-3492	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
01	6696 X	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	4889	-0-	-1807	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3		N	-0-			-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
U.S. LIME		WELL #:		19H	RRCID ->	246342	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6244	PERF. 6565 -	8900	
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-			35
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3		Y	-0-	35 7		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CLEMENTS, JOHN F.		WELL #:		1H	RRCID ->	246345	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 7136 -	9950	
12	6851 X	6482	-0-	-369	-0-	6482	3		N	-0-			3
01	6851 X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3		N	-0-	3 7		-0-
02	6188 X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3		N	-0-			-0-
03	6665 X	6560	-0-	-105	-0-	6560	3		N	-0-			-0-
04	6450 X	6371	-0-	-79	-0-	6371	3		N	-0-			-0-
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DODSON		WELL #: 3H		RRCID -> 246351		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6540 - 9645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	2867	3			N	-0-			1
01	3100 X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-	1	7	-0-
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-			-0-
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEMP B		WELL #: 4H		RRCID -> 246352		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8338 - 10515				
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VERSFELT		WELL #: 2H		RRCID -> 246368		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 6591 - 8547				
12	5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4864	3			Y	-0-			2
01	4960 X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-	2	7	-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-			-0-
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-			-0-
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-			-0-
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
YOUNG, JEAN		WELL #: 7H		RRCID -> 246372		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8573 - 11882				
12	13175 X	12536	-0-	-639	-0-	12536	2			N	-0-			-0-
01	13144 X	11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
02	11900 X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-			-0-
03	13175 X	10816	-0-	-2359	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
04	12720 X	12108	-0-	-612	-0-	12108	2			N	-0-			-0-
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLLINS		WELL #: 6H		RRCID -> 246374		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7873 - 9420				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----														
COLLINS		WELL #: 7H		RRCID -> 246380		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7949 - 9270				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
YOUNG, JEAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246419		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8753 - 12186				
12	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-			-0-
01	13330 X	12384	-0-	-946	-0-	12384	2			N	-0-			-0-
02	12040 X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
03	13299 X	11018	-0-	-2281	-0-	11018	2			N	-0-			-0-
04	12900 X	12277	-0-	-623	-0-	12277	2			N	-0-			-0-
05	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246580	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6985 - 8545	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
01	3751 X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
02	3388 X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
03	3751 X	3005	-0-	-746	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RACHWAL-XTO		WELL #:		1H	RRCID ->	246584	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8745 - 10635	
12	5890 X	5025	-0-	-865	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4867	-0-	-1023	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
02	5292 X	4682	-0-	-610	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROWDER DEARING		WELL #:		A 8	RRCID ->	246701	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7595 - 10225	
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	225	1	1468	2	N	-0-		1
						2391	3						
01	5084 X	3832	-0-	-1252	-0-	252	1	1369	2	N	-0-		1
						2211	3						
02	4592 X	2847	-0-	-1745	-0-	201	1	998	2	N	-0-		1
						1648	3						
03	5084 X	2171	-0-	-2913	-0-	129	1	781	2	N	-0-		1
						1261	3						
04	4620 X	2063	-0-	-2557	-0-	96	1	783	2	N	-0-		1
						1184	3						
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		1
-----													
GOFORTH C		WELL #:		3H	RRCID ->	246715	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6716 - 10329	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1147				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1147				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1253	-0-	1253	-0-	2400	790	457	2	N	5	5 8	-0-
							6						
							9						
03	14B2 EXT	1258	-0-	1258	-0-	3658	804	454	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	3845	35	152	2	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3845				N	NO RPT		-0-
-----													
THELMA LOUISE		WELL #:		1H	RRCID ->	246724	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8209 - 10253	
12	4092 X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-		-0-
01	4154 X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-		-0-
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-		-0-
03	4154 X	4122	-0-	-32	-0-	4122	2			N	-0-		-0-
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-		-0-
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LETT		WELL #:		4H	RRCID ->	246727	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7722 - 9862	
12	8215 X	6375	-0-	-1840	-0-	6375	2			N	-0-		-0-
01	7905 X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-		-0-
02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-		-0-
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-		-0-
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-		-0-
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
U.S. LIME B		WELL #: 23H		RRCID -> 246799		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6408 - 10598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6448 X	6373	-0-	-75	-0-	6358 3	15 9	Y	14		102
01	6386 X	6146	-0-	-240	-0-	6146 3		Y	-0-	63 7	39
02	5768 X	5560	-0-	-208	-0-	5560 3		Y	-0-		39
03	6386 X	6308	-0-	-78	-0-	6308 3		Y	-0-		39
04	6180 X	6014	-0-	-166	-0-	6014 3		Y	-0-		39
05	6363 X	NO RPT	-0-	-6363	-0-			Y	NO RPT		39
-----											
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 4H		RRCID -> 246862		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8410 - 11025	
12	4805 X	4065	-0-	-740	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
01	4495 X	4099	-0-	-396	-0-	4099 2		N	-0-		-0-
02	4060 X	2594	-0-	-1466	-0-	2594 2		N	-0-		-0-
03	4061 X	2885	-0-	-1176	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
04	3960 X	3253	-0-	-707	-0-	3253 3		N	-0-		-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT		WELL #: 2H		RRCID -> 246891		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8255 - 10219	
12	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3608 2		N	-0-		-0-
01	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3607 2		N	-0-		-0-
02	3556 X	3137	-0-	-419	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
03	3813 X	3468	-0-	-345	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
04	3480 X	3252	-0-	-228	-0-	3252 3		N	-0-		-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOSS		WELL #: 2H		RRCID -> 246893		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 7365 - 9461	
12	3937 X	3453	-0-	-484	-0-	3453 2		N	-0-		2
01	3968 X	2886	-0-	-1082	-0-	2886 2		N	-0-	2 7	-0-
02	3584 X	3067	-0-	-517	-0-	3067 2		N	-0-		-0-
03	3968 X	3594	-0-	-374	-0-	373 1	3221 2	N	-0-		-0-
04	3720 X	3096	-0-	-624	-0-	311 1	2785 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT		WELL #: 1H		RRCID -> 246894		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 8260 - 9967	
12	6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845 2		N	-0-		-0-
01	6107 X	5711	-0-	-396	-0-	5711 2		N	-0-		-0-
02	5292 X	5045	-0-	-247	-0-	5045 2		N	-0-		-0-
03	5859 X	5567	-0-	-292	-0-	5567 2		N	-0-		-0-
04	5670 X	5392	-0-	-278	-0-	5392 3		N	-0-		-0-
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 247015		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8199 - 11039	
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2		N	-0-		-0-
01	1333 N	1020	-0-	-313	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	740	-0-	-436	-0-	740 2		N	-0-		-0-
03	992 N	619	-0-	-373	-0-	619 2		N	-0-		-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES		WELL #: 2H		RRCID -> 247021		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7856 - 12800	
12	7781 X	6547	-0-	-1234	-0-	6547 2		N	-0-		1
01	7130 X	6016	-0-	-1114	-0-	6016 2		N	-0-	1 7	-0-
02	6440 X	5856	-0-	-584	-0-	5856 2		N	-0-		-0-
03	7130 X	6871	-0-	-259	-0-	6871 2		N	-0-		-0-
04	6750 X	6637	-0-	-113	-0-	6637 3		N	-0-		-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
KING		WELL #:		12H	RRCID ->	247101	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 7240 -	9450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
02	2128 N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
03	2077 N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROYLES		WELL #:		1H	RRCID ->	247172	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	5977	PERF. 6820 -	9312		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
MAPLES		WELL #:		11H	RRCID ->	247260	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7922 -	10915		
12	T. A.	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			-0-
01	292 J	254	-0-	-38	38	254	2			N	-0-			-0-
02	292 X	292	-0-	-0-	38	292	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	39	1	2			N	-0-			-0-
*04	17 X	16	-0-	-1	38	16	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
-----														
MERCER RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	247273	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7018 -	9223		
12	10509 X	9548	-0-	-961	-0-	217	1	9331	2	Y	-0-			-0-
01	10788 X	9098	-0-	-1690	-0-	219	1	8879	2	Y	-0-			-0-
02	9744 X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-			-0-
03	10230 X	8818	-0-	-1412	-0-	207	1	8611	2	Y	-0-			-0-
04	9900 X	9494	-0-	-406	-0-	192	1	9302	2	Y	-0-			-0-
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	247351	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7746 -	12380		
12	13795 X	12080	-0-	-1715	-0-	12080	2			N	-0-			-0-
01	11811 X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-			-0-
02	10640 X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
03	12090 X	8949	-0-	-3141	-0-	8949	2			N	-0-			-0-
04	11700 X	8191	-0-	-3509	-0-	8191	3			N	-0-			-0-
05	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEFFNER		WELL #:		4H	RRCID ->	247379	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7676 -	9648		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247620		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 7719 - 8939	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5704 X	4789	-0-	-915	-0-	293 1	4496 2	Y	-0-		124
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	360 1	4860 2	Y	2		126
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	337 1	5025 2	Y	3		129
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	366 1	6236 2	Y	7		136
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	821 1	5761 2	Y	-0-	16 1	120
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		120
-----											
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #: 4H		RRCID -> 247768		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 6900 - 9410	
12	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	565 1	3201 2	N	-0-		-0-
01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	549 1	5877 2	N	-0-		-0-
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	510 1	3731 2	N	-0-		-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	565 1	4489 2	N	-0-		-0-
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	537 1	4256 2	N	-0-		-0-
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 101H		RRCID -> 247869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 7481 - 9222	
12	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	476 1	3795 2	N	2		32
01	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	277 1	4401 2	N	2		34
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	310 1	4824 2	N	6		40
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	378 1	5453 2	N	32		72
04	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5467 2	1 9	N	1		73
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		73
-----											
ROTEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247895		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8839 - 13931	
12	14322 X	12440	-0-	-1882	-0-	12440 2		N	-0-		-0-
01	14105 X	12278	-0-	-1827	-0-	12278 2		N	-0-		-0-
02	11956 X	11089	-0-	-867	-0-	11089 2		N	-0-		-0-
03	12493 X	11018	-0-	-1475	-0-	11018 2		N	-0-		-0-
04	12030 X	9863	-0-	-2167	-0-	9863 3		N	-0-		-0-
05	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 247905		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7746 - 12100	
12	5146 X	4618	-0-	-528	-0-	4618 2		N	-0-		-0-
01	2387 X	1865	-0-	-522	-0-	1865 2		N	-0-		-0-
02	4116 X	2259	-0-	-1857	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
03	4619 X	979	-0-	-3640	-0-	979 2		N	-0-		-0-
04	4470 X	499	-0-	-3971	-0-	499 3		N	-0-		-0-
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KEMP B		WELL #: 6H		RRCID -> 247920		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8241 - 12715	
12	7006 X	6546	-0-	-460	-0-	6546 2		N	-0-		-0-
01	7006 X	6556	-0-	-450	-0-	6556 2		N	-0-		-0-
02	6104 X	6048	-0-	-56	-0-	6048 2		N	-0-		-0-
03	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750 2		N	-0-		-0-
04	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3		N	-0-		-0-
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7940 - 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12865 X	11452	-0-	-1413	-0-	11452	2	N	-0-			-0-
01		12400 X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2	N	-0-			-0-
02		11200 X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2	N	-0-			-0-
03		11935 X	10873	-0-	-1062	-0-	10873	2	N	-0-			-0-
04		11250 X	10503	-0-	-747	-0-	10503	3	N	-0-			-0-
05		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493	
12		6789 X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2	N	-0-			-0-
01		6758 X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2	N	-0-			-0-
02		5964 X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2	N	-0-			-0-
04		6330 X	5926	-0-	-404	-0-	5926	3	N	-0-			-0-
05		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEGGS		WELL #:		103H	RRCID ->	248129	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7632 - 9374	
12		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	N	-0-	-0-
01		2666 X	1106	-0-	-1560	-0-	46	1	1060	2	N	-0-	-0-
02		2940 X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-	-0-
03		3255 X	1942	-0-	-1313	-0-	78	1	1864	2	N	-0-	-0-
04		2940 X	2497	-0-	-443	-0-	147	1	2350	2	N	-0-	-0-
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
U.S. LIME B		WELL #:		22H	RRCID ->	248167	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6544 - 12121	
12		8308 X	8147	-0-	-161	-0-	8128	3	19	9	Y	17	53
01		8277 X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-	18
02		7364 X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-	18
03		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-	18
04		7890 X	7683	-0-	-207	-0-	7683	3			Y	-0-	18
05		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT	18
-----													
BONDS RANCH "A"		WELL #:		701H	RRCID ->	248189	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7519 - 9369	
12		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	353	1	3820	2	N	-0-	-0-
01		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	438	1	4092	2	N	-0-	-0-
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-	-0-
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	431	1	3804	2	N	-0-	-0-
04		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	444	1	3529	2	N	-0-	-0-
05		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		401H	RRCID ->	248197	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	8029 - 10786	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTSIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248259	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8695 - 12600	
12		7688 X	7366	-0-	-322	-0-	7366	2			N	-0-	-0-
01		7688 X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-	-0-
02		6832 X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-	-0-
03		7440 X	6433	-0-	-1007	-0-	1208	1	5225	2	N	-0-	-0-
04		7170 X	6847	-0-	-323	-0-	1169	1	5678	2	N	-0-	-0-
05		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	248261	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8400 - 13721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085 2			N	-0-			-0-
01	14291 X	12003	-0-	-2288	-0-	12003 2			N	-0-			-0-
02	13608 X	12616	-0-	-992	-0-	12616 2			N	-0-			-0-
03	15066 X	13757	-0-	-1309	-0-	13757 2			N	-0-			-0-
04	14580 X	10907	-0-	-3673	-0-	10907 3			N	-0-			-0-
05	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MAPLES		WELL #:		6H	RRCID ->	248329	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7933 - 12031		
12	9145 X	8624	-0-	-521	-0-	8624 2			N	-0-			-0-
01	9145 X	6700	-0-	-2445	-0-	6700 2			N	-0-			-0-
02	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909 2			N	-0-			-0-
03	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11425 2			N	-0-			-0-
04	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11491 3			N	-0-			-0-
05	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSE		WELL #:		4H	RRCID ->	248347	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5559	PERF. 5867 - 8027		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RBR F		WELL #:		2H	RRCID ->	248348	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 6335 - 8012		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	6 1		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2			Y	-0-			5
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9		Y	2			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		402H	RRCID ->	248352	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7994 - 10777		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUNN "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	248462	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8484 - 11840		
12	7626 X	7462	-0-	-164	-0-	7462 2			N	-0-			97
01	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 2			N	-0-			97
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7147 2	1 9		N	1			98
03	7347 X	6520	-0-	-827	-0-	6520 2			N	-0-			98
04	8310 X	6754	-0-	-1556	-0-	6754 2			N	-0-			98
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				N	NO RPT			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RBR I		WELL #:		1H	RRCID ->	248527	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	6008 - 9128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2697 X	2109	-0-	-588	-0-	567 1	1519 2	Y		21	18 1		86
01	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	23 9	552 1	Y		3			89
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	3 9	618 1	Y		2			91
03	2604 X	1224	-0-	-1380	-0-	2 9	717 1	Y		5			96
04	2310 X	1149	-0-	-1161	-0-	6 9	716 1	Y		5			101
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	6 9			Y	NO RPT			101
-----													
DEAN		WELL #:		L 6	RRCID ->	248663	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7020 - 10595	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
-----													
REED		WELL #:		12	RRCID ->	248664	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8400 - 9600	
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	628 1	5418 2	N		-0-		-0-	
01	6417 X	5499	-0-	-918	-0-	595 1	4904 2	N		-0-		-0-	
02	6104 X	4957	-0-	-1147	-0-	565 1	4392 2	N		-0-		-0-	
03	6758 X	6044	-0-	-714	-0-	643 1	5401 2	N		-0-		-0-	
04	6150 X	5670	-0-	-480	-0-	630 1	5040 2	N		-0-		-0-	
05	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----													
MCFARLAND		WELL #:		B 3	RRCID ->	248665	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	7180 - 10685	
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1082 1	1344 2	N		17		36	
01	6293 X	6112	-0-	-181	-0-	3712 3	19 9			23		59	
02	5684 X	5540	-0-	-144	-0-	1014 1	842 2	N		13		72	
03	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	4231 3	25 9			25	2 1	95	
04	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1037 1	1246 2	N		19		114	
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	3243 3	14 9			NO RPT		114	
-----													
MCFARLAND		WELL #:		B 4	RRCID ->	248666	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	7300 - 10805	
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	746 1	1098 2	N		16		47	
01	5487 X	4860	-0-	-627	-0-	3033 3	18 9			24		71	
02	4956 X	3299	-0-	-1657	-0-	781 1	672 2	N		12		83	
03	4464 X	3009	-0-	-1455	-0-	3381 3	26 9			13	3 1	93	
04	4740 X	3145	-0-	-1595	-0-	621 1	740 2	N		10		103	
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	1925 3	13 9			NO RPT		103	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	11098 X	2969	-0-	-8129	-0-	671 1	874 2	Y	-0-	-0-
						1424 3				
01	11098 X	8464	-0-	-2634	-0-	696 1	6186 2	Y	-0-	-0-
						1582 3				
02	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	645 1	5668 2	Y	-0-	-0-
						1370 3				
03	9207 X	8045	-0-	-1162	-0-	784 1	5964 2	Y	-0-	-0-
						1297 3				
04	8910 X	8078	-0-	-832	-0-	836 1	6098 2	Y	-0-	-0-
						1144 3				
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	-0-	-0-
						46 3				
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 1	44 2	Y	-0-	-0-
						11 3				
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	15 1	350 2	Y	-0-	-0-
						76 3				
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27 1	205 2	Y	-0-	-0-
						38 3				
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
COLLINS		WELL #: 10H		RRCID -> 248735		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
-----										
DUNN "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 248737		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822		
12	9393 X	8705	-0-	-688	-0-	8705 2		N	-0-	120
01	9455 X	8701	-0-	-754	-0-	8701 2		N	-0-	120
02	8540 X	8070	-0-	-470	-0-	8068 2	2 9	N	2	122
03	9362 X	8666	-0-	-696	-0-	8665 2	1 9	N	1	123
04	9060 X	8941	-0-	-119	-0-	8937 2	4 9	N	4	127
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT	127
-----										
THELMA LOUISE		WELL #: 3H		RRCID -> 248738		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647		
12	5580 X	3798	-0-	-1782	-0-	3798 2		N	-0-	-0-
01	5301 X	1693	-0-	-3608	-0-	1693 2		N	-0-	-0-
02	4424 X	4052	-0-	-372	-0-	4052 2		N	-0-	-0-
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-	-0-
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3		N	-0-	-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LITTLE BUDDY		WELL #: 7H		RRCID ->	248739	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7490 PERF. 7851 - 11513	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6045 X	2580	-0-	-3465	-0-	2580 2		N	-0-	1
01	6045 X	2488	-0-	-3557	-0-	2488 2		N	-0-	1 7
02	5460 X	1073	-0-	-4387	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
03	5239 X	1675	-0-	-3564	-0-	1675 2		N	-0-	-0-
04	2490 X	1573	-0-	-917	-0-	1573 3		N	-0-	-0-
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KOLAR		WELL #: 9H		RRCID ->	248740	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6788 PERF. 7120 - 10120	
12	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507 3		N	-0-	-0-
01	4774 X	4198	-0-	-576	-0-	4198 3		N	-0-	-0-
02	4312 X	3973	-0-	-339	-0-	3973 3		N	-0-	-0-
03	4619 X	4247	-0-	-372	-0-	4247 3		N	-0-	-0-
04	4350 X	3853	-0-	-497	-0-	3853 3		N	-0-	-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KOLAR		WELL #: 8H		RRCID ->	248741	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6779 PERF. 7140 - 10845	
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 3		N	-0-	-0-
01	6696 X	6135	-0-	-561	-0-	6135 3		N	-0-	-0-
02	6048 X	5542	-0-	-506	-0-	5542 3		N	-0-	-0-
03	6696 X	6122	-0-	-574	-0-	6122 3		N	-0-	-0-
04	6480 X	5882	-0-	-598	-0-	5882 3		N	-0-	-0-
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LILLY		WELL #: 2H		RRCID ->	248754	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6320 PERF. 6610 - 8316	
12	3069 X	2780	-0-	-289	-0-	2780 3		N	-0-	-0-
01	2852 N	2738	-0-	-114	-0-	2738 3		N	-0-	-0-
02	2576 N	2445	-0-	-131	-0-	2445 3		N	-0-	-0-
03	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2656 3		N	-0-	-0-
04	2640 N	2524	-0-	-116	-0-	2524 3		N	-0-	-0-
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LILLY		WELL #: 1H		RRCID ->	248757	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6294 PERF. 6596 - 8358	
12	5084 X	4917	-0-	-167	-0-	4917 3		N	-0-	31
01	5022 X	4909	-0-	-113	-0-	4909 3		N	-0-	31 7
02	4480 X	4408	-0-	-72	-0-	4408 3		N	-0-	-0-
03	4960 X	4827	-0-	-133	-0-	4827 3		N	-0-	-0-
04	4770 X	4634	-0-	-136	-0-	4634 3		N	-0-	-0-
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 6H		RRCID ->	248787	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8146 PERF. 8504 - 11310	
12	3410 X	907	-0-	-2503	-0-	907 2		N	-0-	-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-	-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-			N	-0-	-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-	-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEMENTS		WELL #: 11H		RRCID ->	248799	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6903 PERF. 7112 - 8390	
12	2728 N	2516	-0-	-212	-0-	2516 3		N	-0-	-0-
01	2697 N	2534	-0-	-163	-0-	2534 3		N	-0-	-0-
02	2408 N	2266	-0-	-142	-0-	2266 3		N	-0-	-0-
03	2511 N	2496	-0-	-15	-0-	2496 3		N	-0-	-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-	-0-
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LITTLE BUDDY		WELL #: 3H		RRCID -> 248800		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2	N	-0-		-0-	
01	7688 X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2	N	-0-		-0-	
02	6944 X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2	N	-0-		-0-	
03	7719 X	2181	-0-	-5538	-0-	2181	2	N	-0-		-0-	
04	7470 X	6264	-0-	-1206	-0-	6264	3	N	-0-		-0-	
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CLEMENTS		WELL #: 12H		RRCID -> 248801		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589				
12	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3	N	-0-		-0-	
01	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3	N	-0-		-0-	
02	4228 X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3	N	-0-		-0-	
03	4650 X	4300	-0-	-350	-0-	4300	3	N	-0-		-0-	
04	4440 X	4117	-0-	-323	-0-	4117	3	N	-0-		-0-	
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
THELMA LOUISE		WELL #: 4H		RRCID -> 248802		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	1 7	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 9H		RRCID -> 248807		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210				
12	4619 X	4157	-0-	-462	-0-	4157	2	N	-0-		-0-	
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2	N	-0-		-0-	
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-		-0-	
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2	N	-0-		-0-	
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3	N	-0-		-0-	
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CLEMENTS		WELL #: 10H		RRCID -> 248843		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566				
12	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3	N	-0-		2	
01	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3	N	-0-	2 7	-0-	
02	3416 X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3455	-0-	-327	-0-	3455	3	N	-0-		-0-	
04	3600 X	3343	-0-	-257	-0-	3343	3	N	-0-		-0-	
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WINSTON		WELL #: E 7		RRCID -> 249127		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225				
12	4898 X	4207	-0-	-691	-0-	222	1	3981	2	Y	4	5
						4	9					
01	4898 X	4665	-0-	-233	-0-	216	1	4443	2	Y	5	10
						6	9					
02	4256 X	3329	-0-	-927	-0-	228	1	3091	2	Y	9	19
						10	9					
03	4712 X	3675	-0-	-1037	-0-	167	1	3508	2	Y	-0-	6
04	4500 X	3455	-0-	-1045	-0-	207	1	3245	2	Y	3	9
						3	9					
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: C 2		RRCID -> 249135		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7125 - 11348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10726 X	3900	-0-	-6826	-0-	706 1	1215 2	Y	-0-			18
						1979 3						
01	10385 X	8033	-0-	-2352	-0-	883 1	5694 2	Y	-0-			18
						1456 3						
02	7364 X	7020	-0-	-344	-0-	802 1	5007 2	Y	-0-			18
						1211 3						
03	8680 X	8282	-0-	-398	-0-	876 1	6083 2	Y	-0-			18
						1323 3						
04	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	787 1	6663 2	Y	-0-			18
						1250 3						
05	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
DEAN		WELL #: G 3		RRCID -> 249136		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7010 - 9905		
12	7750 X	1954	-0-	-5796	-0-	453 1	571 2	Y	-0-			-0-
						930 3						
01	7750 X	4128	-0-	-3622	-0-	455 1	2925 2	Y	-0-			-0-
						748 3						
02	5488 X	3656	-0-	-1832	-0-	365 1	2650 2	Y	-0-			-0-
						641 3						
03	6076 X	4446	-0-	-1630	-0-	438 1	3292 2	Y	-0-			-0-
						716 3						
04	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	561 1	5052 2	Y	-0-			-0-
						947 3						
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEAN		WELL #: G 2		RRCID -> 249138		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7050 - 10655		
12	6913 X	2901	-0-	-4012	-0-	648 1	857 2	Y	-0-			-0-
						1396 3						
01	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	726 1	4884 2	Y	-0-			-0-
						1249 3						
02	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	645 1	4686 2	Y	-0-			-0-
						1133 3						
03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	727 1	5167 2	Y	-0-			-0-
						1124 3						
04	6630 X	6248	-0-	-382	-0-	580 1	4773 2	Y	-0-			-0-
						895 3						
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DAVENPORT		WELL #: 5		RRCID -> 249139		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8165 - 10975		
12	17670 X	16493	-0-	-1177	-0-	1298 1	15131 2	N	58			179
						64 9						
01	17670 X	15457	-0-	-2213	-0-	1339 1	14042 2	N	69	198 1		50
						76 9						
02	15960 X	13491	-0-	-2469	-0-	1204 1	12229 2	N	53			103
						58 9						
03	17670 X	13393	-0-	-4277	-0-	1430 1	11909 2	N	49			152
						54 9						
04	17100 X	12738	-0-	-4362	-0-	1076 1	11604 2	N	53	162 1		43
						58 9						
05	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			N	NO RPT			43
-----												
TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7315 - 10125		
12	10323 X	9283	-0-	-1040	-0-	1102 1	8181 2	N	-0-			-0-
						887 1	6789 2	N	-0-			-0-
01	10323 X	7676	-0-	-2647	-0-	966 1	6830 2	N	-0-			-0-
						7796 1						-0-
02	8596 X	7796	-0-	-800	-0-	1090 1	7709 2	N	-0-			-0-
						1052 1	6112 2	N	-0-			-0-
03	10168 X	8799	-0-	-1369	-0-			N	-0-			-0-
												-0-
04	9840 X	7164	-0-	-2676	-0-			N	-0-			-0-
												-0-
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6850 - 9235	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	290 1	5061 2	Y	1		8
01	5394 X	3913	-0-	-1481	-0-	261 1	3650 2	Y	2		10
02	4788 X	4636	-0-	-152	-0-	196 1	4429 2	Y	10		20
03	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	317 1	5524 2	Y	1	14 1	7
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	325 1	5196 2	Y	1		8
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	1 9		Y	NO RPT		8
-----											
WINSTON		WELL #: D 5		RRCID -> 249143		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6925 - 9735	
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	1130 1	1007 2	Y	-0-		74
01	4805 X	4595	-0-	-210	-0-	2782 3	578 2	Y	-0-		74
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1110 1	932 2	Y	6		80
03	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	2907 3	1294 2	Y	-0-	1 1	79
04	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	1015 1	2554 2	Y	2		81
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	2426 3	5613 3	Y	NO RPT		81
-----											
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 2		RRCID -> 249145		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7270 - 9655	
12	6107 X	4386	-0-	-1721	-0-	4386 2		N	-0-		-0-
01	5983 X	3852	-0-	-2131	-0-	3852 2		N	-0-		-0-
02	4424 X	3308	-0-	-1116	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
03	4898 X	4112	-0-	-786	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
04	4650 X	3765	-0-	-885	-0-	3765 2		N	-0-		-0-
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249202		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 6502 - 9520	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249243		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 6143 - 9913	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: D 8		RRCID -> 249283		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6905 - 9715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7781 X	4599	-0-	-3182	-0-	1222 2	3377 3	Y	-0-		115
01	7533 X	4389	-0-	-3144	-0-	728 2	3661 3	Y	-0-		115
02	5740 X	3965	-0-	-1775	-0-	1097 2	2855 3	Y	12		127
03	6355 X	4819	-0-	-1536	-0-	1556 2	3263 3	Y	-0-	2 1	125
04	5160 X	5101	-0-	-59	-0-	1595 2	3506 3	Y	-0-		125
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		125
-----											
DODSON		WELL #: 2H		RRCID -> 249457		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6506 - 9712	
12	5859 X	4755	-0-	-1104	-0-	4755 3		N	-0-		-0-
01	5859 X	4701	-0-	-1158	-0-	4701 3		N	-0-		-0-
02	5292 X	4130	-0-	-1162	-0-	4130 3		N	-0-		-0-
03	5518 X	4619	-0-	-899	-0-	4619 3		N	-0-		-0-
04	4710 X	4532	-0-	-178	-0-	4532 3		N	-0-		-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STUBBE		WELL #: 4H		RRCID -> 249458		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8109 - 10725	
12	9889 X	8290	-0-	-1599	-0-	8290 2		N	-0-		-0-
01	9889 X	8225	-0-	-1664	-0-	8225 2		N	-0-		-0-
02	8652 X	7154	-0-	-1498	-0-	7154 2		N	-0-		-0-
03	9455 X	7617	-0-	-1838	-0-	351 1	7266 2	N	-0-		-0-
04	8850 X	7427	-0-	-1423	-0-	327 1	7100 2	N	-0-		-0-
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 7H		RRCID -> 249459		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7268 - 10033	
12	7688 X	7358	-0-	-330	-0-	7358 3		N	-0-		-0-
01	7688 X	7474	-0-	-214	-0-	7474 3		N	-0-		-0-
02	6748 X	6687	-0-	-61	-0-	6687 3		N	-0-		-0-
03	7471 X	7330	-0-	-141	-0-	7330 3		N	-0-		-0-
04	7230 X	6975	-0-	-255	-0-	6975 3		N	-0-		-0-
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KEMP D		WELL #: 8H		RRCID -> 249460		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8202 - 12000	
12	7812 X	6650	-0-	-1162	-0-	6650 2		N	-0-		-0-
01	7812 X	6003	-0-	-1809	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
02	7056 X	5398	-0-	-1658	-0-	5398 2		N	-0-		-0-
03	7657 X	5672	-0-	-1985	-0-	5672 2		N	-0-		-0-
04	6570 X	5837	-0-	-733	-0-	5837 3		N	-0-		-0-
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARRELL, V. L.		WELL #: 3H		RRCID -> 249461		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7325 - 8755	
12	6076 X	5714	-0-	-362	-0-	5714 2		N	-0-		-0-
01	6076 X	5587	-0-	-489	-0-	5587 2		N	-0-		-0-
02	5488 X	5092	-0-	-396	-0-	5092 2		N	-0-		-0-
03	5952 X	5586	-0-	-366	-0-	743 1	4843 2	N	-0-		-0-
04	5760 X	5339	-0-	-421	-0-	715 1	4624 2	N	-0-		-0-
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LITTLE BUDDY		WELL #: 6H		RRCID ->	249500	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7435 PERF. 7740 - 11272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14694 X	14052	-0-	-642	-0-	14052 2	N	-0-	-0-	
01	14632 X	13639	-0-	-993	-0-	13639 2	N	-0-	-0-	
02	12880 X	10906	-0-	-1974	-0-	10906 2	N	-0-	-0-	
03	14260 X	14161	-0-	-99	-0-	14161 2	N	-0-	-0-	
04	13590 X	12557	-0-	-1033	-0-	12557 3	N	-0-	-0-	
05	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KEMP A		WELL #: 9H		RRCID ->	249516	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 8093 - 13200	
12	7781 X	6594	-0-	-1187	-0-	6594 2	N	-0-	-0-	
01	7192 X	6759	-0-	-433	-0-	6759 2	N	-0-	-0-	
02	6496 X	6017	-0-	-479	-0-	6017 2	N	-0-	-0-	
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2	N	-0-	-0-	
04	6540 X	6310	-0-	-230	-0-	6310 3	N	-0-	-0-	
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
STUBBE		WELL #: 3H		RRCID ->	249517	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7832 PERF. 8103 - 10725	
12	5704 X	5124	-0-	-580	-0-	5124 2	N	-0-	-0-	
01	5704 X	5220	-0-	-484	-0-	5220 2	N	-0-	-0-	
02	5152 X	4579	-0-	-573	-0-	4579 2	N	-0-	-0-	
03	5549 X	4765	-0-	-784	-0-	200 1	N	4565 2	-0-	
04	5220 X	4891	-0-	-329	-0-	201 1	N	4690 2	-0-	
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 3H		RRCID ->	249520	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8240 PERF. 8452 - 11200	
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2	N	-0-	-0-	
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2	N	-0-	-0-	
02	4256 X	4109	-0-	-147	-0-	4109 2	N	-0-	-0-	
03	4712 X	4542	-0-	-170	-0-	4542 2	N	-0-	-0-	
04	4590 X	4513	-0-	-77	-0-	4513 3	N	-0-	-0-	
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	249527	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	6668 PERF. 6939 - 9103	
12	10292 X	7393	-0-	-2899	-0-	330 1	N	7063 2	-0-	
01	10292 X	8249	-0-	-2043	-0-	341 1	N	7908 2	-0-	
02	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	343 1	N	7657 2	-0-	
03	8649 X	8467	-0-	-182	-0-	380 1	N	8087 2	-0-	
04	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	375 1	N	7791 2	-0-	
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
LETT		WELL #: 1H		RRCID ->	249531	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 7718 - 9498	
12	3410 X	2983	-0-	-427	-0-	2983 2	N	-0-	-0-	
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2	N	-0-	-0-	
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-	-0-	
03	3224 X	3124	-0-	-100	-0-	3124 2	N	-0-	-0-	
04	3480 X	2983	-0-	-497	-0-	2983 3	N	-0-	-0-	
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KEMP D		WELL #: 12H		RRCID ->	249533	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 8220 - 11796	
12	10974 X	10350	-0-	-624	-0-	10350 2	N	-0-	-0-	
01	10974 X	10559	-0-	-415	-0-	10559 2	N	-0-	-0-	
02	9912 X	9358	-0-	-554	-0-	9358 2	N	-0-	-0-	
03	10881 X	10259	-0-	-622	-0-	10259 2	N	-0-	-0-	
04	10380 X	10005	-0-	-375	-0-	10005 3	N	-0-	-0-	
05	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8461 - 12055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5518 X	5223	-0-	-295	-0-	5223 2		N	-0-			1
01		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-	1 7		-0-
02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-			-0-
03		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5509 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 3		N	-0-			-0-
05		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LITTLE BUDDY		WELL #:		10H	RRCID ->	249537	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7801 - 11488	
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	3639	-0-	839	839	3639 2		N	-0-			-0-
03		2248 N	1409	-0-	-839	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	587	-0-	-523	-0-	587 3		N	-0-			-0-
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP D		WELL #:		14H	RRCID ->	249538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8320 - 12490	
12		338 N	-0-	-0-	-338	-0-			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	27	-0-	-57	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		1206H	RRCID ->	249560	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6830 - 8861	
12		5983 X	5501	-0-	-482	-0-	1310 1	4191 2	N	-0-			-0-
01		6603 X	5545	-0-	-1058	-0-	1299 1	4246 2	N	-0-			-0-
02		5964 X	5343	-0-	-621	-0-	1158 1	4185 2	N	-0-			-0-
03		6262 X	5882	-0-	-380	-0-	1312 1	4570 2	N	-0-			-0-
04		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	1277 1	4836 2	N	-0-			-0-
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		513H	RRCID ->	249564	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7312 - 9613	
12		9269 X	7985	-0-	-1284	-0-	7985 2		N	-0-			-0-
01		8959 X	8467	-0-	-492	-0-	8467 2		N	-0-			-0-
02		7476 X	7474	-0-	-2	-0-	7474 2		N	-0-			-0-
03		8215 X	7941	-0-	-274	-0-	7941 2		N	-0-			-0-
04		8190 X	7506	-0-	-684	-0-	7506 2		N	-0-			-0-
05		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COLLINS		WELL #:		9H	RRCID ->	249568	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7775 - 9403	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	249570	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7034 - 8841	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	397 1	220 2	N	-0-			-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	443 1	261 2	N	-0-			-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	385 1	252 2	N	-0-			-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	411 1	167 2	N	-0-			-0-
04		690 N	533	-0-	-157	-0-	387 1	146 2	N	-0-			-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RAAM		WELL #:		4H	RRCID ->	249571	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8243 - 11003
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	9610 X	9295	-0-	-315	-0-	9295	2	N	-0-			-0-
01	9486 X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2	N	-0-			-0-
02	8456 X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	8932	-0-	-430	-0-	8932	2	N	-0-			-0-
04	9000 X	8576	-0-	-424	-0-	8576	3	N	-0-			-0-
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249572	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6936 - 9750
12	2945 X	1905	-0-	-1040	-0-	177	1	1728 2	N	-0-		1
01	2790 X	1804	-0-	-986	-0-	196	1	1608 2	N	-0-		1
02	2436 X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599 2	N	-0-		1
03	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	213	1	2177 2	N	-0-		1
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2043 2	N	-0-		1
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	249573	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	8314 - 9566
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	407	1	7163 2	N	-0-		1
01	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	428	1	7235 2	N	-0-		1
02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534 2	N	-0-		1
03	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	402	1	7704 2	N	-0-		1
04	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	7128 2	N	-0-		1
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT			1
-----												
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	249575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	6857 - 8618
12	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	397	1	7043 2	N	-0-		1
01	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	394	1	7020 2	N	-0-		1
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434 2	N	-0-		1
03	7161 X	7105	-0-	-56	-0-	393	1	6712 2	N	-0-		1
04	6930 X	6763	-0-	-167	-0-	383	1	6380 2	N	-0-		1
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			N	NO RPT			1
-----												
REYNOLDS		WELL #:		3H	RRCID ->	249582	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8402 - 12336
12	7905 X	7084	-0-	-821	-0-	7084	2	N	-0-			-0-
01	7378 X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2	N	-0-			-0-
02	6552 X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6888	-0-	-366	-0-	6888	2	N	-0-			-0-
04	6960 X	6747	-0-	-213	-0-	6747	3	N	-0-			-0-
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARRELL, V. L.		WELL #:		4H	RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7542 - 8755
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2	N	-0-			-0-
02	5880 X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	6081	-0-	-429	-0-	810	1	5271 2	N	-0-		-0-
04	6060 X	5802	-0-	-258	-0-	834	1	4968 2	N	-0-		-0-
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COUNTY LINE		WELL #:		6H	RRCID ->	249586	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9229 - 12275
12	7440 X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2	N	-0-			-0-
01	7440 X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2	N	-0-			-0-
02	6664 X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2	N	-0-			-0-
03	7378 X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6945	-0-	-195	-0-	6945	3	N	-0-			-0-
05	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
KIRK, JAY		WELL #:		1H	RRCID ->	249589	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	8710 - 11640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8215	X	7843	-0-	-372	-0-	7843	2		N	-0-				-0-	
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2		N	-0-				-0-	
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2		N	-0-				-0-	
03	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	863	1	6314	2	N	-0-			-0-	
04	8130	X	6707	-0-	-1423	-0-	835	1	5872	2	N	-0-			-0-	
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
KEMP B		WELL #:		8H	RRCID ->	249591	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8503 - 10854				
12	6944	X	6492	-0-	-452	-0-	6492	2		N	-0-				-0-	
01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2		N	-0-				-0-	
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2		N	-0-				-0-	
03	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	6491	2		N	-0-				-0-	
04	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	5520	3		N	-0-				-0-	
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
ZORA MAE		WELL #:		4H	RRCID ->	249593	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6766 - 9598				
12	8773	X	8454	-0-	-319	-0-	8454	3		Y	-0-				36	
01	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3		Y	-0-	36	7		-0-	
02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3		Y	-0-				-0-	
03	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	3		Y	-0-				-0-	
04	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	3		Y	-0-				-0-	
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-				Y	NO RPT				-0-	
-----																
KEMP D		WELL #:		6H	RRCID ->	249594	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8196 - 11890				
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-				-0-	
01	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2		N	-0-				-0-	
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2		N	-0-				-0-	
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2		N	-0-				-0-	
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3552	3		N	-0-				-0-	
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
KEMP A		WELL #:		6H	RRCID ->	249596	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8102 - 11135				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
KEMP A		WELL #:		7H	RRCID ->	249601	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8131 - 11122				
12	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2		N	-0-				-0-	
01	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6064	2		N	-0-				-0-	
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2		N	-0-				-0-	
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2		N	-0-				-0-	
04	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	3		N	-0-				-0-	
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		10H	RRCID ->	249607	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8557 - 12300				
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-				11	
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-	11	7		-0-	
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-				-0-	
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-				-0-	
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3		N	-0-				-0-	
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LITTLE BUDDY		WELL #:		5H	RRCID ->	249608	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7905 - 11170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
01	1705 X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
02	1540 X	545	-0-	-995	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	1521	-0-	-184	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	598	-0-	-542	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VERSFELT		WELL #:		3H	RRCID ->	249611	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	6069	PERF. 6566 - 8555		
12	4588 X	4414	-0-	-174	-0-	4414	3		Y	-0-			1
01	4588 X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3		Y	-0-	1 7		-0-
02	4228 X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3		Y	-0-			-0-
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
KEMP D		WELL #:		10H	RRCID ->	249613	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8204 - 11740		
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP A		WELL #:		8H	RRCID ->	249614	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8073 - 13300		
12	11408 X	10592	-0-	-816	-0-	10592	2		N	-0-			-0-
01	11191 X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2		N	-0-			-0-
02	9856 X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
03	10850 X	10496	-0-	-354	-0-	10496	2		N	-0-			-0-
04	10500 X	10177	-0-	-323	-0-	10177	3		N	-0-			-0-
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KEMP A		WELL #:		11H	RRCID ->	249615	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8060 - 13250		
12	7130 X	5842	-0-	-1288	-0-	5842	2		N	-0-			-0-
01	7068 X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2		N	-0-			-0-
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
04	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3		N	-0-			-0-
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULTZ B		WELL #:		1H	RRCID ->	249643	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 8108 - 10498		
12	9672 X	4798	-0-	-4874	-0-	4797	3	1 9	N	1	1 8		-0-
01	7378 X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3		N	-0-			-0-
02	7084 X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3		N	-0-			-0-
03	7843 X	4479	-0-	-3364	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
04	7590 X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	3		N	-0-			-0-
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RBR		WELL #: H 2H		RRCID -> 249876		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5581		PERF. 5950 - 7939			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3410 X	2382	-0-	-1028	-0-	657	1	1725	2	N	-0-	88	
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	565	1	2835	2	N	-0-	88	
02	3668 X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-	88	
03	4061 X	3127	-0-	-934	-0-	565	1	2560	2	N	2	90	
						2	9						
04	3300 X	2083	-0-	-1217	-0-	547	1	1534	2	N	2	92	
						2	9						
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT	92	
-----													
HAYWIRE		WELL #: 4H		RRCID -> 249889		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 7067 - 9499			
12	6572 X	5985	-0-	-587	-0-	1193	1	4792	2	N	-0-	-0-	
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1025	1	4856	2	N	-0-	-0-	
02	6888 X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-	-0-	
03	7936 X	4567	-0-	-3369	-0-	925	1	3642	2	N	-0-	-0-	
04	7680 X	4536	-0-	-3144	-0-	849	1	3687	2	N	-0-	-0-	
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
MUIR "L"		WELL #: 2H		RRCID -> 249891		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6247		PERF. 6700 - 10442			
12	6231 X	5517	-0-	-714	-0-	1114	1	4369	2	Y	31	23 1	47
						34	9						
01	6138 X	5678	-0-	-460	-0-	1058	1	4600	2	Y	18	25 1	40
						20	9						
02	5488 X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24		64
						26	9						
03	6076 X	5687	-0-	-389	-0-	1086	1	4560	2	Y	37	49 1	52
						41	9						
04	5790 X	5482	-0-	-308	-0-	1074	1	4391	2	Y	15		67
						17	9						
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT		67
-----													
KING		WELL #: 10H		RRCID -> 249892		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6620 - 9526			
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	-0-	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-	-0-	
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	-0-	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	-0-	
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
COMMANDER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249898		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 6280 - 8945			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18	
-----													
SCHUTTS		WELL #: 2H		RRCID -> 249899		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 6445 - 9273			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SPRIMONT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249901	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8536 - 13200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8339 X	6273	-0-	-2066	-0-	6273	2	N	-0-		-0-	
01	8308 X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2	N	-0-		-0-	
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2	N	-0-		-0-	
03	7719 X	7708	-0-	-11	-0-	7708	2	N	-0-		-0-	
04	7710 X	6930	-0-	-780	-0-	6930	3	N	-0-		-0-	
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
M.T. COLE		WELL #:		18H	RRCID ->	249909	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8240 - 10386	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		187	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		187	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		187	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		187	
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		187	
-----												
HAYWIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	250080	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 7074 - 9964	
12	930 X	115	-0-	-815	-0-	115	1	N	-0-		-0-	
01	837 X	45	-0-	-792	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BEGGS		WELL #:		102H	RRCID ->	250081	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 6833 - 9745	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-	
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1397	2	N	-0-	
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-	
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-	
04	3000 N	4074	-0-	1074	1074	118	1	3956	2	N	-0-	
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	
-----												
LEONARD		WELL #:		3H	RRCID ->	250096	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8320 - 12375	
12	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-	
01	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-	
02	3276 X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-	
03	3627 X	2990	-0-	-637	-0-	2990	2			N	-0-	
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-	
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT	
-----												
GSD		WELL #:		3H	RRCID ->	250379	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 7750 - 9075	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
-----												
MAHVASH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250380	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6865 - 10323	
12	8339 X	7869	-0-	-470	-0-	7869	2			Y	-0-	
01	8308 X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			Y	-0-	
02	7504 X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2	
03	7998 X	7989	-0-	-9	-0-	7986	2	3	9	Y	3	
04	7740 X	7735	-0-	-5	-0-	7735	2			Y	-0-	
05	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GSD		WELL #: 2H		RRCID -> 250381		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 7751 - 9634						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALEXANDER RANCH		WELL #: 304H		RRCID -> 250382		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 7061 - 9547						
12	8494 X	7586	-0-	-908	-0-	660	1	6925	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	9362 X	7088	-0-	-2274	-0-	423	1	6665	2	Y	-0-					1
02	8456 X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1
03	8897 X	7076	-0-	-1821	-0-	519	1	6557	2	Y	-0-					1
04	7950 X	6577	-0-	-1373	-0-	469	1	6108	2	Y	-0-					1
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
ALEXANDER RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 250383		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6824 - 7822						
12	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7581	2	Y	-0-	7	1			7
01	8184 X	7545	-0-	-639	-0-	475	1	7070	2	Y	-0-					7
02	7392 X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7
03	8029 X	7639	-0-	-390	-0-	436	1	7196	2	Y	6					13
						7	9									
04	7950 X	7304	-0-	-646	-0-	451	1	6853	2	Y	-0-					13
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
GSD		WELL #: 1H		RRCID -> 250385		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 7792 - 9046						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALEXANDER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 250386		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6841 - 9084						
12	9145 X	7323	-0-	-1822	-0-	625	1	6698	2	Y	-0-	5	1			5
01	9207 X	8137	-0-	-1070	-0-	422	1	7715	2	Y	-0-					5
02	8932 X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5
03	9889 X	6419	-0-	-3470	-0-	388	1	6030	2	Y	1					6
						1	9									
04	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	457	1	9561	2	Y	-0-					6
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
ALEXANDER RANCH		WELL #: 303H		RRCID -> 250390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6715 - 9545						
12	8773 X	7746	-0-	-1027	-0-	713	1	7032	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	9083 X	8275	-0-	-808	-0-	506	1	7769	2	Y	-0-					1
02	8204 X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1
03	8711 X	8538	-0-	-173	-0-	487	1	8051	2	Y	-0-					1
04	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	510	1	7609	2	Y	-0-					1
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					1



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STAGECOACH		WELL #:		3H	RRCID ->	250391	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7082 - 9111
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	652	1	8606	2	N	-0-	-0-
01	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	710	1	9520	2	N	-0-	-0-
02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	2	N	-0-	-0-
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	690	1	8481	2	N	-0-	-0-
04	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	679	1	8852	2	N	-0-	-0-
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STAGECOACH		WELL #:		2H	RRCID ->	250392	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7170 - 9649
12	10137 X	9840	-0-	-297	-0-	694	1	9146	2	N	-0-	-0-
01	9889 X	7515	-0-	-2374	-0-	526	1	6989	2	N	-0-	-0-
02	8764 X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	2	N	-0-	-0-
03	9548 X	7981	-0-	-1567	-0-	628	1	7353	2	N	-0-	-0-
04	9510 X	9198	-0-	-312	-0-	656	1	8542	2	N	-0-	-0-
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STAGECOACH		WELL #:		1H	RRCID ->	250394	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	6820 - 9286
12	6944 X	4965	-0-	-1979	-0-	434	1	4531	2	N	-0-	-0-
01	6634 X	3921	-0-	-2713	-0-	387	1	3534	2	N	-0-	-0-
02	6692 X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-	-0-
03	7409 X	5293	-0-	-2116	-0-	369	1	4924	2	N	-0-	-0-
04	6750 X	4948	-0-	-1802	-0-	349	1	4599	2	N	-0-	-0-
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEMP D		WELL #:		9H	RRCID ->	250396	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	8147 - 12020
12	8711 X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	2			N	-0-	-0-
01	8711 X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-	-0-
02	7140 X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-	-0-
03	7905 X	7367	-0-	-538	-0-	7367	2			N	-0-	-0-
04	7650 X	6691	-0-	-959	-0-	6691	3			N	-0-	-0-
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EAGLE FORD "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	250782	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9009 - 11965
12	4495 X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			N	-0-	-0-
01	4464 X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-	-0-
02	3920 X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-	-0-
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-	-0-
04	4200 X	4197	-0-	-3	-0-	4197	3			N	-0-	-0-
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CASSTEVENS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250783	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8256 - 10930
12	7223 X	4029	-0-	-3194	-0-	4029	2			N	-0-	-0-
01	7223 X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-	-0-
02	6524 X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-	-0-
03	6789 X	2953	-0-	-3836	-0-	2953	2			N	-0-	-0-
04	4110 X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-	-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUGHES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250808	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7960 - 12100
12	1860 X	967	-0-	-893	-0-	967	2			N	-0-	-0-
01	1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-	-0-
02	1680 X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-	-0-
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	-0-
04	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-	-0-
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KING		WELL #:		13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3306	-0-	206	206	3306	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2897	-0-	97	303	2897	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3305	-0-	205	508	3305	3		N	-0-		-0-
04	3632 X	3124	-0-	-508	-0-	3124	3		N	-0-		-0-
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REED		WELL #:		5		RRCID -> 250924		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REED		WELL #:		6		RRCID -> 250929		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RBR		WELL #:		E 1H		RRCID -> 251011		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060		
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	337	1	5052	2	Y	12	41 1 62
						13	9					
01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	313	1	4836	2	Y	2	64
						2	9					
02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	294	1	4468	2	Y	4	68
						4	9					
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	332	1	4467	2	Y	13	81
						14	9					
04	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	321	1	4921	2	Y	9	90
						10	9					
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	90
-----												
MUIR-CHAPMAN		WELL #:		2H		RRCID -> 251013		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329		
12	2511 X	2002	-0-	-509	-0-	466	1	1502	2	Y	31	21 1 40
						34	9					
01	2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	368	1	1089	2	Y	15	23 1 32
						17	9					
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17	49
						19	9					
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	407	1	1575	2	Y	22	40 1 31
						24	9					
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	2	Y	-0-	31
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	31
-----												
CASSTEVENS		WELL #:		7H		RRCID -> 251020		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280		
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	-0-
01	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-	-0-
02	2408 X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-	-0-
03	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-	-0-
04	2580 X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-	-0-
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 251042		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8649 X	7298	-0-	-1351	-0-	990 1	6305 2	N	3	105
01	7440 X	7263	-0-	-177	-0-	957 1	6293 2	N	12	117
02	6720 X	6114	-0-	-606	-0-	845 1	5262 2	N	6	123
03	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1092 1	6457 2	N	9	132
04	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	1023 1	7007 2	N	11	143
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	12 9		N	NO RPT	143
-----										
KEMP D		WELL #: 13H		RRCID -> 251065		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060		
12	11997 X	8656	-0-	-3341	-0-	8656 2		N	-0-	-0-
01	10633 X	9170	-0-	-1463	-0-	9170 2		N	-0-	-0-
02	9408 X	8772	-0-	-636	-0-	8772 2		N	-0-	-0-
03	10416 X	9653	-0-	-763	-0-	9653 2		N	-0-	-0-
04	9180 X	8838	-0-	-342	-0-	8838 3		N	-0-	-0-
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KEMP D		WELL #: 11H		RRCID -> 251067		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701		
12	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5722 2		N	-0-	-0-
01	5797 X	5116	-0-	-681	-0-	5116 2		N	-0-	-0-
02	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		N	-0-	-0-
03	5735 X	5413	-0-	-322	-0-	5413 2		N	-0-	-0-
04	5550 X	5167	-0-	-383	-0-	5167 3		N	-0-	-0-
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUDSON		WELL #: 5H		RRCID -> 251073		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217		
12	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	14993 2		N	-0-	-0-
01	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	13868 2		N	-0-	-0-
02	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	13573 2		N	-0-	-0-
03	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191 2		N	-0-	-0-
04	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	14094 3		N	-0-	-0-
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLEET		WELL #: 9H		RRCID -> 251094		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400		
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-	-0-
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-	-0-
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2		N	-0-	-0-
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-	-0-
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3		N	-0-	-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ORR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251163		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820		
12	5115 X	4607	-0-	-508	-0-	4607 2		N	-0-	-0-
01	5115 X	4911	-0-	-204	-0-	4911 2		N	-0-	-0-
02	4788 X	4720	-0-	-68	-0-	4720 2		N	-0-	-0-
03	5301 X	5256	-0-	-45	-0-	5256 2		N	-0-	-0-
04	5130 X	4783	-0-	-347	-0-	4783 3		N	-0-	-0-
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KTV CADDO		WELL #:		5H	RRCID ->	251172	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7388	- 10168
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6293 X	5919	-0-	-374	-0-	5919	3	N	-0-			-0-
01	6293 X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3	N	-0-			-0-
02	5684 X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3	N	-0-			-0-
03	6200 X	5539	-0-	-661	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
04	5970 X	5307	-0-	-663	-0-	5307	3	N	-0-			-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	251174	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7477	- 10077
12	14446 X	13252	-0-	-1194	-0-	13252	2	N	-0-			-0-
01	14198 X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2	N	-0-			-0-
02	12628 X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2	N	-0-			-0-
03	13733 X	12593	-0-	-1140	-0-	12593	2	N	-0-			-0-
04	13110 X	12087	-0-	-1023	-0-	12087	2	N	-0-			-0-
05	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	251175	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8800	- 11400
12	7626 X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	2	N	-0-			-0-
01	7440 X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2	N	-0-			-0-
04	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3	N	-0-			-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORR		WELL #:		2H	RRCID ->	251268	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8696	- 12690
12	7285 X	6641	-0-	-644	-0-	6641	2	N	-0-			-0-
01	6882 X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2	N	-0-			-0-
03	6634 X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	6249	-0-	-321	-0-	6249	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRY		WELL #:		5H	RRCID ->	251318	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 6425	- 9431
12	5952 X	5566	-0-	-386	-0-	5565	3	1 9	Y	1	1 8	32
01	5952 X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3	Y	-0-	32	7	-0-
02	5376 X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3	Y	-0-			-0-
03	5921 X	5711	-0-	-210	-0-	5711	3	Y	-0-			-0-
04	5490 X	5312	-0-	-178	-0-	5312	3	Y	-0-			-0-
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BONE RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	251379	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6950	- 11210
12	6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	4818	3	Y	-0-			17
01	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3	Y	-0-			17
02	5292 X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3	Y	-0-			17
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6304	3	6 9	Y	5		22
04	5100 X	2907	-0-	-2193	-0-	2907	3	Y	-0-			22
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			22
-----												
CCA		WELL #:		2H	RRCID ->	251383	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8630	- 12170
12	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6049	-0-	-341	-0-	6049	3	N	-0-			-0-
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FRY		WELL #: 4H		RRCID -> 251386		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6944 X	6597	-0-	-347	-0-	6596 3	1 9	Y	1	1 8	45
01	6665 X	6456	-0-	-209	-0-	6456 3		Y	-0-	45 7	-0-
02	5852 X	5777	-0-	-75	-0-	5777 3		Y	-0-		-0-
03	6603 X	6173	-0-	-430	-0-	6173 3		Y	-0-		-0-
04	6390 X	6208	-0-	-182	-0-	6208 3		Y	-0-		-0-
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 251402		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266			
12	13330 X	5265	-0-	-8065	-0-	46 1	5219 2	Y	-0-		-0-
01	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	165 1	13385 2	Y	-0-		-0-
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	263 1	12415 2	Y	-0-		-0-
03	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	301 1	15122 2	Y	-0-		-0-
04	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	261 1	12955 2	Y	-0-		-0-
05	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 251426		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389			
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	70 1	2150 2	Y	-0-		-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	74 1	3026 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3436	-0-	636	636	50 1	3386 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	5328	-0-	2228	2864	170 1	5158 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3037	-0-	37	2901	89 1	2948 2	Y	-0-		-0-
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	1165			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251429		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890			
12	9982 X	8854	-0-	-1128	-0-	8833 2	21 9	Y	19	51 1	54
01	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9726 2	46 9	Y	42	68 1	28
02	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8280 2	14 9	Y	13		41
03	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9439 2	1 9	Y	1		42
04	9450 X	8373	-0-	-1077	-0-	8285 2	88 9	Y	80		122
05	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			Y	NO RPT		122
-----											
KEMP A		WELL #: 13H		RRCID -> 251532		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING		WELL #: 7H		RRCID -> 251556		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913			
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515 3		N	-0-		2
01	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	2240 3		N	-0-	2 7	-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
03	2511 N	2498	-0-	-13	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-		-0-
05	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHN F CLEMENTS		WELL #: 3H		RRCID -> 251567		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349			
12	4123 X	4066	-0-	-57	-0-	4066 3		N	-0-		-0-
01	4123 X	4008	-0-	-115	-0-	4008 3		N	-0-		-0-
02	3724 X	3567	-0-	-157	-0-	3567 3		N	-0-		-0-
03	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3857 3		N	-0-		-0-
04	3930 X	3696	-0-	-234	-0-	3696 3		N	-0-		-0-
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KEMP A		WELL #:		10H	RRCID ->	251610	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8075 - 13240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8525 X	7509	-0-	-1016	-0-	7509 2		N	-0-			-0-
01	8618 X	8076	-0-	-542	-0-	8076 2		N	-0-			-0-
02	7784 X	7122	-0-	-662	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
03	8618 X	7969	-0-	-649	-0-	7969 2		N	-0-			-0-
04	7830 X	7703	-0-	-127	-0-	7703 3		N	-0-			-0-
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #:		7H	RRCID ->	251613	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7735 - 9320
12	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377 3		N	-0-			-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1989	-0-	-55	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
03	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	576 1	1758 2	N	-0-			-0-
04	2280 N	1099	-0-	-1181	-0-	543 1	556 2	N	-0-			-0-
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #:		2H	RRCID ->	251615	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8482 - 12360
12	1901 N	563	-0-	-1338	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	961 N	336	-0-	-625	-0-	336 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEULAH		WELL #:		1H	RRCID ->	251619	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6827 - 9005
12	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
01	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	3495 3		N	-0-			-0-
02	3388 X	3054	-0-	-334	-0-	3054 3		N	-0-			-0-
03	3751 X	3478	-0-	-273	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
04	3630 X	3331	-0-	-299	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERMAN/CARTER		WELL #:		4H	RRCID ->	251622	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6800 - 11780
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59			74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74	7	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	251623	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	6463 - 10109
12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824 3		Y	-0-			-0-
01	8029 X	7313	-0-	-716	-0-	7313 3		Y	-0-			-0-
02	7308 X	6778	-0-	-530	-0-	6778 3		Y	-0-			-0-
03	8091 X	7646	-0-	-445	-0-	7646 3		Y	-0-			-0-
04	7830 X	7248	-0-	-582	-0-	7248 3		Y	-0-			-0-
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	6258 - 9100
12	8494 X	8036	-0-	-458	-0-	8036 3		Y	-0-			73
01	8618 X	7956	-0-	-662	-0-	7956 3		Y	-0-	73	7	-0-
02	7784 X	6914	-0-	-870	-0-	6914 3		Y	-0-			-0-
03	8618 X	7438	-0-	-1180	-0-	7438 3		Y	-0-			-0-
04	7890 X	7302	-0-	-588	-0-	7302 3		Y	-0-			-0-
05	7468 X	NO RPT	-0-	-7468	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7607 - 9042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2170 N	2008	-0-	-162	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	221 1	1952 2	N	-0-		-0-
04		2250 N	1838	-0-	-412	-0-	223 1	1615 2	N	-0-		-0-
05		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	251627	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7672 - 9426	
12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3		N	-0-		-0-
01		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-		-0-
02		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-		-0-
03		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	411 1	2486 2	N	-0-		-0-
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	403 1	2476 2	N	-0-		-0-
05		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
V.L. CARRELL		WELL #:		2H	RRCID ->	251770	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7294 - 10129	
12		8990 X	8682	-0-	-308	-0-	8682 2		N	-0-		-0-
01		8990 X	8715	-0-	-275	-0-	8715 2		N	-0-		-0-
02		8120 X	8039	-0-	-81	-0-	8039 2		N	-0-		-0-
03		8835 X	8603	-0-	-232	-0-	518 1	8085 2	N	-0-		-0-
04		8520 X	8259	-0-	-261	-0-	456 1	7803 2	N	-0-		-0-
05		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN-JOHNSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	251772	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8230 - 10850	
12		5797 X	5484	-0-	-313	-0-	5484 2		N	-0-		-0-
01		5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5504 2		N	-0-	2	-0-
02		5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4971 2		N	-0-	2 7	-0-
03		5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5481 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	5214	-0-	-186	-0-	5214 3		N	-0-		-0-
05		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KTV CADDO		WELL #:		4H	RRCID ->	251774	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7340 - 10350	
12		6882 X	6464	-0-	-418	-0-	6464 3		N	-0-		-0-
01		6882 X	6410	-0-	-472	-0-	6410 3		N	-0-		-0-
02		6216 X	5644	-0-	-572	-0-	5644 3		N	-0-		-0-
03		6882 X	6085	-0-	-797	-0-	6085 3		N	-0-		-0-
04		6480 X	5957	-0-	-523	-0-	5957 3		N	-0-		-0-
05		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		11H	RRCID ->	251777	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8386 - 11910	
12		7595 X	6909	-0-	-686	-0-	6909 2		N	-0-		-0-
01		7502 X	5825	-0-	-1677	-0-	5825 2		N	-0-		-0-
02		6664 X	4745	-0-	-1919	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
03		7378 X	5468	-0-	-1910	-0-	5468 2		N	-0-		-0-
04		7140 X	3609	-0-	-3531	-0-	3609 3		N	-0-		-0-
05		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		1H	RRCID ->	251779	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6650 - 10090	
12		6200 X	5192	-0-	-1008	-0-	5192 3		N	-0-		-0-
01		5983 X	5344	-0-	-639	-0-	5344 3		N	-0-		-0-
02		5404 X	4920	-0-	-484	-0-	4920 3		N	-0-		-0-
03		5921 X	5330	-0-	-591	-0-	5330 3		N	-0-		-0-
04		5160 X	4940	-0-	-220	-0-	4940 3		N	-0-		-0-
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUDGINS		WELL #:		3H	RRCID ->	251780	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6534 - 9583			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6231 X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-				-0-
01	6045 X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-				-0-
02	5600 X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-				-0-
03	6200 X	5770	-0-	-430	-0-	5770	3			N	-0-				-0-
04	6000 X	5524	-0-	-476	-0-	5524	3			N	-0-				-0-
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6863 - 9158			
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	3	2 9	2	N	2				49
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-	49 7			-0-
02	4004 X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-				-0-
03	4495 X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-				-0-
04	4350 X	4072	-0-	-278	-0-	4072	3			N	-0-				-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
YOUNGBLOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7325 - 8920			
12	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-				-0-
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-				-0-
02	3136 X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-				-0-
03	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	550	1	2687 2	2	N	-0-				-0-
04	3300 X	3031	-0-	-269	-0-	552	1	2479 2	2	N	-0-				-0-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DODSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6512 - 9616			
12	5115 X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-				-0-
01	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-				-0-
02	4564 X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-				-0-
03	5053 X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-				-0-
04	4890 X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-				-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		5H	RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8598 - 12200			
12	7719 X	6373	-0-	-1346	-0-	6373	2			N	-0-				-0-
01	8339 X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-				-0-
02	7532 X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-				-0-
03	8339 X	5706	-0-	-2633	-0-	5706	2			N	-0-				-0-
04	7260 X	4742	-0-	-2518	-0-	4742	3			N	-0-				-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MAPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7863 - 11300			
12	9734 X	9056	-0-	-678	-0-	9056	2			N	-0-				-0-
01	9331 X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-				-0-
02	8260 X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-				-0-
03	9083 X	8985	-0-	-98	-0-	8985	2			N	-0-				-0-
04	8760 X	8183	-0-	-577	-0-	8183	3			N	-0-				-0-
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DODSON		WELL #:		4H	RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6549 - 9729			
12	3875 X	3660	-0-	-215	-0-	3660	3			N	-0-				-0-
01	3937 X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-				-0-
02	3556 X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-				-0-
03	3937 X	3712	-0-	-225	-0-	3712	3			N	-0-				-0-
04	3690 X	3505	-0-	-185	-0-	3505	3			N	-0-				-0-
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LEONARD		WELL #:		6H	RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8515 - 12640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3348 X	2994	-0-	-354	-0-	2994	2		N	-0-		-0-
01	3565 X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2		N	-0-		-0-
02	3220 X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-		-0-
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-		-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #:		4H	RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8506 - 12402	
12	4464 X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2		N	-0-		-0-
01	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2		N	-0-		-0-
02	4032 X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2		N	-0-		-0-
03	4464 X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2		N	-0-		-0-
04	4320 X	3880	-0-	-440	-0-	3880	3		N	-0-		-0-
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436 - 9585	
12	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3		N	-0-		-0-
01	2263 N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
02	2128 N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3		N	-0-		-0-
03	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	658	1	1412	2	N	-0-	-0-
04	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	618	1	1105	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7830 - 11054	
12	3100 N	5780	-0-	2680	4429	5780	2		N	-0-		-0-
01	6750 X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2		N	-0-		-0-
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2		N	-0-		-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE BUDDY		WELL #:		12H	RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7646 - 11195	
12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2		N	-0-		-0-
01	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2		N	-0-		-0-
02	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2		N	-0-		-0-
03	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2		N	-0-		-0-
04	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	3		N	-0-		-0-
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CAROLYN TEICH		WELL #:		1H	RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6720 - 10490	
12	11036 X	10503	-0-	-533	-0-	10503	3		N	-0-		70
01	10881 X	10327	-0-	-554	-0-	10327	3		N	-0-	70	7
02	9716 X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3		N	-0-		-0-
03	10726 X	10172	-0-	-554	-0-	10172	3		N	-0-		-0-
04	10380 X	9683	-0-	-697	-0-	9683	3		N	-0-		-0-
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THELMA LOUISE		WELL #:		5H	RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8917 - 11944	
12	5890 X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2		N	-0-		-0-
01	5890 X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2		N	-0-		-0-
02	5320 X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2		N	-0-		-0-
03	5859 X	4843	-0-	-1016	-0-	4843	2		N	-0-		-0-
04	5580 X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	3		N	-0-		-0-
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF. 8598 - 12090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6870 - 10210
12	6882 X	6237	-0-	-645	-0-	6237 3					117
01	6572 X	5959	-0-	-613	-0-	5959 3			117 7		-0-
02	5740 X	5160	-0-	-580	-0-	5160 3					-0-
03	6293 X	5775	-0-	-518	-0-	5775 3					-0-
04	6030 X	5544	-0-	-486	-0-	5544 3					-0-
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				NO RPT		-0-
-----											
MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 6258 - 9100
12	3131 X	29	-0-	-3102	-0-	29 3					31
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				31 7		-0-
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-						-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT		-0-
-----											
MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 7899 - 11357
12	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020 2					-0-
01	4619 X	4037	-0-	-582	-0-	4037 2					-0-
02	4088 X	3577	-0-	-511	-0-	3577 2					-0-
03	4371 X	4092	-0-	-279	-0-	4092 2					-0-
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3					-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				NO RPT		-0-
-----											
SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8395 - 13095
12	7564 X	6984	-0-	-580	-0-	6984 2					-0-
01	7409 X	7042	-0-	-367	-0-	7042 2					-0-
02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2					-0-
03	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2					-0-
04	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242 3					-0-
05	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-				NO RPT		-0-
-----											
SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7198 - 9035
12	5642 X	5606	-0-	-36	-0-	5606 3					-0-
01	5642 X	5603	-0-	-39	-0-	5603 3					-0-
02	5096 X	4948	-0-	-148	-0-	4948 3					-0-
03	5642 X	5382	-0-	-260	-0-	5382 3					-0-
04	5460 X	5159	-0-	-301	-0-	5159 3					-0-
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				NO RPT		-0-
-----											
ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7793 - 9464
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2					2
01	5115 X	4914	-0-	-201	-0-	4914 2			2 7		-0-
02	4676 X	4346	-0-	-330	-0-	4346 2					-0-
03	5177 X	4804	-0-	-373	-0-	4804 2					-0-
04	5010 X	4594	-0-	-416	-0-	4594 3					-0-
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7343 -	9303
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3	N	-0-			-0-
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3	N	-0-			-0-
02	4648 X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3	N	-0-			-0-
03	5146 X	4658	-0-	-488	-0-	4658	3	N	-0-			-0-
04	4980 X	4625	-0-	-355	-0-	4625	3	N	-0-			-0-
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	251814	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6615 -	10010
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3	N	-0-			-0-
01	4061 X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3	N	-0-			-0-
02	3556 X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3627	-0-	-496	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3	N	-0-			-0-
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRINDLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	251815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 9242 -	10943
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-			-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAPLES		WELL #:		14H	RRCID ->	251819	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7986 -	10931
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2	N	-0-			-0-
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2	N	-0-			-0-
02	4760 X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4740	-0-	-530	-0-	4740	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4998	-0-	-402	-0-	4998	3	N	-0-			-0-
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONTKE		WELL #:		13H	RRCID ->	251820	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8864 -	11370
12	4898 X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2	N	-0-			-0-
04	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3	N	-0-			-0-
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EAGLE FORD B		WELL #:		8H	RRCID ->	251824	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 8614 -	11915
12	10137 X	9908	-0-	-229	-0-	9908	2	N	-0-			-0-
01	10137 X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2	N	-0-			-0-
02	9156 X	8731	-0-	-425	-0-	8731	2	N	-0-			-0-
03	10013 X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2	N	-0-			-0-
04	9600 X	9192	-0-	-408	-0-	9192	3	N	-0-			-0-
05	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	251826	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8489 -	12939
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BOWERMAN CARTER		WELL #:		3H	RRCID ->	251827	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6960 - 11872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14291 X	13826	-0-	-465	-0-	13761 3	65 9	Y	59			74
01		14167 X	13796	-0-	-371	-0-	13796 3		Y	-0-	74 7		-0-
02		12796 X	12518	-0-	-278	-0-	12518 3		Y	-0-			-0-
03		14167 X	13660	-0-	-507	-0-	13660 3		Y	-0-			-0-
04		13620 X	12352	-0-	-1268	-0-	12352 3		Y	-0-			-0-
05		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MASSEY, KENNETH		WELL #:		1H	RRCID ->	251941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5795 - 7812	
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
01		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
02		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		N	-0-			-0-
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3		N	-0-			-0-
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-			-0-
05		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ORMSBY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6520 - 11644	
12		8463 X	8221	-0-	-242	-0-	8221 2		N	-0-			-0-
01		8463 X	8170	-0-	-293	-0-	8170 2		N	-0-			-0-
02		7644 X	7253	-0-	-391	-0-	7253 2		N	-0-			-0-
03		8463 X	7602	-0-	-861	-0-	510 1	7092 2	N	-0-			-0-
04		8190 X	6560	-0-	-1630	-0-	488 1	6072 2	N	-0-			-0-
05		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252072	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8400 - 10550	
12		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1319 1	2326 2	N	26			264
							29 9						
01		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	1319 1	2823 2	N	52	118 1		198
							57 9						
02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	1192 1	3457 2	N	54	156 1		96
							59 9						
03		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	1319 1	3471 2	N	49			145
							54 9						
04		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	1277 1	3545 2	N	51			196
							56 9						
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT			196
-----													
MOORE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252073	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8280 - 11215	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			41
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	18 1		28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1		6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----													
BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8359 - 10965	
12		2418 N	2412	-0-	-6	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
01		2325 N	2304	-0-	-21	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
02		2324 N	2019	-0-	-305	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
03		2418 N	2083	-0-	-335	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
04		2220 N	2027	-0-	-193	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8914 - 11300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2		N	-0-			-0-
01	899 N	561	-0-	-338	-0-	561	2		N	-0-			-0-
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	689	2		N	-0-			-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COUNTY LINE		WELL #:		4H	RRCID ->	252227	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8944 - 12348		
12	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2		N	-0-			-0-
01	9424 X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
02	8568 X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8696	-0-	-790	-0-	8696	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	8304	-0-	-876	-0-	8304	3		N	-0-			-0-
05	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BONTKE		WELL #:		12H	RRCID ->	252228	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8835 - 10865		
12	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RBR		WELL #:		C 1H	RRCID ->	252231	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5850 - 7906		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
-----													
BONE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252261	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 6910 - 10830		
12	8463 X	7533	-0-	-930	-0-	7533	3		Y	-0-			12
01	8463 X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3		Y	-0-			12
02	7252 X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3		Y	-0-			12
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8193	3	4 9	Y	4			16
04	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3		Y	-0-			16
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-				Y	NO RPT			16
-----													
BONE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252265	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6582	PERF. 6895 - 10120		
12	12183 X	8634	-0-	-3549	-0-	8634	3		N	-0-			163
01	11532 X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3		N	-0-	163 7		-0-
02	10416 X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3		N	-0-			-0-
03	10819 X	10729	-0-	-90	-0-	10729	3		N	-0-			-0-
04	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3		N	-0-			-0-
05	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LANCASTER		WELL #:		11H	RRCID ->	252266	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6870 - 11390		
12	8618 X	6517	-0-	-2101	-0-	6517	3		Y	-0-			-0-
01	8773 X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3		Y	-0-			-0-
02	7924 X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3		Y	-0-			-0-
03	8773 X	6182	-0-	-2591	-0-	6182	3		Y	-0-			-0-
04	7020 X	4808	-0-	-2212	-0-	4808	3		Y	-0-			-0-
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MERCER RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	252269	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6978 - 9182
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6603 X	4589	-0-	-2014	-0-	226 1	4363 2	Y	-0-	-0-	
01	6572 X	4174	-0-	-2398	-0-	212 1	3962 2	Y	-0-	-0-	
02	5320 X	3538	-0-	-1782	-0-	204 1	3334 2	Y	-0-	-0-	
03	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	303 1	6653 2	Y	-0-	-0-	
04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	282 1	6283 2	Y	-0-	-0-	
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 405H		RRCID ->	252271	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7297 - 9819
12	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	307 1	6907 2	Y	-0-	-0-	
01	5952 X	5782	-0-	-170	-0-	294 1	5488 2	Y	-0-	-0-	
02	5376 X	4397	-0-	-979	-0-	233 1	4164 2	Y	-0-	-0-	
03	5766 X	5448	-0-	-318	-0-	199 1	5249 2	Y	-0-	-0-	
04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	248 1	6953 2	Y	-0-	-0-	
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 403H		RRCID ->	252273	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7048 - 9520
12	10850 X	7679	-0-	-3171	-0-	350 1	7329 2	Y	-0-	-0-	
01	10664 X	9516	-0-	-1148	-0-	350 1	9166 2	Y	-0-	-0-	
02	9548 X	8366	-0-	-1182	-0-	365 1	8001 2	Y	-0-	-0-	
03	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	436 1	9841 2	Y	-0-	-0-	
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	375 1	9288 2	Y	-0-	-0-	
05	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 505H		RRCID ->	252275	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6950 - 10570
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	190 1	6722 2	Y	-0-	1	
01	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	190 1	8692 2	Y	-0-	1	
02	7868 X	4058	-0-	-3810	-0-	164 1	3894 2	Y	-0-	1	
03	6355 X	177	-0-	-6178	-0-	41 1	136 2	Y	-0-	1	
04	8610 X	6681	-0-	-1929	-0-	107 1	6574 2	Y	-0-	1	
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
LANCASTER		WELL #: 12H		RRCID ->	252297	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6890 - 10055
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999 3		Y	-0-	-0-	
01	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144 3		Y	-0-	-0-	
02	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954 3		Y	-0-	-0-	
03	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864 3		Y	-0-	-0-	
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574 3		Y	-0-	-0-	
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RHOME ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	252485	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8484 - 12550
12	7657 X	6970	-0-	-687	-0-	6970 2		N	-0-	3	
01	7471 X	6951	-0-	-520	-0-	6951 2		N	-0-	3 7	
02	6552 X	6399	-0-	-153	-0-	6399 2		N	-0-	-0-	
03	7161 X	6892	-0-	-269	-0-	565 1	6327 2	N	-0-	-0-	
04	6840 X	6580	-0-	-260	-0-	547 1	6033 2	N	-0-	-0-	
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 407H		RRCID ->	252526	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7358 - 10230
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	222 1	4425 2	Y	-0-	-0-	
01	4309 X	3044	-0-	-1265	-0-	185 1	2859 2	Y	-0-	-0-	
02	3892 X	3691	-0-	-201	-0-	115 1	3576 2	Y	-0-	-0-	
03	4092 X	3272	-0-	-820	-0-	128 1	3144 2	Y	-0-	-0-	
04	4500 X	2898	-0-	-1602	-0-	125 1	2773 2	Y	-0-	-0-	
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROBSON RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	252534	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8510 - 12183
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	15655 X	12160	-0-	-3495	-0-	267	1	11893	2	N	-0-	-0-
01	15066 X	14447	-0-	-619	-0-	574	1	13873	2	N	-0-	-0-
02	13608 X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	2	N	-0-	-0-
03	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	571	1	14641	2	N	-0-	-0-
04	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	541	1	14149	2	N	-0-	-0-
05	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8600 - 12399
12	15996 X	14491	-0-	-1505	-0-	661	1	13830	2	N	-0-	-0-
01	15066 X	13895	-0-	-1171	-0-	554	1	13341	2	N	-0-	-0-
02	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-	-0-
03	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	554	1	14455	2	N	-0-	-0-
04	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	562	1	14419	2	N	-0-	-0-
05	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALLMEYER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	7792 - 10300
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALLMEYER		WELL #:		8H	RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7720 - 9289
12	7843 X	4626	-0-	-3217	-0-	4626	2			N	-0-	-0-
01	7564 X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-	-0-
02	6524 X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-	-0-
03	6293 X	4549	-0-	-1744	-0-	4549	2			N	-0-	-0-
04	4830 X	4298	-0-	-532	-0-	4298	3			N	-0-	-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PALLMEYER		WELL #:		6H	RRCID ->	252541	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8064 - 9690
12	4805 X	3797	-0-	-1008	-0-	3797	2			N	-0-	-0-
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-	-0-
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-	-0-
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-	-0-
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-	-0-
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTHARD FARMS		WELL #:		3H	RRCID ->	252542	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7220 - 9215
12	6913 X	6486	-0-	-427	-0-	6486	3			N	-0-	-0-
01	6913 X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-	-0-
02	6244 X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-	-0-
03	6789 X	6181	-0-	-608	-0-	6181	3			N	-0-	-0-
04	6480 X	5931	-0-	-549	-0-	5931	3			N	-0-	-0-
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BECKHAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252543	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8005 - 10964
12	7409 X	6175	-0-	-1234	-0-	6175	2			N	-0-	-0-
01	7254 X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-	-0-
02	5936 X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-	-0-
03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-	-0-
04	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-	-0-
05	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
BECKHAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252544	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8237 - 10939				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4836	X	3839	-0-	-997	-0-	3839	2		N	-0-					-0-
01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2		N	-0-					-0-
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2		N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BECKHAM		WELL #:		8H	RRCID ->	252546	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8280 - 11054				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-
*03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RAAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252554	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	7959 - 9825				
12	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	5381	2		N	-0-					-0-
01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2		N	-0-					-0-
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2		N	-0-					-0-
03	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2		N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	5127	3		N	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RAAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252555	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7820 - 9250				
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2		N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2		N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILKES		WELL #:		4H	RRCID ->	252557	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7265 - 9965				
12	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	3		N	-0-					2
01	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3		N	-0-	2	7			-0-
02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3		N	-0-					-0-
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	3		N	-0-					-0-
04	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	3		N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILKES		WELL #:		5H	RRCID ->	252559	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7105 - 9490				
12	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	8108	3		N	-0-					-0-
01	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	8059	3		N	-0-					-0-
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3		N	-0-					-0-
03	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	7976	3		N	-0-					-0-
04	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	3		N	-0-					-0-
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON		WELL #:		8H	RRCID ->	252560	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7834 - 11524				
12	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	7974	2		N	-0-					-0-
01	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2		N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2		N	-0-					-0-
03	8742	X	3421	-0-	-5321	-0-	3421	2		N	-0-					-0-
04	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	3		N	-0-					-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WILSON		WELL #:		10H	RRCID ->	252562	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7638 - 11400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8401 X	7672	-0-	-729	-0-	7672	2	N	-0-		-0-	
01	8401 X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2	N	-0-		-0-	
02	7532 X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2	N	-0-		-0-	
03	8277 X	7857	-0-	-420	-0-	7857	2	N	-0-		-0-	
04	7950 X	7400	-0-	-550	-0-	7400	3	N	-0-		-0-	
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILSON		WELL #:		12H	RRCID ->	252565	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8110 - 10600	
12	7006 X	6703	-0-	-303	-0-	6703	2	N	-0-		-0-	
01	7006 X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2	N	-0-		-0-	
02	6300 X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2	N	-0-		-0-	
03	6975 X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2	N	-0-		-0-	
04	6570 X	6198	-0-	-372	-0-	6198	3	N	-0-		-0-	
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILSON		WELL #:		13H	RRCID ->	252567	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 8150 - 10470	
12	6665 X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2	N	-0-		-0-	
01	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2	N	-0-		-0-	
02	5712 X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2	N	-0-		-0-	
03	6386 X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2	N	-0-		-0-	
04	6210 X	5929	-0-	-281	-0-	5929	3	N	-0-		-0-	
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	252645	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8805 - 11617	
12	8463 X	6144	-0-	-2319	-0-	6144	2	N	-0-		-0-	
01	7595 X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2	N	-0-		-0-	
02	6636 X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2	N	-0-		-0-	
03	7347 X	7248	-0-	-99	-0-	7248	2	N	-0-		-0-	
04	7110 X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3	N	-0-		-0-	
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LANCASTER		WELL #:		13H	RRCID ->	252757	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6740 - 10300	
12	7347 X	4538	-0-	-2809	-0-	4538	3	Y	-0-	75 7	75	
01	7285 X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3	Y	-0-		-0-	
02	6468 X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3	Y	-0-		-0-	
03	7037 X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3	Y	-0-		-0-	
04	6570 X	5492	-0-	-1078	-0-	5492	3	Y	-0-		-0-	
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TRULOVE		WELL #:		5H	RRCID ->	252849	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8511 - 11979	
12	7998 X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2	N	-0-		-0-	
01	7967 X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2	N	-0-		-0-	
02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2	N	-0-		-0-	
03	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2	N	-0-		-0-	
04	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3	N	-0-		-0-	
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRANSOM		WELL #:		3	RRCID ->	252991	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 7534 - 10134	
12	11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2	N	-0-		-0-	
01	11098 X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2	N	-0-		-0-	
02	10108 X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2	N	-0-		-0-	
03	11191 X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2	N	-0-		-0-	
04	10830 X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2	N	-0-		-0-	
05	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
BONE RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	252993	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7470 - 11220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253000	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8064 - 9540			
12	5301 X	5150	-0-	-151	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	5234	-0-	-67	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	4717	-0-	-71	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
03	5301 X	5244	-0-	-57	-0-	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-			-0-
05	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRANSON		WELL #:		4H	RRCID ->	253001	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7555 - 9715			
12	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	-0-	368	1	4336	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4646	-0-	-345	-0-	-0-	421	1	4225	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4270	-0-	-210	-0-	-0-	282	1	3988	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	-0-	569	1	4024	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	4351	-0-	-209	-0-	-0-	535	1	3816	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PORTER		WELL #:		2H	RRCID ->	253003	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7980 - 9637			
12	5673 X	4987	-0-	-686	-0-	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
02	4760 X	4679	-0-	-81	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
03	5270 X	5039	-0-	-231	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4951	-0-	-209	-0-	-0-	4951	3			N	-0-			-0-
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON		WELL #:		9H	RRCID ->	253005	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7655 - 11240			
12	8494 X	8078	-0-	-416	-0-	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
01	8370 X	7942	-0-	-428	-0-	-0-	7942	2			N	-0-			-0-
02	7280 X	7137	-0-	-143	-0-	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
03	8091 X	7739	-0-	-352	-0-	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
04	7830 X	7360	-0-	-470	-0-	-0-	7360	3			N	-0-			-0-
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBSON RANCH		WELL #:		204H	RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8644 - 11789			
12	13206 X	11580	-0-	-1626	-0-	-0-	502	1	11078	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	11596	-0-	-897	-0-	-0-	494	1	11102	2	N	-0-			-0-
02	11088 X	11083	-0-	-5	-0-	-0-	429	1	10654	2	N	-0-			-0-
03	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	11636	2	N	-0-			-0-
04	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	2	N	-0-			-0-
05	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBSON RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8800 - 11403			
12	10013 X	8026	-0-	-1987	-0-	-0-	357	1	7669	2	N	-0-			-0-
01	10013 X	8552	-0-	-1461	-0-	-0-	320	1	8232	2	N	-0-			-0-
02	8848 X	7779	-0-	-1069	-0-	-0-	289	1	7490	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8881	-0-	-16	-0-	-0-	338	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7955	-0-	-385	-0-	-0-	308	1	7647	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KATIE LEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8480 - 10576
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7006 X	6446	-0-	-560	-0-	6440	2	6	9	N	5	291
01	6975 X	6248	-0-	-727	-0-	6225	2	23	9	N	21	312
02	6272 X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	175
03	6944 X	6634	-0-	-310	-0-	6608	2	26	9	N	24	199
04	6600 X	6352	-0-	-248	-0-	6322	2	30	9	N	27	47
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT	47
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	253052	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8801 - 10900
12	5518 X	5149	-0-	-369	-0-	5149	2			N	-0-	-0-
01	5425 X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-	-0-
02	4900 X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-	-0-
03	5425 X	5016	-0-	-409	-0-	5016	2			N	-0-	-0-
04	4980 X	4934	-0-	-46	-0-	4934	3			N	-0-	-0-
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	253057	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6407 - 8410
12	7998 X	7035	-0-	-963	-0-	7035	3			N	-0-	-0-
01	7998 X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-	-0-
02	7000 X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-	-0-
03	7471 X	6421	-0-	-1050	-0-	6421	3			N	-0-	-0-
04	6810 X	6410	-0-	-400	-0-	6410	3			N	-0-	-0-
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	253061	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8950 - 10975
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	-0-
02	1288 N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-	-0-
04	1470 N	1204	-0-	-266	-0-	1204	3			N	-0-	-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	253062	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8854 - 11210
12	6541 X	6412	-0-	-129	-0-	6412	2			N	-0-	-0-
01	6572 X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-	-0-
02	5936 X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-	-0-
03	6572 X	6086	-0-	-486	-0-	6086	2			N	-0-	-0-
04	6240 X	5229	-0-	-1011	-0-	5229	3			N	-0-	-0-
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	253063	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8995 - 11535
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-	-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	253065	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8732 - 11450
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JEAN YOUNG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8426 - 11141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		9114 X	8190	-0-	-924	-0-	8190 2		N	-0-			-0-
01		8153 X	7367	-0-	-786	-0-	7367 2		N	-0-			-0-
02		7952 X	6863	-0-	-1089	-0-	6863 2		N	-0-			-0-
03		8804 X	7508	-0-	-1296	-0-	7508 2		N	-0-			-0-
04		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519 2		N	-0-			-0-
05		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBSON RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	253147	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	9265 - 10838	
12		6789 X	6282	-0-	-507	-0-	293 1	5989 2	N	-0-			-0-
01		6944 X	6488	-0-	-456	-0-	260 1	6228 2	N	-0-			-0-
02		6328 X	5847	-0-	-481	-0-	211 1	5636 2	N	-0-			-0-
03		7006 X	6500	-0-	-506	-0-	258 1	6242 2	N	-0-			-0-
04		6630 X	6545	-0-	-85	-0-	246 1	6299 2	N	-0-			-0-
05		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		308H	RRCID ->	253148	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7116 - 9848	
12		18321 X	17293	-0-	-1028	-0-	388 1	16905 2	Y	-0-			-0-
01		18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	409 1	18129 2	Y	-0-			-0-
02		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	421 1	16298 2	Y	-0-			-0-
03		18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	416 1	18302 2	Y	-0-			-0-
04		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	344 1	17768 2	Y	-0-			-0-
05		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	253149	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7360 - 10337	
12		1 K	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	253151	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6971 - 10931	
12		8649 X	8508	-0-	-141	-0-	390 1	8118 2	N	-0-			-0-
01		9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	408 1	8862 2	N	-0-			-0-
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	398 1	8253 2	N	-0-			-0-
03		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	413 1	9282 2	N	-0-			-0-
04		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	350 1	8575 2	N	-0-			-0-
05		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		406H	RRCID ->	253152	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7585 - 10810	
12		17763 X	13136	-0-	-4627	-0-	614 1	12522 2	N	-0-			-0-
01		16926 X	12917	-0-	-4009	-0-	612 1	12305 2	N	-0-			-0-
02		14896 X	12876	-0-	-2020	-0-	569 1	12307 2	N	-0-			-0-
03		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	634 1	14424 2	N	-0-			-0-
04		14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	561 1	14356 2	N	-0-			-0-
05		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERCER RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	253155	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7116 - 9848	
12		9114 X	7303	-0-	-1811	-0-	165 1	7138 2	N	-0-			-0-
01		8184 X	7723	-0-	-461	-0-	164 1	7559 2	N	-0-			-0-
02		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	147 1	7198 2	N	-0-			-0-
03		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	136 1	7524 2	N	-0-			-0-
04		7470 X	7274	-0-	-196	-0-	132 1	7142 2	N	-0-			-0-
05		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MERCER RANCH		WELL #:		510H		RRCID -> 253156		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9486 X	7951	-0-	-1535	-0-		190	1	7761	2	Y	-0-			-0-
01	9269 X	8055	-0-	-1214	-0-		182	1	7873	2	Y	-0-			-0-
02	8316 X	7839	-0-	-477	-0-		160	1	7679	2	Y	-0-			-0-
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-		172	1	8625	2	Y	-0-			-0-
04	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-		158	1	8090	2	Y	-0-			-0-
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MERCER RANCH		WELL #:		408H		RRCID -> 253208		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428					
12	9238 X	5767	-0-	-3471	-0-		339	1	5428	2	Y	-0-			-0-
01	9238 X	4251	-0-	-4987	-0-		273	1	3978	2	Y	-0-			-0-
02	6916 X	5011	-0-	-1905	-0-		198	1	4813	2	Y	-0-			-0-
03	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-		236	1	8817	2	Y	-0-			-0-
04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-		338	1	9782	2	Y	-0-			-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MERCER RANCH		WELL #:		506H		RRCID -> 253209		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592					
12	8711 X	5584	-0-	-3127	-0-		144	1	5440	2	Y	-0-			-0-
01	8494 X	6319	-0-	-2175	-0-		143	1	6176	2	Y	-0-			-0-
02	7028 X	6452	-0-	-576	-0-		131	1	6321	2	Y	-0-			-0-
03	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-		141	1	7360	2	Y	-0-			-0-
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		138	1	7390	2	Y	-0-			-0-
05	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		6H		RRCID -> 253210		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2			N	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2			N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-			-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		7H		RRCID -> 253211		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480					
12	18321 X	10436	-0-	-7885	-0-		10436	2			N	-0-			-0-
01	16709 X	9660	-0-	-7049	-0-		9660	2			N	-0-			-0-
02	15092 X	13464	-0-	-1628	-0-		13464	2			N	-0-			-0-
03	15531 X	15250	-0-	-281	-0-		15250	2			N	-0-			-0-
04	12120 X	10795	-0-	-1325	-0-		10795	3			N	-0-			-0-
05	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		8H		RRCID -> 253212		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225					
12	4464 X	3764	-0-	-700	-0-		3764	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	2579	-0-	-1389	-0-		2579	2			N	-0-			-0-
02	3584 X	3243	-0-	-341	-0-		3243	2			N	-0-			-0-
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-		4186	2			N	-0-			-0-
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-		4221	3			N	-0-			-0-
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BRINDLEY		WELL #:		9H		RRCID -> 253213		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925					
12	7750 X	7326	-0-	-424	-0-		7326	2			N	-0-			-0-
01	7750 X	7600	-0-	-150	-0-		7600	2			N	-0-			-0-
02	6944 X	6669	-0-	-275	-0-		6669	2			N	-0-			-0-
03	7564 X	5187	-0-	-2377	-0-		5187	2			N	-0-			-0-
04	7350 X	6624	-0-	-726	-0-		6624	3			N	-0-			-0-
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
BRINDLEY		WELL #:		10H		RRCID -> 253214		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 2		N	-0-		-0-
01	713 N	530	-0-	-183	-0-	530 2		N	-0-		-0-
02	728 N	437	-0-	-291	-0-	437 2		N	-0-		-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILSON		WELL #:		11H		RRCID -> 253216		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740	
12	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	7592 2		N	-0-		-0-
01	7874 X	7497	-0-	-377	-0-	7497 2		N	-0-		-0-
02	7084 X	6779	-0-	-305	-0-	6779 2		N	-0-		-0-
03	7719 X	7372	-0-	-347	-0-	7372 2		N	-0-		-0-
04	7350 X	7096	-0-	-254	-0-	7096 3		N	-0-		-0-
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEARL RANCH		WELL #:		401H		RRCID -> 253387		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341	
12	11284 X	10471	-0-	-813	-0-	10471 2		Y	-0-		46
01	11284 X	11153	-0-	-131	-0-	11153 2		Y	-0-		46
02	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616 2		Y	-0-		46
03	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753 2		Y	-0-		46
04	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524 2		Y	-0-		46
05	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		46
-----											
RAAM		WELL #:		5H		RRCID -> 253390		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456	
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2		N	-0-		2
01	5115 X	4817	-0-	-298	-0-	4817 2		N	-0-	2 7	-0-
02	4620 X	4339	-0-	-281	-0-	4339 2		N	-0-		-0-
03	5115 X	4733	-0-	-382	-0-	4733 2		N	-0-		-0-
04	4890 X	4454	-0-	-436	-0-	4454 3		N	-0-		-0-
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MADELON		WELL #:		4HR		RRCID -> 253505		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950	
12	10323 X	9117	-0-	-1206	-0-	9117 2		N	-0-		-0-
01	9827 X	9721	-0-	-106	-0-	9721 2		N	-0-		-0-
02	8708 X	8593	-0-	-115	-0-	8593 2		N	-0-		-0-
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	315 1	10058 2	N	-0-		-0-
04	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	400 1	9796 2	N	-0-		-0-
05	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS		WELL #:		1H		RRCID -> 253544		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960	
12	10974 X	10355	-0-	-619	-0-	10355 3		N	-0-		-0-
01	10974 X	10599	-0-	-375	-0-	10599 3		N	-0-		-0-
02	9912 X	9909	-0-	-3	-0-	9909 3		N	-0-		-0-
03	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760 3		N	-0-		-0-
04	10260 X	10175	-0-	-85	-0-	10175 3		N	-0-		-0-
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORN-CLEVELAND		WELL #:		2H		RRCID -> 253560		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242	
12	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13618 2	3 9	N	3		33
01	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	13431 2		N	-0-		33
02	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12177 2	8 9	N	7		40
03	13330 X	13136	-0-	-194	-0-	13132 2	4 9	N	4		44
04	12900 X	12604	-0-	-296	-0-	12601 2	3 9	N	3		47
05	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			N	NO RPT		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	6277 -	8692	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6789 X	6462	-0-	-327	-0-	6431	3	31 9	Y	28			66	
01	6789 X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3		Y	-0-	17 7		49	
02	6076 X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3		Y	-0-			49	
03	6448 X	5962	-0-	-486	-0-	5962	3		Y	-0-			49	
04	6240 X	5912	-0-	-328	-0-	5912	3		Y	-0-			49	
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				Y	NO RPT			49	
-----														
ORR		WELL #:		4H	RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	9804 -	12380	
12	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2		N	-0-			-0-	
01	4247 X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2		N	-0-			-0-	
02	3780 X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2		N	-0-			-0-	
03	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2		N	-0-			-0-	
04	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	3623	3		N	-0-			-0-	
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ORR		WELL #:		3H	RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF.	8864 -	12260	
12	4495 X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2		N	-0-			-0-	
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-	
02	4032 X	3744	-0-	-288	-0-	3744	2		N	-0-			-0-	
03	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2		N	-0-			-0-	
04	4380 X	3931	-0-	-449	-0-	3931	3		N	-0-			-0-	
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7494 -	10015	
12	11346 X	10109	-0-	-1237	-0-	10109	2		N	-0-			-0-	
01	10912 X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2		N	-0-			-0-	
02	9828 X	9088	-0-	-740	-0-	9088	2		N	-0-			-0-	
03	10695 X	9717	-0-	-978	-0-	9717	2		N	-0-			-0-	
04	10110 X	9109	-0-	-1001	-0-	9109	2		N	-0-			-0-	
05	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
RICHARD CRIDER		WELL #:		3H	RRCID ->	253588	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6748 -	10142	
12	1026 X	-0-	-0-	-1026	-0-				N	-0-			-0-	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CORE LAB		WELL #:		7H	RRCID ->	253606	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6764 -	10549	
12	9672 X	9628	-0-	-44	-0-	9627	3	1 9	Y	1			71	
01	9610 X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3		Y	-0-	30 7		41	
02	8512 X	7213	-0-	-1299	-0-	7213	3		Y	-0-			41	
03	9641 X	8514	-0-	-1127	-0-	8514	3		Y	-0-			41	
04	9330 X	8248	-0-	-1082	-0-	8248	3		Y	-0-			41	
05	8945 X	NO RPT	-0-	-8945	-0-				Y	NO RPT			41	
-----														
KEN TEICH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253607	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6803 -	9262	
12	8494 X	8027	-0-	-467	-0-	8025	3	2 9	Y	2	68 1		12	
01	8432 X	7659	-0-	-773	-0-	7659	3		Y	-0-	12 7		-0-	
02	7588 X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3		Y	-0-			-0-	
03	8370 X	7631	-0-	-739	-0-	7631	3		Y	-0-			-0-	
04	8040 X	7303	-0-	-737	-0-	7303	3		Y	-0-			-0-	
05	7757 X	NO RPT	-0-	-7757	-0-				Y	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KEN TEICH		WELL #: 7H		RRCID ->	253608	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6815 - 10040	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6913 X	6040	-0-	-873	-0-	6038	3	2 9	Y	2	56 1	10
01	6789 X	6242	-0-	-547	-0-	6242	3		Y	-0-	10 7	-0-
02	6132 X	5574	-0-	-558	-0-	5574	3		Y	-0-		-0-
03	6789 X	6333	-0-	-456	-0-	6333	3		Y	-0-		-0-
04	6360 X	6102	-0-	-258	-0-	6102	3		Y	-0-		-0-
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ B		WELL #: 2H		RRCID ->	253609	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6773 - 9653	
12	3069 X	1147	-0-	-1922	-0-	1145	3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	1705 X	738	-0-	-967	-0-	738	3		N	-0-		-0-
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-		-0-
03	1302 X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHULTZ B		WELL #: 3H		RRCID ->	253610	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6878 - 10659	
12	2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1631	3	2 9	N	2	2 8	-0-
01	2294 X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3		N	-0-		-0-
02	2072 X	1309	-0-	-763	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-		-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-		-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RICHARD CRIDER		WELL #: 2H		RRCID ->	253611	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6740 - 10144	
12	14353 X	9024	-0-	-5329	-0-	9024	3		N	-0-		-0-
01	14353 X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3		N	-0-		-0-
02	12096 X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	3		N	-0-		-0-
03	13299 X	10708	-0-	-2591	-0-	10708	3		N	-0-		-0-
04	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3		N	-0-		-0-
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KEN TEICH		WELL #: 6H		RRCID ->	253616	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6956 - 9930	
12	8401 X	8264	-0-	-137	-0-	8262	3	2 9	Y	2	67 1	12
01	8246 X	7981	-0-	-265	-0-	7981	3		Y	-0-	12 7	-0-
02	7392 X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3		Y	-0-		-0-
03	8277 X	7795	-0-	-482	-0-	7795	3		Y	-0-		-0-
04	8010 X	7480	-0-	-530	-0-	7480	3		Y	-0-		-0-
05	7904 X	NO RPT	-0-	-7904	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 304H		RRCID ->	253617	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7519 - 11629	
12	12028 X	9824	-0-	-2204	-0-	215	1	9609 2	Y	-0-		-0-
01	10974 X	4776	-0-	-6198	-0-	182	1	4594 2	Y	-0-		-0-
02	8400 X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678 2	Y	-0-		-0-
03	9300 X	7485	-0-	-1815	-0-	113	1	7372 2	Y	-0-		-0-
04	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	268	1	12677 2	Y	-0-		-0-
05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FLEMING TRUST		WELL #: 3H		RRCID ->	253627	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8230 - 11525	
12	5952 X	5919	-0-	-33	-0-	5919	2		N	-0-		-0-
01	6045 X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2		N	-0-		-0-
02	5460 X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	5624	-0-	-421	-0-	5624	2		N	-0-		-0-
04	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	5324	3		N	-0-		-0-
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WALKING T RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 253628		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8955 - 11470		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8432 X	7862	-0-	-570	-0-	7862	2	N	-0-		-0-	
01	8184 X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2	N	-0-		-0-	
02	7392 X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2	N	-0-		-0-	
03	8184 X	7761	-0-	-423	-0-	7761	2	N	-0-		-0-	
04	7830 X	5715	-0-	-2115	-0-	5715	3	N	-0-		-0-	
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HARRY		WELL #: 3H		RRCID -> 253629		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6826 - 10293		
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3	N	-0-		-0-	
01	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3	N	-0-		-0-	
02	6048 X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3	N	-0-		-0-	
03	6696 X	6551	-0-	-145	-0-	6551	3	N	-0-		-0-	
04	6480 X	5587	-0-	-893	-0-	5587	3	N	-0-		-0-	
05	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILSHIRE		WELL #: 6H		RRCID -> 253650		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7150 - 8825		
12	6014 X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	3	N	-0-		-0-	
01	6014 X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3	N	-0-		-0-	
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3	N	-0-		-0-	
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3	N	-0-		-0-	
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3	N	-0-		-0-	
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILSHIRE		WELL #: 5H		RRCID -> 253652		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 6995 - 9140		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FLEET		WELL #: 10H		RRCID -> 253654		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 7988 - 11240		
12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2	N	-0-		-0-	
01	7967 X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2	N	-0-		-0-	
02	7196 X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2	N	-0-		-0-	
03	7967 X	5287	-0-	-2680	-0-	5287	2	N	-0-		-0-	
04	7200 X	6321	-0-	-879	-0-	6321	3	N	-0-		-0-	
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LEWIS POUNDS		WELL #: 1H		RRCID -> 253675		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 8310 - 11217		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124	
-----												
ELLIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253733		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7134 - 9036		
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3	N	-0-		1	
01	4371 X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3	N	-0-	1 7	-0-	
02	3948 X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3	N	-0-		-0-	
03	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944	3	N	-0-		-0-	
04	4230 X	3795	-0-	-435	-0-	3795	3	N	-0-		-0-	
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROBSON RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8608 - 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7037 X	5891	-0-	-1146	-0-	237 1	5654 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6686	-0-	-351	-0-	234 1	6452 2	N	-0-			-0-
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	234 1	6123 2	N	-0-			-0-
03		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	258 1	6219 2	N	-0-			-0-
04		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	249 1	6307 2	N	-0-			-0-
05		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	253857	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8870 - 10890	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	253859	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	8554	PERF.	8793 - 11500	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALKING T RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	253861	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8718 - 11265	
12		6448 X	5006	-0-	-1442	-0-	5006 2		N	-0-			-0-
01		6200 X	4951	-0-	-1249	-0-	4951 2		N	-0-			-0-
02		5600 X	4575	-0-	-1025	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	5211	-0-	-989	-0-	5211 2		N	-0-			-0-
04		5940 X	1532	-0-	-4408	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7055 - 10755	
12		10943 X	10118	-0-	-825	-0-	10118 3		N	-0-			-0-
01		10912 X	8746	-0-	-2166	-0-	8746 3		N	-0-			-0-
02		9520 X	8778	-0-	-742	-0-	8778 3		N	-0-			-0-
03		10385 X	9775	-0-	-610	-0-	9775 3		N	-0-			-0-
04		10050 X	9332	-0-	-718	-0-	9332 3		N	-0-			-0-
05		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAS ROYALTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	253863	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7137 - 10155	
12		8494 X	8451	-0-	-43	-0-	8451 3		N	-0-			-0-
01		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527 3		N	-0-			-0-
02		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 3		N	-0-			-0-
03		8525 X	8375	-0-	-150	-0-	8375 3		N	-0-			-0-
04		8250 X	7970	-0-	-280	-0-	7970 3		N	-0-			-0-
05		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE		WELL #:		5H	RRCID ->	253870	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7455 - 9567	
12		17670 X	17191	-0-	-479	-0-	17191 2		N	-0-			2
01		18352 X	16802	-0-	-1550	-0-	16802 2		N	-0-	2 7		-0-
02		16576 X	14938	-0-	-1638	-0-	14938 2		N	-0-			-0-
03		18352 X	15698	-0-	-2654	-0-	15698 2		N	-0-			-0-
04		17580 X	16290	-0-	-1290	-0-	16290 2		N	-0-			-0-
05		17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MOORE		WELL #:		6H	RRCID ->	253872	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7703 -	9743
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17050 X	15666	-0-	-1384	-0-	15666	2		N	-0-		1
01	16802 X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2		N	-0-	1 7	-0-
02	14812 X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2		N	-0-		-0-
03	16151 X	15152	-0-	-999	-0-	15152	2		N	-0-		-0-
04	15510 X	14559	-0-	-951	-0-	14559	2		N	-0-		-0-
05	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7562 -	9818
12	2697 N	1893	-0-	-804	-0-	1893	2		N	-0-		4
01	2666 N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2		N	-0-	4 7	-0-
02	2548 N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2		N	-0-		-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
04	2220 N	1957	-0-	-263	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7387 -	9855
12	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2		N	-0-		-0-
01	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2		N	-0-		-0-
02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2		N	-0-		-0-
03	11966 X	11479	-0-	-487	-0-	11479	2		N	-0-		-0-
04	11610 X	10731	-0-	-879	-0-	10731	2		N	-0-		-0-
05	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7701 -	10418
12	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3		N	-0-		63
01	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3		N	-0-	63 7	-0-
02	5852 X	5845	-0-	-7	-0-	5845	3		N	-0-		-0-
03	6758 X	5560	-0-	-1198	-0-	272	1	5288	2	N		-0-
04	6540 X	5903	-0-	-637	-0-	255	1	5648	2	N		-0-
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253879	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THELMA LOUISE		WELL #:		6H	RRCID ->	253880	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8886 -	10960
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THELMA LOUISE		WELL #:		8H	RRCID ->	253881	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8578 -	10654
12	7688 X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2		N	-0-		-0-
01	7688 X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2		N	-0-		-0-
02	6944 X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2		N	-0-		-0-
03	7471 X	6874	-0-	-597	-0-	6874	2		N	-0-		-0-
04	6900 X	6703	-0-	-197	-0-	6703	3		N	-0-		-0-
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	253883	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7042 -	8640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GALLAGHER		WELL #:		5H	RRCID ->	253893	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 6690 -	8830
12	5487 X	5032	-0-	-455	-0-	5032	3		N	-0-		-0-
01	5301 X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3		N	-0-		-0-
02	4788 X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3		N	-0-		-0-
03	5208 X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3		N	-0-		-0-
04	5040 X	4614	-0-	-426	-0-	4614	3		N	-0-		-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GALLAGHER		WELL #:		4H	RRCID ->	253894	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6611 -	9210
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253896	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8511 -	11836
12	10106 X	9012	-0-	-1094	-0-	9012	2		N	-0-		-0-
01	10106 X	9108	-0-	-998	-0-	9108	2		N	-0-		-0-
02	8988 X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2		N	-0-		-0-
03	9610 X	9127	-0-	-483	-0-	304	1	8823 2	N	-0-		-0-
04	9090 X	8478	-0-	-612	-0-	307	1	8171 2	N	-0-		-0-
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	253898	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6633 -	8515
12	3503 X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3		N	-0-		8
01	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3		N	-0-	8 7	-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-		-0-
03	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	2470	3		N	-0-		-0-
04	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3		N	-0-		-0-
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	253899	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6492 -	8455
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	253943	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 6469 -	8340
12	7440 X	6940	-0-	-500	-0-	6940	3		N	-0-		-0-
01	7440 X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3		N	-0-		-0-
02	6440 X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3		N	-0-		-0-
03	7099 X	6955	-0-	-144	-0-	6955	3		N	-0-		-0-
04	6870 X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3		N	-0-		-0-
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
THELMA LOUISE		WELL #:		7H	RRCID ->	253944	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8747 - 10869	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7099 X	6943	-0-	-156	-0-	6943	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2	N	-0-			-0-
02	6524 X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	3642	-0-	-3581	-0-	3642	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	4196	-0-	-2794	-0-	4196	3	N	-0-			-0-
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GALLAGHER		WELL #:		3H	RRCID ->	253946	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6503 - 8808	
12	8060 X	7607	-0-	-453	-0-	7607	3	N	-0-			-0-
01	7905 X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3	N	-0-			-0-
02	7140 X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3	N	-0-			-0-
03	7843 X	7353	-0-	-490	-0-	7353	3	N	-0-			-0-
04	7530 X	7050	-0-	-480	-0-	7050	3	N	-0-			-0-
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOSSETT		WELL #:		2H	RRCID ->	253947	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7150 - 8660	
12	4588 X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2	N	-0-			2
01	4588 X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2	N	-0-	2	7	-0-
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3765	-0-	-575	-0-	662	1	N	-0-	3103	2	-0-
04	4200 X	3491	-0-	-709	-0-	625	1	N	-0-	2866	2	-0-
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253948	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 8269 - 11228	
12	14136 X	13114	-0-	-1022	-0-	13114	2	N	-0-			-0-
01	14043 X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2	N	-0-			-0-
02	12376 X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2	N	-0-			-0-
03	13609 X	12691	-0-	-918	-0-	299	1	N	-0-	12392	2	-0-
04	13170 X	11946	-0-	-1224	-0-	290	1	N	-0-	11656	2	-0-
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253949	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 9500 - 11485	
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
02	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
04	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7521 - 10551	
12	9734 X	9316	-0-	-418	-0-	9316	3	N	-0-			156
01	9331 X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3	N	-0-	156	7	-0-
02	8708 X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3	N	-0-			-0-
03	9641 X	7131	-0-	-2510	-0-	330	1	N	-0-	6801	2	-0-
04	9330 X	7521	-0-	-1809	-0-	338	1	N	-0-	7183	2	-0-
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 9309 - 11224	
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			-0-
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-			-0-
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2	N	-0-			-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WALKING T RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	253984	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9189 - 11145
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	818	-0-	-1414	-0-	818	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8940 - 10890
12	5983 X	5626	-0-	-357	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
01	5983 X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	4315	-0-	-1575	-0-	4315	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	3921	-0-	-1749	-0-	3921	3	N	-0-			-0-
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7970 - 11890
12	11408 X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2	N	-0-			-0-
01	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2	N	-0-			-0-
02	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2	N	-0-			-0-
03	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2	N	-0-			-0-
04	11460 X	10847	-0-	-613	-0-	10847	3	N	-0-			-0-
05	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	254308	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8965 - 11200
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2	N	-0-			-0-
02	980 N	751	-0-	-229	-0-	751	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	794	-0-	-291	-0-	794	2	N	-0-			-0-
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3	N	-0-			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKING T RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	254309	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9040 - 11490
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254347	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7150 - 9682
12	9796 X	8349	-0-	-1447	-0-	207	1	8142	2	N	-0-	-0-
01	9703 X	9348	-0-	-355	-0-	237	1	9111	2	N	-0-	-0-
02	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-	-0-
03	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	270	1	10949	2	N	-0-	-0-
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	276	1	11002	2	N	-0-	-0-
05	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLINTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254366	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5900 - 8784
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254718	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6853	- 10830
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9951 X	9656	-0-	-295	-0-	9656	3		N	-0-			21
01	9920 X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3		N	-0-	21	7	-0-
02	8708 X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3		N	-0-			-0-
03	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3		N	-0-			-0-
04	9330 X	9238	-0-	-92	-0-	9238	3		N	-0-			-0-
05	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BONDS RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	254747	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7520	- 8603
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER		WELL #:		18H	RRCID ->	254767	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8100	- 8968
12	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2864	-0-	-406	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	254769	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	6356	- 13550
12	11749 X	11096	-0-	-653	-0-	11083	3	13	9	Y	12		37
01	11749 X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-		-0-
02	10612 X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-		37
03	11470 X	10643	-0-	-827	-0-	10625	3	18	9	Y	16		53
04	10740 X	10277	-0-	-463	-0-	10277	3			Y	-0-		53
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT		53
-----													
HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	254770	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7306	- 8661
12	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	4021	3		N	-0-			2
01	4309 X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3		N	-0-	2	7	-0-
02	3892 X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
03	4309 X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3		N	-0-			-0-
04	4020 X	4001	-0-	-19	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROBSON RANCH		WELL #:		601H	RRCID ->	254787	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8365	- 11643
12	14198 X	11617	-0-	-2581	-0-	11617	2		N	-0-			-0-
01	14570 X	8982	-0-	-5588	-0-	8982	2		N	-0-			-0-
02	13160 X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
03	13082 X	10159	-0-	-2923	-0-	10159	2		N	-0-			-0-
04	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2		N	-0-			-0-
05	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254794	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8364	- 11872
12	8122 X	7432	-0-	-690	-0-	7432	2		N	-0-			-0-
01	8122 X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
02	7308 X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
03	7936 X	6455	-0-	-1481	-0-	282	1	6173	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	6610	-0-	-1070	-0-	264	1	6346	2	N	-0-		-0-
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LANCASTER		WELL #:		15H	RRCID ->	254795	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6878	- 12398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961 3		Y	-0-			19
01		5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4878 3		Y	-0-	19 7		-0-
02		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 3		Y	-0-			-0-
03		5456 X	4445	-0-	-1011	-0-	4445 3		Y	-0-			-0-
04		5280 X	4634	-0-	-646	-0-	4634 3		Y	-0-			-0-
05		5412 X	NO RPT	-0-	-5412	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANCASTER		WELL #:		16H	RRCID ->	254796	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6820	- 10109
12		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		Y	-0-			87
01		9176 X	9160	-0-	-16	-0-	9160 3		Y	-0-			87
02		8288 X	8245	-0-	-43	-0-	8236 3	9 9	Y	8	95 1		-0-
03		9455 X	9206	-0-	-249	-0-	9206 3		Y	-0-			-0-
04		9150 X	8782	-0-	-368	-0-	8782 3		Y	-0-			-0-
05		9156 X	NO RPT	-0-	-9156	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANCASTER		WELL #:		18H	RRCID ->	254797	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6858	- 11903
12		8525 X	6366	-0-	-2159	-0-	6366 3		Y	-0-			28
01		8401 X	6267	-0-	-2134	-0-	6267 3		Y	-0-	28 7		-0-
02		7448 X	5308	-0-	-2140	-0-	5308 3		Y	-0-			-0-
03		8184 X	6427	-0-	-1757	-0-	6427 3		Y	-0-			-0-
04		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 3		Y	-0-			-0-
05		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LANCASTER		WELL #:		17H	RRCID ->	254798	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6833	- 8775
12		10137 X	9546	-0-	-591	-0-	9546 3		Y	-0-			19
01		10013 X	9725	-0-	-288	-0-	9725 3		Y	-0-			19
02		8960 X	8740	-0-	-220	-0-	8652 3	88 9	Y	80	99 1		-0-
03		9765 X	9455	-0-	-310	-0-	9455 3		Y	-0-			-0-
04		9420 X	8986	-0-	-434	-0-	8986 3		Y	-0-			-0-
05		9543 X	NO RPT	-0-	-9543	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GALLAGHER		WELL #:		1H	RRCID ->	254802	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6550	- 9620
12		8711 X	8496	-0-	-215	-0-	8496 3		N	-0-			-0-
01		8587 X	8370	-0-	-217	-0-	8370 3		N	-0-			-0-
02		7756 X	7622	-0-	-134	-0-	7622 3		N	-0-			-0-
03		8525 X	8351	-0-	-174	-0-	8351 3		N	-0-			-0-
04		8250 X	8119	-0-	-131	-0-	8119 3		N	-0-			-0-
05		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8286	- 10875
12		11098 X	8084	-0-	-3014	-0-	8084 2		N	-0-			-0-
01		11098 X	7395	-0-	-3703	-0-	7395 2		N	-0-			-0-
02		9576 X	8217	-0-	-1359	-0-	8217 2		N	-0-			-0-
03		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2		N	-0-			-0-
04		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 3		N	-0-			-0-
05		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6305	- 12945
12		11718 X	10990	-0-	-728	-0-	10978 3	12 9	Y	11			36
01		11625 X	10383	-0-	-1242	-0-	10383 3		Y	-0-			36
02		10304 X	9972	-0-	-332	-0-	9972 3		Y	-0-			36
03		11408 X	11118	-0-	-290	-0-	11099 3	19 9	Y	17			53
04		10920 X	10782	-0-	-138	-0-	10782 3		Y	-0-			53
05		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			Y	NO RPT			53



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ORMSBY		WELL #: 3H		RRCID -> 254806		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 7096 - 9606		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2	N	-0-			-0-
01	5952 X	5651	-0-	-301	-0-	5651	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	5180	-0-	-741	-0-	286	1	4894 2	N	-0-		-0-
04	5730 X	4594	-0-	-1136	-0-	276	1	4318 2	N	-0-		-0-
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TOLBERT		WELL #: 5H		RRCID -> 254807		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 8317		PERF. 8661 - 11809		
12	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2	N	-0-			-0-
03	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2	N	-0-			-0-
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TOLBERT		WELL #: 7H		RRCID -> 254808		COMPL. DATE 07/04/2010		TOTAL DEPTH 8287		PERF. 8613 - 12900		
12	7843 X	6685	-0-	-1158	-0-	6685	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2	N	-0-			-0-
02	6608 X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2	N	-0-			-0-
04	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3	N	-0-			-0-
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GODLEY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 254809		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 7098 - 11033		
12	8339 X	7552	-0-	-787	-0-	7552	3	N	-0-			1
01	8339 X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3	N	-0-	1 7		-0-
02	7476 X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3	N	-0-			-0-
03	8277 X	7810	-0-	-467	-0-	7810	3	N	-0-			-0-
04	7830 X	7524	-0-	-306	-0-	7524	3	N	-0-			-0-
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NOBLES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254850		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8310 - 12067		
12	12276 X	9327	-0-	-2949	-0-	883	1	8374 2	N	64	169 1	119
						70	9					
01	11439 X	8417	-0-	-3022	-0-	883	1	7358 2	N	160		279
						176	9					
02	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	797	1	9059 2	N	39	164 1	154
						43	9					
03	10385 X	9816	-0-	-569	-0-	883	1	8927 2	N	5		159
						6	9					
04	10050 X	9332	-0-	-718	-0-	854	1	8458 2	N	18		177
						20	9					
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-				N	NO RPT		177
-----												
DODSON		WELL #: 6H		RRCID -> 254855		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6555 - 8900		
12	9486 X	9069	-0-	-417	-0-	9069	3	N	-0-			-0-
01	9362 X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3	N	-0-			-0-
02	8428 X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3	N	-0-			-0-
03	9176 X	8753	-0-	-423	-0-	8753	3	N	-0-			-0-
04	8820 X	8439	-0-	-381	-0-	8439	3	N	-0-			-0-
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HARRY		WELL #:		4H	RRCID ->	254856	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 6880 -	8930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6417 X	6166	-0-	-251	-0-	6166	3	N	-0-			-0-
01	6386 X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3	N	-0-			-0-
02	5712 X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3	N	-0-			-0-
03	6169 X	5667	-0-	-502	-0-	5667	3	N	-0-			-0-
04	5970 X	5297	-0-	-673	-0-	5297	3	N	-0-			-0-
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOWLER		WELL #:		19H	RRCID ->	255002	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 8361 -	9480
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #:		10H	RRCID ->	255004	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8658 -	12849
12	8215 X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2	N	-0-			-0-
01	8215 X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2	N	-0-			-0-
02	7420 X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7500	-0-	-529	-0-	7500	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	7388	-0-	-232	-0-	7388	3	N	-0-			-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #:		9H	RRCID ->	255005	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8682 -	12810
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	576	-0-	-912	-0-	576	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	491	-0-	-949	-0-	491	3	N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	255006	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8630 -	13272
12	12028 X	11785	-0-	-243	-0-	11785	2	N	-0-			-0-
01	12059 X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2	N	-0-			-0-
02	10892 X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2	N	-0-			-0-
03	12059 X	10736	-0-	-1323	-0-	10736	2	N	-0-			-0-
04	11550 X	10473	-0-	-1077	-0-	10473	3	N	-0-			-0-
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8572 -	11400
12	6665 X	6145	-0-	-520	-0-	6145	2	N	-0-			-0-
01	6665 X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2	N	-0-			-0-
02	5936 X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	6199	-0-	-187	-0-	6199	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5931	-0-	-69	-0-	5931	3	N	-0-			-0-
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7045 -	9900
12	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3	N	-0-			-0-
01	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3	N	-0-			-0-
02	7924 X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3	N	-0-			-0-
03	8773 X	8297	-0-	-476	-0-	8297	3	N	-0-			-0-
04	8490 X	8013	-0-	-477	-0-	8013	3	N	-0-			-0-
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WOLFE		WELL #:		5H	RRCID ->	255018	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7549 - 10796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8928 X	8543	-0-	-385	-0-		8543	3			N	-0-			-0-
01	8928 X	8316	-0-	-612	-0-		8316	3			N	-0-			-0-
02	8064 X	7388	-0-	-676	-0-		7388	3			N	-0-			-0-
03	8928 X	6816	-0-	-2112	-0-		261	1	6555	2	N	-0-			-0-
04	8490 X	7484	-0-	-1006	-0-		241	1	7243	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6755 - 10280				
12	3224 X	1711	-0-	-1513	-0-		1711	3			Y	-0-			20
01	3472 X	444	-0-	-3028	-0-		444	3			Y	-0-	20	7	-0-
02	3136 X	508	-0-	-2628	-0-		508	3			Y	-0-			-0-
03	3472 X	1113	-0-	-2359	-0-		1113	3			Y	-0-			-0-
04	3360 X	1490	-0-	-1870	-0-		1490	3			Y	-0-			-0-
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 9302 - 11435				
12	5952 X	5463	-0-	-489	-0-		5463	2			N	-0-			-0-
01	5952 X	5555	-0-	-397	-0-		5555	2			N	-0-			-0-
02	5376 X	4381	-0-	-995	-0-		4381	2			N	-0-			-0-
03	5456 X	4762	-0-	-694	-0-		4762	2			N	-0-			-0-
04	5370 X	4496	-0-	-874	-0-		4496	3			N	-0-			-0-
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6799 - 9080				
12	8990 X	8231	-0-	-759	-0-		8231	3			N	-0-			-0-
01	8866 X	8051	-0-	-815	-0-		8051	3			N	-0-			-0-
02	7840 X	7279	-0-	-561	-0-		7279	3			N	-0-			-0-
03	8556 X	8130	-0-	-426	-0-		8130	3			N	-0-			-0-
04	8250 X	7713	-0-	-537	-0-		7713	3			N	-0-			-0-
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STEPHENS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255466	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8722 - 11603				
12	19344 X	18724	-0-	-620	-0-		18688	2	36	9	N	33			282
01	21359 X	13559	-0-	-7800	-0-		57	1	13430	2	N	65			347
							72	9							
02	19292 X	13922	-0-	-5370	-0-		13921	2	1	9	N	1			348
03	20894 X	14243	-0-	-6651	-0-		220	1	13998	2	N	23			371
							25	9							
04	20220 X	13912	-0-	-6308	-0-		13851	2	61	9	N	55	181	1	245
05	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-						N	NO RPT			245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STEPHENS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255467	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8556 - 10949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		8587 X	7928	-0-	-659	-0-	7915	2	13 9	N	12		316
01		8401 X	6106	-0-	-2295	-0-	6038	2	68 9	N	62	177 1	201
02		8652 X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34 9	N	31		232
03		9579 X	7015	-0-	-2564	-0-	7007	2	8 9	N	7		239
04		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8206	2	4 9	N	4		243
05		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT		243
-----													
J.C. BELL ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	255672	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7155 - 8895	
12		3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3		N	-0-		-0-
01		3689 X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3		N	-0-		-0-
02		3276 X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3		N	-0-		-0-
03		3627 X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3		N	-0-		-0-
04		3450 X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3		N	-0-		-0-
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
GODLEY MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	255688	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7250 - 9005	
12		4805 X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3		N	-0-		-0-
01		4805 X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3		N	-0-		-0-
02		4340 X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3		N	-0-		-0-
03		4681 X	4337	-0-	-344	-0-	4337	3		N	-0-		-0-
04		4530 X	4405	-0-	-125	-0-	4405	3		N	-0-		-0-
05		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BROWN		WELL #:		C 7	RRCID ->	255726	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10682	
12		7068 X	5675	-0-	-1393	-0-	43	1	2142 2	N	-0-		1
							3490	3					
01		7068 X	5133	-0-	-1935	-0-	159	1	1902 2	N	-0-		1
							3072	3					
02		6216 X	4172	-0-	-2044	-0-	203	1	1497 2	N	-0-		1
							2472	3					
03		6510 X	4997	-0-	-1513	-0-	259	1	1813 2	N	-0-		1
							2925	3					
04		5850 X	4681	-0-	-1169	-0-	244	1	1766 2	N	-0-		1
							2671	3					
05		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				N	NO RPT		1
-----													
BROWN		WELL #:		C 14	RRCID ->	255727	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10592	
12		8029 X	6281	-0-	-1748	-0-	358	1	2253 2	N	-0-		2
							3670	3					
01		8029 X	5932	-0-	-2097	-0-	343	1	2137 2	N	-0-		2
							3452	3					
02		6636 X	5252	-0-	-1384	-0-	303	1	1867 2	N	-0-		2
							3082	3					
03		7254 X	5861	-0-	-1393	-0-	304	1	2126 2	N	-0-		2
							3431	3					
04		6300 X	5262	-0-	-1038	-0-	298	1	1975 2	N	-0-		2
							2989	3					
05		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN	WELL #:	C	3	RRCID ->	255758	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	7055	- 11572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	477 1	1141 2	Y	-0-		-0-
							1859 3					
01	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	789 1	4137 2	Y	-0-		-0-
							1058 3					
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717 1	3192 2	Y	-0-		-0-
							772 3					
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	723 1	4987 2	Y	-0-		-0-
							1084 3					
04	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	626 1	3719 2	Y	-0-		-0-
							697 3					
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DEAN	WELL #:	C	11	RRCID ->	255762	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6920	- 11130
12	17608	X	1601	-0-	-16007	-0-	1079 1	199 2	Y	-0-		-0-
							323 3					
01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	751 1	8087 2	Y	-0-		-0-
							2069 3					
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682 1	6003 2	Y	-0-		-0-
							1451 3					
03	14663	X	6250	-0-	-8413	-0-	804 1	4473 2	Y	-0-		-0-
							973 3					
04	10560	X	7575	-0-	-2985	-0-	519 1	5942 2	Y	-0-		-0-
							1114 3					
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EVANS	WELL #:	3H	RRCID ->	255815	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6700	- 11218	
12	12276	X	11806	-0-	-470	-0-	11693 3	113 9	N	103	114 1	37
01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890 3	183 9	N	166	117 1	86
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486 3	70 9	N	64	113 1	37
03	11873	X	11759	-0-	-114	-0-	11625 3	134 9	N	122	128 1	31
04	11670	X	11353	-0-	-317	-0-	11219 3	134 9	N	122	130 1	23
05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			N	NO RPT		23
-----												
EVANS	WELL #:	4H	RRCID ->	255816	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6699	- 10814	
12	8928	X	8356	-0-	-572	-0-	8277 3	79 9	N	72	77 1	21
01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677 3	120 9	N	109	78 1	52
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206 3	48 9	N	44	78 1	18
03	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8274 3	65 9	N	59	62 1	15
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8169 3	65 9	N	59	63 1	11
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		11
-----												
EVANS/RANDLE	WELL #:	2H	RRCID ->	255817	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6746	- 10066	
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833 3		N	-0-		-0-
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565 3		N	-0-		-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781 3		N	-0-		-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754 3		N	-0-		-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KOLAR	WELL #:	11H	RRCID ->	255825	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7040	- 11241	
12	11191	X	10514	-0-	-677	-0-	10514 3		N	-0-		-0-
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440 3		N	-0-		-0-
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761 3		N	-0-		-0-
03	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536 3		N	-0-		-0-
04	10380	X	9680	-0-	-700	-0-	9680 3		N	-0-		-0-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STUBBE		WELL #:		2H	RRCID ->	255826	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8392 - 11580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2		N	-0-			-0-
01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		N	-0-			-0-
02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
03	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	N	-0-		-0-
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	308	1	7678	2	N	-0-		-0-
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
TOLBERT		WELL #:		3H	RRCID ->	255829	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8661 - 12100	
12	6727 X	6280	-0-	-447	-0-	6280	2		N	-0-		-0-	
01	6727 X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2		N	-0-		-0-	
02	5964 X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2		N	-0-		-0-	
03	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2		N	-0-		-0-	
04	6180 X	5894	-0-	-286	-0-	5894	3		N	-0-		-0-	
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TOLBERT		WELL #:		4H	RRCID ->	255830	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8604 - 12041	
12	5053 X	3052	-0-	-2001	-0-	3052	2		N	-0-		-0-	
01	3813 X	3786	-0-	-27	-0-	3786	2		N	-0-		-0-	
02	3444 X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2		N	-0-		-0-	
03	3689 X	18	-0-	-3671	-0-	18	2		N	-0-		-0-	
04	3660 X	100	-0-	-3560	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
U.S. LIME		WELL #:		27H	RRCID ->	255833	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6352 - 9380	
12	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8108	3	15 9	Y	14		105	
01	7223 X	7022	-0-	-201	-0-	7022	3		Y	-0-	105 7	-0-	
02	7308 X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3		Y	-0-		-0-	
03	8122 X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	3		Y	-0-		-0-	
04	7860 X	6199	-0-	-1661	-0-	6199	3		Y	-0-		-0-	
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
U.S. LIME		WELL #:		28H	RRCID ->	255834	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6460 - 9558	
12	6448 X	3262	-0-	-3186	-0-	3260	3	2 9	Y	2		54	
01	6448 X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3		Y	-0-	54 7	-0-	
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3		Y	-0-		-0-	
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3		Y	-0-		-0-	
04	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3		Y	-0-		-0-	
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
U.S. LIME		WELL #:		29H	RRCID ->	255835	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6656 - 9824	
12	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5868	3	11 9	Y	10		83	
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3		Y	-0-	83 7	-0-	
02	5236 X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3		Y	-0-		-0-	
03	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	4981	3		Y	-0-		-0-	
04	5700 X	4654	-0-	-1046	-0-	4654	3		Y	-0-		-0-	
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4867 X	4182	-0-	-685	-0-	224	1	1051	2	Y	2				25
						2905	3		2						
01	4774 X	4087	-0-	-687	-0-	225	1	640	2	Y	6	22	1		9
						3215	3		7						
02	4060 X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22				31
						2553	3		24						
03	4495 X	4308	-0-	-187	-0-	215	1	1319	2	Y	7	2	1		36
						2766	3		8						
04	4200 X	4142	-0-	-58	-0-	221	1	1222	2	Y	13	19	1		30
						2685	3		14						
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				30

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

12	6851 X	6678	-0-	-173	-0-	682	1	5996	2	N	-0-				-0-
01	6851 X	6429	-0-	-422	-0-	753	1	5676	2	N	-0-				-0-
02	5936 X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	2	N	-0-				-0-
03	6479 X	6013	-0-	-466	-0-	663	1	5350	2	N	-0-				-0-
04	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	717	1	5953	2	N	-0-				-0-
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	149	1	172	2	Y	-0-				-0-
						280	3								
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	733	2	Y	-0-				-0-
						188	3								
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-				-0-
						294	3								
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	154	1	946	2	Y	-0-				-0-
						206	3								
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	Y	-0-				-0-
						181	3								
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

12	5611 X	5197	-0-	-414	-0-	599	1	4598	2	N	-0-				-0-
01	4371 X	4141	-0-	-230	-0-	569	1	3572	2	N	-0-				-0-
02	4116 X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-				-0-
03	5611 X	4337	-0-	-1274	-0-	598	1	3739	2	N	-0-				-0-
04	5430 X	4011	-0-	-1419	-0-	580	1	3431	2	N	-0-				-0-
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255982		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9486 X	8441	-0-	-1045	-0-	883 1	7530 2	N	25	217
01	8959 X	7579	-0-	-1380	-0-	28 9	6676 2	N	18	235
02	8680 X	7701	-0-	-979	-0-	20 9	6875 2	N	26	261
03	9610 X	8477	-0-	-1133	-0-	797 1	7574 2	N	18	279
04	9240 X	6668	-0-	-2572	-0-	29 9	5805 2	N	8 172 1	115
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	883 1		N	NO RPT	115
						20 9				
						9 9				
						854 1				
						9 9				
-----										
OAKS		WELL #: 4H		RRCID -> 255983		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900		
12	9579 X	8455	-0-	-1124	-0-	8446 3	9 9	Y	8	35
01	9486 X	8241	-0-	-1245	-0-	8239 3	2 9	Y	2	37
02	8232 X	7241	-0-	-991	-0-	7241 3		Y	-0-	37
03	8804 X	7966	-0-	-838	-0-	7948 3	18 9	Y	16	53
04	8310 X	7565	-0-	-745	-0-	7565 3		Y	-0-	53
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT	53
-----										
RICHARDSON		WELL #: 2H		RRCID -> 255985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON		WELL #: 3H		RRCID -> 255986		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889		
12	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062 3		N	-0-	-0-
01	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12732 3		N	-0-	-0-
02	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 3		N	-0-	-0-
03	14074 X	13309	-0-	-765	-0-	13309 3		N	-0-	-0-
04	13620 X	10508	-0-	-3112	-0-	10508 3		N	-0-	-0-
05	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255987		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635		
12	9269 X	9103	-0-	-166	-0-	9092 3	11 9	Y	10	30
01	9145 X	9015	-0-	-130	-0-	9015 3		Y	-0-	30
02	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407 3		Y	-0-	30
03	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9603 3	25 9	Y	23	53
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294 3		Y	-0-	53
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT	53
-----										
GALLAGHER		WELL #: 2H		RRCID -> 255995		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690		
12	9486 X	8964	-0-	-522	-0-	8964 3		N	-0-	-0-
01	9331 X	8874	-0-	-457	-0-	8874 3		N	-0-	-0-
02	8288 X	7923	-0-	-365	-0-	7923 3		N	-0-	-0-
03	9083 X	8746	-0-	-337	-0-	8746 3		N	-0-	-0-
04	8790 X	8290	-0-	-500	-0-	8290 3		N	-0-	-0-
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
GALLAGHER		WELL #:		6H	RRCID ->	255996	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6730 - 9105
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6665 X	5893	-0-	-772	-0-	5893 3	N	-0-		-0-	
01	6665 X	5657	-0-	-1008	-0-	5657 3	N	-0-		-0-	
02	6020 X	5001	-0-	-1019	-0-	5001 3	N	-0-		-0-	
03	6572 X	5006	-0-	-1566	-0-	5006 3	N	-0-		-0-	
04	5820 X	4804	-0-	-1016	-0-	4804 3	N	-0-		-0-	
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KOLAR		WELL #:		10H	RRCID ->	255997	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF. 7002 - 10432
12	11563 X	10942	-0-	-621	-0-	10942 3	N	-0-		-0-	
01	11594 X	11016	-0-	-578	-0-	11016 3	N	-0-		-0-	
02	10472 X	9634	-0-	-838	-0-	9634 3	N	-0-		-0-	
03	11594 X	10544	-0-	-1050	-0-	10544 3	N	-0-		-0-	
04	10740 X	9923	-0-	-817	-0-	9923 3	N	-0-		-0-	
05	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEDEZMA		WELL #:		2H	RRCID ->	255998	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8250 - 11100
12	16709 X	16021	-0-	-688	-0-	16021 2	N	-0-		-0-	
01	16740 X	15245	-0-	-1495	-0-	15245 2	N	-0-		-0-	
02	15120 X	13224	-0-	-1896	-0-	13224 2	N	-0-		-0-	
03	16740 X	15231	-0-	-1509	-0-	15231 2	N	-0-		-0-	
04	15510 X	15464	-0-	-46	-0-	15464 3	N	-0-		-0-	
05	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CORE LAB		WELL #:		8H	RRCID ->	255999	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 6760 - 10860
12	5487 X	5139	-0-	-348	-0-	5139 3	Y	-0-			50
01	5146 X	4066	-0-	-1080	-0-	4066 3	Y	-0-	21 7		29
02	4704 X	4135	-0-	-569	-0-	4135 3	Y	-0-			29
03	5208 X	4460	-0-	-748	-0-	4460 3	Y	-0-			29
04	5040 X	4636	-0-	-404	-0-	4636 3	Y	-0-			29
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-		Y	NO RPT			29
-----											
EAGLE FORD C		WELL #:		6H	RRCID ->	256000	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 8884 - 11158
12	8091 X	7715	-0-	-376	-0-	7715 2	N	-0-		-0-	
01	7998 X	7733	-0-	-265	-0-	7733 2	N	-0-		-0-	
02	7224 X	6864	-0-	-360	-0-	6864 2	N	-0-		-0-	
03	7781 X	7368	-0-	-413	-0-	7368 2	N	-0-		-0-	
04	7530 X	7074	-0-	-456	-0-	7074 3	N	-0-		-0-	
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEDEZMA		WELL #:		4H	RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8125 - 11880
12	14322 X	12969	-0-	-1353	-0-	12969 2	N	-0-		-0-	
01	14260 X	13576	-0-	-684	-0-	13576 2	N	-0-		-0-	
02	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12868 2	N	-0-		-0-	
03	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	14499 2	N	-0-		-0-	
04	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	14132 3	N	-0-		-0-	
05	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FALLS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 6566 - 11526
12	9734 X	9345	-0-	-389	-0-	9337 3	8 9	Y	7		29
01	9548 X	9193	-0-	-355	-0-	9193 3		Y	-0-		29
02	8624 X	8355	-0-	-269	-0-	8355 3		Y	-0-		29
03	9548 X	9412	-0-	-136	-0-	9386 3	26 9	Y	24		53
04	9180 X	9116	-0-	-64	-0-	9116 3		Y	-0-		53
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
FALLS CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6620 - 11050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	10819 X	10623	-0-	-196	-0-	10614	3	9 9	Y	8		32
01	10819 X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3		Y	-0-		32
02	9744 X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3		Y	-0-		32
03	10788 X	10447	-0-	-341	-0-	10417	3	30 9	Y	27		59
04	10320 X	9838	-0-	-482	-0-	9838	3		Y	-0-		59
05	10610 X	NO RPT	-0-	-10610	-0-				Y	NO RPT		59
-----												
EVANS/RANDLE		WELL #:		5H	RRCID ->	256006	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6898 - 9200
12	6355 X	6105	-0-	-250	-0-	6105	3		N	-0-		-0-
01	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3		N	-0-		-0-
02	5572 X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3		N	-0-		-0-
03	6169 X	6116	-0-	-53	-0-	6116	3		N	-0-		-0-
04	5970 X	5806	-0-	-164	-0-	5806	3		N	-0-		-0-
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EVANS/RANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	256008	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6917 - 11091
12	5146 X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3		N	-0-		31
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3		N	-0-	31 7	-0-
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3		N	-0-		-0-
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-		-0-
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3		N	-0-		-0-
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EVANS/RANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	256011	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6860 - 10768
12	9765 X	9393	-0-	-372	-0-	9393	3		N	-0-		-0-
01	9703 X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3		N	-0-		-0-
02	8736 X	8486	-0-	-250	-0-	8486	3		N	-0-		-0-
03	9641 X	9233	-0-	-408	-0-	9233	3		N	-0-		-0-
04	9330 X	8932	-0-	-398	-0-	8932	3		N	-0-		-0-
05	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FALLS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	256012	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6710 - 11160
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
HOWARD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256016	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8370 - 11856
12	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	883	1	10147 2	N	40		272
						44	9					
01	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	883	1	11910 2	N	54	174 1	152
						59	9					
02	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	797	1	8822 2	N	25		177
						28	9					
03	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	883	1	12526 2	N	10		187
						11	9					
04	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	854	1	10430 2	N	10		197
						11	9					
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUBBARD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256018	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8340 - 12040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		6665 X	6661	-0-	-4	-0-	1319	1	5325	2	N	15	190
							17	9					
01		6944 X	6124	-0-	-820	-0-	1319	1	4792	2	N	12	202
							13	9					
02		6552 X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7	209
							8	9					
03		7440 X	6537	-0-	-903	-0-	1319	1	5187	2	N	28	67
							31	9			170	1	
04		7200 X	6386	-0-	-814	-0-	1277	1	5109	2	N	-0-	67
05		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT	67
-----													
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	256086	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7808 - 9502	
12		12834 X	10931	-0-	-1903	-0-	272	1	10659	2	N	-0-	-0-
01		12524 X	10571	-0-	-1953	-0-	268	1	10303	2	N	-0-	-0-
02		10108 X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-	-0-
03		11067 X	10797	-0-	-270	-0-	260	1	10537	2	N	-0-	-0-
04		10710 X	10343	-0-	-367	-0-	253	1	10090	2	N	-0-	-0-
05		10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TRWD		WELL #:		A 4	RRCID ->	256089	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7159 - 11202	
12		5580 X	3702	-0-	-1878	-0-	379	1	3323	2	N	-0-	-0-
01		5735 X	4245	-0-	-1490	-0-	468	1	3777	2	N	-0-	-0-
02		5180 X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	2	N	-0-	-0-
03		5735 X	5223	-0-	-512	-0-	490	1	4733	2	N	-0-	-0-
04		5070 X	3956	-0-	-1114	-0-	423	1	3533	2	N	-0-	-0-
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TRWD		WELL #:		F 7	RRCID ->	256090	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7911 - 11702	
12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	753	1	2781	2	N	-0-	-0-
01		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	1110	1	4997	2	N	-0-	-0-
02		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-	-0-
03		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1109	1	5293	2	N	-0-	-0-
04		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	1012	1	4550	2	N	-0-	-0-
05		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HUDGINS		WELL #:		5H	RRCID ->	256108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6784 - 9647	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
												1	8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HUDGINS		WELL #:		7H	RRCID ->	256122	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6769 - 9807	
12		4650 X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-	-0-
01		4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-	-0-
02		4032 X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-	-0-
03		4464 X	2860	-0-	-1604	-0-	2860	3			N	-0-	-0-
04		3780 X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-	-0-
05		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUDGINS		WELL #:		6H	RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	7811 -	9759
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 3		N	-0-			8	
01	7967 X	7713	-0-	-254	-0-	7713 3		N	-0-	8 7		-0-	
02	7196 X	6895	-0-	-301	-0-	6895 3		N	-0-			-0-	
03	7967 X	7677	-0-	-290	-0-	7677 3		N	-0-			-0-	
04	7710 X	7315	-0-	-395	-0-	7315 3		N	-0-			-0-	
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
DECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7749 -	10879
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KEN TEICH		WELL #:		3H	RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6985 -	10425
12	7006 X	6089	-0-	-917	-0-	6089 3		Y	-0-			8	
01	7006 X	6338	-0-	-668	-0-	6338 3		Y	-0-			8	
02	6300 X	5838	-0-	-462	-0-	5769 3	69 9	Y	63	71 1		-0-	
03	6665 X	6211	-0-	-454	-0-	6211 3		Y	-0-			-0-	
04	6120 X	5954	-0-	-166	-0-	5954 3		Y	-0-			-0-	
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
KEN TEICH		WELL #:		5H	RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6798 -	9425
12	5301 X	4872	-0-	-429	-0-	4872 3		Y	-0-			5	
01	5208 X	4950	-0-	-258	-0-	4950 3		Y	-0-			5	
02	4676 X	4504	-0-	-172	-0-	4450 3	54 9	Y	49	54 1		-0-	
03	5115 X	4894	-0-	-221	-0-	4894 3		Y	-0-			-0-	
04	4890 X	4627	-0-	-263	-0-	4627 3		Y	-0-			-0-	
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
HUDGINS		WELL #:		4H	RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6457 -	9523
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 3		N	-0-			-0-	
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3		N	-0-			-0-	
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 3		N	-0-			-0-	
03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 3		N	-0-			-0-	
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 3		N	-0-			-0-	
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KEN TEICH		WELL #:		4H	RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7045 -	9600
12	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 3		Y	-0-			7	
01	6913 X	6327	-0-	-586	-0-	6327 3		Y	-0-			7	
02	6244 X	5923	-0-	-321	-0-	5853 3	70 9	Y	64	71 1		-0-	
03	6913 X	6252	-0-	-661	-0-	6252 3		Y	-0-			-0-	
04	6690 X	6248	-0-	-442	-0-	6248 3		Y	-0-			-0-	
05	6539 X	NO RPT	-0-	-6539	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STEVENSON LANGFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	256131	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	5900 -	8410
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		5	RRCID ->	256153	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7155 - 10135
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	1009	1	11599	2	N	-0-	-0-
01	11966 X	11152	-0-	-814	-0-	513	1	10639	2	N	-0-	-0-
02	10808 X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-	-0-
03	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	627	1	11603	2	N	-0-	-0-
04	12210 X	11057	-0-	-1153	-0-	522	1	10535	2	N	-0-	-0-
05	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
U.S. LIME		WELL #:		30H	RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6608 - 9208
12	4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3		Y	-0-		5
01	4061 X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3		Y	-0-		-0-
02	3360 X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3		Y	-0-		-0-
03	3689 X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3		Y	-0-		-0-
04	3570 X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3		Y	-0-		-0-
05	3613 X	NO RPT	-0-	-3613	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WINSTON		WELL #:		D 20	RRCID ->	256249	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6831 - 11279
12	10106 X	8889	-0-	-1217	-0-	357	1	2266	2	N	5	92
						6260	3		6	9		
01	9486 X	1773	-0-	-7713	-0-	350	1	236	2	N	-0-	92
						1187	3					
02	8148 X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-	92
03	9269 X	9072	-0-	-197	-0-	416	1	2721	2	N	207	130 1 169
						5707	3		228	9		
04	8970 X	8475	-0-	-495	-0-	378	1	2526	2	N	17	186
						5552	3		19	9		
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT	186
-----												
J.C. BELL ESTATE		WELL #:		8H	RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7120 - 9570
12	7378 X	7008	-0-	-370	-0-	7008	3		N	-0-		-0-
01	7378 X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3		N	-0-		-0-
02	6664 X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3		N	-0-		-0-
03	7223 X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3		N	-0-		-0-
04	6870 X	6677	-0-	-193	-0-	6677	3		N	-0-		-0-
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BONE RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 - 10720
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
-----												
US LIME E		WELL #:		34H	RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 - 9657
12	10168 X	9289	-0-	-879	-0-	9288	3	1	9	Y	1	1 8 44
01	10013 X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-	-0-
02	8820 X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-	-0-
03	9765 X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			Y	-0-	-0-
04	9240 X	8745	-0-	-495	-0-	8745	3			Y	-0-	-0-
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: D 15		RRCID -> 256409		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	191 1	811 2	N	4		7
						2241 3	4 9				
01	2945 X	2591	-0-	-354	-0-	46 1	422 2	N	2	3 1	6
						2121 3	2 9				
02	3752 X	777	-0-	-2975	-0-	68 1	195 2	N	6		12
						507 3	7 9				
03	4154 X	1071	-0-	-3083	-0-	47 1	331 2	N	-0-		12
						693 3					
04	3930 X	710	-0-	-3220	-0-	58 1	204 2	N	-0-	5 1	7
						448 3					
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		7
-----											
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256413		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040			
12	4247 X	4088	-0-	-159	-0-	4088 3		N	-0-		-0-
01	4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3615 3		N	-0-		-0-
02	4060 X	3637	-0-	-423	-0-	3637 3		N	-0-		-0-
03	4495 X	3725	-0-	-770	-0-	3725 3		N	-0-		-0-
04	4350 X	3336	-0-	-1014	-0-	3336 3		N	-0-		-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEAN		WELL #: E 16		RRCID -> 256796		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052			
12	6107 X	2500	-0-	-3607	-0-	304 1	835 2	Y	-0-		-0-
						1361 3					
01	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	298 1	3951 2	Y	-0-		-0-
						1011 3					
02	4396 X	4187	-0-	-209	-0-	223 1	3192 2	Y	-0-		-0-
						772 3					
03	5673 X	5037	-0-	-636	-0-	239 1	3941 2	Y	-0-		-0-
						857 3					
04	5490 X	3501	-0-	-1989	-0-	237 1	2749 2	Y	-0-		-0-
						515 3					
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DEAN		WELL #: E 7		RRCID -> 256797		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257051		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525			
12	14880 X	11806	-0-	-3074	-0-	11773 2	33 9	N	30		195
01	14446 X	8048	-0-	-6398	-0-	180 1	7835 2	N	30		225
						33 9					
02	12740 X	8052	-0-	-4688	-0-	560 1	7457 2	N	32		257
						35 9					
03	13361 X	12488	-0-	-873	-0-	80 1	12334 2	N	67		324
						74 9					
04	11970 X	11046	-0-	-924	-0-	10991 2	55 9	N	50		374
05	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			N	NO RPT		374

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BROWN		WELL #: A 43		RRCID -> 257133		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 7005 - 10302			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	599 1	2550 2	N		-0-			1
						4154 3							
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	580 1	2404 2	N		-0-			1
						3882 3							
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	524 1	2149 2	N		-0-			1
						3547 3							
03	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	573 1	2340 2	N		-0-			1
						3776 3							
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	518 1	2254 2	N		-0-			1
						3410 3							
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			1
-----													
BROWN		WELL #: A 23		RRCID -> 257136		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 6876 - 10402			
12	7099 X	5209	-0-	-1890	-0-	535 1	1778 2	N		-0-			2
						2896 3							
01	7099 X	6734	-0-	-365	-0-	586 1	2351 2	N		-0-			2
						3797 3							
02	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	536 1	2179 2	N		-0-			2
						3598 3							
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	554 1	2507 2	N		-0-			2
						4046 3							
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	546 1	2494 2	N		-0-			2
						3774 3							
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT			2
-----													
SPEICHER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257290		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7720 - 11690			
12	5828 X	1525	-0-	-4303	-0-	1503 1	22 9	N		20			140
01	5487 X	5095	-0-	-392	-0-	876 1	4219 2	N		-0-			140
02	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	560 1	4677 2	N		51	188 1		3
						56 9							
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5278 2	11 9	N		10			13
04	4920 X	4713	-0-	-207	-0-	4700 2	13 9	N		12			25
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			25
-----													
WALLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 257549		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6701 - 9109			
12	5084 X	4971	-0-	-113	-0-	4971 3		N		-0-			-0-
01	5084 X	4910	-0-	-174	-0-	4910 3		N		-0-			-0-
02	4592 X	4345	-0-	-247	-0-	4345 3		N		-0-			-0-
03	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668 3		N		-0-			-0-
04	4800 X	4289	-0-	-511	-0-	4289 3		N		-0-			-0-
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DURBIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257595		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 8237 - 11821			
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N		-0-			-0-
01	3131 X	840	-0-	-2291	-0-	840 2		N		-0-			-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N		-0-			-0-
03	3131 X	387	-0-	-2744	-0-	387 2		N		-0-			-0-
04	3030 X	1152	-0-	-1878	-0-	1152 3		N		-0-			-0-
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LEDEZMA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257614	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8270 - 12025
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	7719 X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2	N	-0-			-0-
01	7471 X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	3900	-0-	-3633	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	2414	-0-	-4876	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:		A 12	RRCID ->	257656	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	6903 - 9817
12	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	678	1	N	-0-			2
						5025	3					
01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	895	1	N	-0-			2
						4860	3					
02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	N	-0-			2
						4482	3					
03	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	772	1	N	-0-			2
						5098	3					
04	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	841	1	N	-0-			2
						4529	3					
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT			2
-----												
FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257696	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7204 - 9755
12	7533 X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3	N	-0-			2
01	7533 X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3	N	-0-	2	7	-0-
02	6776 X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3	N	-0-			-0-
03	7378 X	6894	-0-	-484	-0-	6894	3	N	-0-			-0-
04	7050 X	6630	-0-	-420	-0-	6630	3	N	-0-			-0-
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEMP A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	257697	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8225 - 11905
12	10323 X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2	N	-0-			-0-
01	10540 X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2	N	-0-			-0-
02	9520 X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2	N	-0-			-0-
03	10540 X	8636	-0-	-1904	-0-	8636	2	N	-0-			-0-
04	9930 X	6755	-0-	-3175	-0-	6755	3	N	-0-			-0-
05	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEDEZMA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257731	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8095 - 11930
12	13020 X	12569	-0-	-451	-0-	12569	2	N	-0-			-0-
01	13113 X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2	N	-0-			-0-
02	11844 X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2	N	-0-			-0-
03	13113 X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2	N	-0-			-0-
04	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3	N	-0-			-0-
05	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257732	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8516 - 13860
12	7223 X	5749	-0-	-1474	-0-	5749	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2	N	-0-			-0-
02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	N	-0-			-0-
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	363	1	N	-0-	5943	2	-0-
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-	5867	2	-0-
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
LEDEZMA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	257733	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8380 - 11240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORE LAB		WELL #:	9H	RRCID ->	257734	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6725 - 9045
12		6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5739 3	N	-0-		62
01		6014 X	5683	-0-	-331	-0-	5683 3	N	-0-		62
02		5432 X	5186	-0-	-246	-0-	5186 3	N	-0-		62
03		5859 X	5493	-0-	-366	-0-	5493 3	N	2		64
04		5670 X	5280	-0-	-390	-0-	5280 3	N	-0-		64
05		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-		N	NO RPT		64
-----											
H F ALFREY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6895 - 10095
12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 3	N	-0-		-0-
01		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662 3	N	-0-		-0-
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 3	N	-0-		-0-
03		5115 X	5041	-0-	-74	-0-	5041 3	N	-0-		-0-
04		5160 X	4561	-0-	-599	-0-	4561 3	N	-0-		-0-
05		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
US LIME		WELL #:	32H	RRCID ->	257739	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6632 - 10500
12		5611 X	5207	-0-	-404	-0-	5207 3	Y	-0-		6
01		5611 X	4121	-0-	-1490	-0-	4121 3	Y	-0-	6 7	-0-
02		5068 X	4414	-0-	-654	-0-	4414 3	Y	-0-		-0-
03		5580 X	4967	-0-	-613	-0-	4967 3	Y	-0-		-0-
04		5400 X	5191	-0-	-209	-0-	5191 3	Y	-0-		-0-
05		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
US LIME		WELL #:	31H	RRCID ->	257740	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	7023 - 9875
12		6975 X	6418	-0-	-557	-0-	6418 3	Y	-0-		7
01		6944 X	6707	-0-	-237	-0-	6707 3	Y	-0-	7 7	-0-
02		6160 X	5937	-0-	-223	-0-	5937 3	Y	-0-		-0-
03		6789 X	6404	-0-	-385	-0-	6404 3	Y	-0-		-0-
04		6480 X	6121	-0-	-359	-0-	6121 3	Y	-0-		-0-
05		6576 X	NO RPT	-0-	-6576	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BROYLES UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	257756	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6195 - 11035
12		10106 X	9518	-0-	-588	-0-	9450 3	Y	62		82
01		10106 X	9436	-0-	-670	-0-	9436 3	Y	-0-	82 7	-0-
02		9128 X	8298	-0-	-830	-0-	8298 3	Y	-0-		-0-
03		9889 X	9203	-0-	-686	-0-	9203 3	Y	-0-		-0-
04		9510 X	8884	-0-	-626	-0-	8884 3	Y	-0-		84
05		9482 X	NO RPT	-0-	-9482	-0-		Y	NO RPT		84
-----											
US LIME UNIT E		WELL #:	35H	RRCID ->	257781	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6674 - 10364
12		5704 X	5353	-0-	-351	-0-	5353 3	Y	-0-		7
01		5673 X	5361	-0-	-312	-0-	5361 3	Y	-0-	7 7	-0-
02		5124 X	4757	-0-	-367	-0-	4757 3	Y	-0-		-0-
03		5394 X	5139	-0-	-255	-0-	5139 3	Y	-0-		-0-
04		5190 X	4915	-0-	-275	-0-	4915 3	Y	-0-		-0-
05		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EVANS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257804	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6729 - 10639
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	403 N	168	-0-	-235	-0-	165 3	3 9	N	3	5 1	-0-	
01	279 N	97	-0-	-182	-0-	96 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
02	168 N	19	-0-	-149	-0-	18 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BROYLES UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	257823	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6180 - 11870
12	10168 X	9825	-0-	-343	-0-	9756 3	69 9	Y	63	88 7	88	
01	10168 X	9643	-0-	-525	-0-	9643 3		Y	-0-		-0-	
02	9184 X	8684	-0-	-500	-0-	8684 3		Y	-0-		-0-	
03	10044 X	9400	-0-	-644	-0-	9400 3		Y	-0-		-0-	
04	9510 X	9051	-0-	-459	-0-	9051 3		Y	-0-		90	
05	9815 X	NO RPT	-0-	-9815	-0-			Y	NO RPT		90	
-----												
FORD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257825	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7554 - 12200
12	10850 X	10747	-0-	-103	-0-	10747 3		N	-0-		-0-	
01	11005 X	10535	-0-	-470	-0-	10535 3		N	-0-		-0-	
02	9940 X	9308	-0-	-632	-0-	9308 3		N	-0-		-0-	
03	11005 X	3488	-0-	-7517	-0-	3488 3		N	-0-		-0-	
04	10530 X	10298	-0-	-232	-0-	10298 3		N	-0-		-0-	
05	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BONTKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257826	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	9154 - 11238
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N	-0-		-0-	
01	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	3250 2		N	-0-		-0-	
02	3500 X	2736	-0-	-764	-0-	2736 2		N	-0-		-0-	
03	3875 X	3035	-0-	-840	-0-	3035 2		N	-0-		-0-	
04	3750 X	2911	-0-	-839	-0-	2911 3		N	-0-		-0-	
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
H F ALFREY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257845	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6988 - 8708
12	6014 X	5646	-0-	-368	-0-	5646 3		N	-0-		-0-	
01	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	5695 3		N	-0-		-0-	
02	5376 X	5097	-0-	-279	-0-	5097 3		N	-0-		-0-	
03	5828 X	5354	-0-	-474	-0-	5354 3		N	-0-		-0-	
04	5520 X	5310	-0-	-210	-0-	5310 3		N	-0-		-0-	
05	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BROWDER DEARING		WELL #:		A 17	RRCID ->	257856	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	6803 - 9717
12	10354 X	7004	-0-	-3350	-0-	745 1	2381 2	N	-0-		2	
						3878 3						
01	10354 X	5046	-0-	-5308	-0-	543 1	1722 2	N	-0-		2	
						2781 3						
02	9044 X	5485	-0-	-3559	-0-	464 1	1894 2	N	-0-		2	
						3127 3						
03	10075 X	6580	-0-	-3495	-0-	576 1	2297 2	N	-0-		2	
						3707 3						
04	9750 X	3394	-0-	-6356	-0-	416 1	1185 2	N	-0-		2	
						1793 3						
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			N	NO RPT		2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MUIR "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 257896		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
-----																
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 257934		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650								
12	11625	X	10186	-0-	-1439	-0-	10186	2		N	-0-					-0-
01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2		N	-0-					-0-
02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2		N	-0-					-0-
03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	468	1	8867	2	N	-0-				-0-
04	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	440	1	8428	2	N	-0-				-0-
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROBSON RANCH		WELL #: 606H		RRCID -> 257956		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331								
12	11873	X	11063	-0-	-810	-0-	11063	2		N	-0-					-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2		N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2		N	-0-					-0-
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2		N	-0-					-0-
04	11760	X	10749	-0-	-1011	-0-	10749	2		N	-0-					-0-
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROBSON RANCH		WELL #: 605H		RRCID -> 257966		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121								
12	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	2		N	-0-					-0-
01	11687	X	9784	-0-	-1903	-0-	9784	2		N	-0-					-0-
02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2		N	-0-					-0-
03	11005	X	10197	-0-	-808	-0-	10197	2		N	-0-					-0-
04	10650	X	9306	-0-	-1344	-0-	9306	2		N	-0-					-0-
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EAGLE FORD C UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258124		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938								
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2		N	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2		N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3		N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROBSON RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 258247		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304								
12	15004	X	10413	-0-	-4591	-0-	514	1	9899	2	N	-0-				-0-
01	15252	X	10790	-0-	-4462	-0-	451	1	10339	2	N	-0-				-0-
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-				-0-
03	14012	X	13829	-0-	-183	-0-	520	1	13309	2	N	-0-				-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	508	1	12755	2	N	-0-				-0-
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROBSON RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 258255		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936								
12	14291	X	12217	-0-	-2074	-0-	527	1	11690	2	N	-0-				-0-
01	13888	X	11659	-0-	-2229	-0-	504	1	11155	2	N	-0-				-0-
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-				-0-
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	465	1	12171	2	N	-0-				-0-
04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	475	1	12656	2	N	-0-				-0-
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 258348		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 2	N	-0-	-0-		
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358 2	N	-0-	-0-		
02	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424 2	N	-0-	-0-		
03	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	626 1	N	9694 2	-0-		
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	600 1	N	9522 2	-0-		
05	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
ROBSON RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 258402		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553			
12	12803 X	9971	-0-	-2832	-0-	513 1	N	9458 2	-0-		
01	12493 X	11655	-0-	-838	-0-	414 1	N	11241 2	-0-		
02	11032 X	10995	-0-	-37	-0-	430 1	N	10565 2	-0-		
03	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	437 1	N	11199 2	-0-		
04	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	428 1	N	10967 2	-0-		
05	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 258434		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728			
12	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	1413 1	Y	12134 2	1	36 1	42
01	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	1627 1	Y	12793 2	1		43
02	14252 X	11775	-0-	-2477	-0-	1392 1	Y	10383 2	-0-		43
03	15779 X	12182	-0-	-3597	-0-	1468 1	Y	10714 2	-0-		43
04	13950 X	11557	-0-	-2393	-0-	1152 1	Y	10405 2	-0-		43
05	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-		Y	NO RPT			43
-----											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 258503		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520			
12	5766 X	2721	-0-	-3045	-0-	161 1	Y	2559 2	1	36 1	42
01	6200 X	4440	-0-	-1760	-0-	183 1	Y	4256 2	1		43
02	5600 X	3976	-0-	-1624	-0-	407 1	Y	3569 2	-0-		43
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	535 1	Y	4420 2	-0-		43
04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	516 1	Y	5137 2	-0-		43
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-		Y	NO RPT			43
-----											
ROBSON RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 258532		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027			
12	11408 X	9029	-0-	-2379	-0-	286 1	N	8743 2	-0-		-0-
01	11625 X	10017	-0-	-1608	-0-	418 1	N	9599 2	-0-		-0-
02	10500 X	9284	-0-	-1216	-0-	364 1	N	8920 2	-0-		-0-
03	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	396 1	N	9840 2	-0-		-0-
04	9690 X	9528	-0-	-162	-0-	365 1	N	9163 2	-0-		-0-
05	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWDER DEARING		WELL #: A 15		RRCID -> 258563		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817			
12	5456 X	5436	-0-	-20	-0-	449 1	N	1897 2	-0-		1
01	5456 X	4201	-0-	-1255	-0-	3090 3	N	1467 2	-0-		1
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	2369 3	N	1973 2	-0-		1
03	7006 X	5522	-0-	-1484	-0-	398 1	N	1915 2	-0-		1
04	6780 X	3329	-0-	-3451	-0-	3257 3	N	1178 2	-0-		1
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	517 1	N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258564	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6950 - 11236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13547 X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	3		N	-0-			-0-
01	13547 X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3		N	-0-			-0-
02	12236 X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3		N	-0-			-0-
03	11315 X	10891	-0-	-424	-0-	10891	3		N	-0-			-0-
04	11670 X	9961	-0-	-1709	-0-	9961	3		N	-0-			-0-
05	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620	
12	9858 X	9286	-0-	-572	-0-	9286	2		N	-0-			-0-
01	9548 X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2		N	-0-			-0-
02	8512 X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
03	9424 X	8820	-0-	-604	-0-	8820	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	7903	-0-	-1187	-0-	7903	3		N	-0-			-0-
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660	
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
03	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2		N	-0-			-0-
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3		N	-0-			-0-
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575	
12	8215 X	7678	-0-	-537	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
01	7936 X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2		N	-0-			-0-
02	6944 X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
03	7688 X	7183	-0-	-505	-0-	7183	2		N	-0-			-0-
04	7440 X	6382	-0-	-1058	-0-	6382	3		N	-0-			-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258721	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7016 - 12224	
12	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3		N	-0-			-0-
01	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3		N	-0-			-0-
02	10388 X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3		N	-0-			-0-
03	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3		N	-0-			-0-
04	11310 X	10939	-0-	-371	-0-	10939	3		N	-0-			-0-
05	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCFARLAND		WELL #:		D 11	RRCID ->	258725	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6955 - 10252	
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	718	1	1351	2	N	5		58
						3733	3		6				
01	4030 X	2741	-0-	-1289	-0-	574	1	354	2	N	32	55 1	35
						1778	3		35				
02	3640 X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11		46
						1833	3		12				
03	3472 X	2462	-0-	-1010	-0-	488	1	635	2	N	6	2 1	50
						1332	3		7				
04	4260 X	4079	-0-	-181	-0-	650	1	1069	2	N	9		59
						2350	3		10				
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DURBIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258770	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8160 - 11821	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2		N	-0-			-0-
01	11718 X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2		N	-0-			-0-
02	10780 X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2		N	-0-			-0-
03	11966 X	10552	-0-	-1414	-0-	10552	2		N	-0-			-0-
04	11580 X	8551	-0-	-3029	-0-	8551	3		N	-0-			-0-
05	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TOLBERT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160	
12	17701 X	17051	-0-	-650	-0-	17051	2		N	-0-			-0-
01	17701 X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2		N	-0-			-0-
02	15988 X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2		N	-0-			-0-
03	17577 X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2		N	-0-			-0-
04	16770 X	13600	-0-	-3170	-0-	13600	3		N	-0-			-0-
05	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675	
12	10478 X	9431	-0-	-1047	-0-	9431	2		N	-0-			-0-
01	10447 X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2		N	-0-			-0-
02	8904 X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2		N	-0-			-0-
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2		N	-0-			-0-
04	9390 X	8818	-0-	-572	-0-	8818	3		N	-0-			-0-
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8171 - 11375	
12	7626 X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2		N	-0-			-0-
01	7409 X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
02	6636 X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	6324	-0-	-546	-0-	6324	3		N	-0-			-0-
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FOWLER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8192 - 11580	
12	10943 X	10145	-0-	-798	-0-	10145	2		N	-0-			-0-
01	10664 X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2		N	-0-			-0-
02	9156 X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2		N	-0-			-0-
03	10137 X	9993	-0-	-144	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
04	9810 X	9543	-0-	-267	-0-	9543	3		N	-0-			-0-
05	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6950 - 12730	
12	10199 X	10133	-0-	-66	-0-	10133	3		N	-0-			-0-
01	10199 X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3		N	-0-	2 7		-0-
02	9352 X	9347	-0-	-5	-0-	9347	3		N	-0-			-0-
03	10354 X	10136	-0-	-218	-0-	10136	3		N	-0-			-0-
04	10020 X	9846	-0-	-174	-0-	9846	3		N	-0-			-0-
05	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420	
12	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3		N	-0-			-0-
01	11532 X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3		N	-0-			-0-
02	10416 X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3		N	-0-			-0-
03	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3		N	-0-			-0-
04	11130 X	10186	-0-	-944	-0-	10186	3		N	-0-			-0-
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12		12400 X	11125	-0-	-1275	-0-	11125	2		N	-0-		-0-
01		12400 X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2		N	-0-		-0-
02		10668 X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2		N	-0-		-0-
03		11811 X	9947	-0-	-1864	-0-	9947	2		N	-0-		-0-
04		11100 X	10970	-0-	-130	-0-	10970	3		N	-0-		-0-
05		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050													
12		11563 X	10929	-0-	-634	-0-	10929	2		N	-0-		-0-
01		11222 X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2		N	-0-		-0-
02		10136 X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2		N	-0-		-0-
03		11067 X	10063	-0-	-1004	-0-	10063	2		N	-0-		-0-
04		10680 X	9799	-0-	-881	-0-	9799	3		N	-0-		-0-
05		10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080													
12		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3		N	-0-		-0-
01		7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3		N	-0-		-0-
02		7000 X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3		N	-0-		-0-
03		8122 X	6839	-0-	-1283	-0-	6839	3		N	-0-		-0-
04		7860 X	6619	-0-	-1241	-0-	6619	3		N	-0-		-0-
05		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960													
12		15190 X	14512	-0-	-678	-0-	14512	3		N	-0-		-0-
01		15004 X	14373	-0-	-631	-0-	14373	3		N	-0-		-0-
02		13356 X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3		N	-0-		-0-
03		14725 X	14140	-0-	-585	-0-	14140	3		N	-0-		-0-
04		14070 X	13406	-0-	-664	-0-	13406	3		N	-0-		-0-
05		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342													
12		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	882	1	1541	2	N	5	99
							4257	3		6	9		
01		7254 X	6847	-0-	-407	-0-	940	1	974	2	N	32	89 1 42
							4898	3		35	9		
02		6580 X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23	65
							3919	3		25	9		
03		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	1161	1	2028	2	N	12	5 1 72
							4254	3		13	9		
04		6750 X	6519	-0-	-231	-0-	868	1	1758	2	N	27	99
							3863	3		30	9		
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT	99
-----													
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497													
12		7812 X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2		N	-0-		2
01		7688 X	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2		N	-0-	2 7	-0-
02		6720 X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2		N	-0-		-0-
03		7347 X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2		N	-0-		-0-
04		7020 X	6198	-0-	-822	-0-	6198	3		N	-0-		-0-
05		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HADLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7597 - 10125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9765 X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
01	9641 X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-			-0-
02	8540 X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
03	9455 X	8587	-0-	-868	-0-	158	1	8429	2	N	-0-			-0-
04	9120 X	8051	-0-	-1069	-0-	137	1	7914	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CORE LAB		WELL #:		6H	RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6852 - 9630		
12	6169 X	5712	-0-	-457	-0-	5711	3	1 9	Y	1				202
01	6169 X	5720	-0-	-449	-0-	5720	3		Y	-0-	90 7			112
02	5572 X	5478	-0-	-94	-0-	5478	3		Y	-0-				112
03	6014 X	5950	-0-	-64	-0-	5950	3		Y	-0-				112
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3		Y	-0-				112
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT				112
-----														
WINSTON		WELL #:		C 5	RRCID ->	259026	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	7072 - 10752		
12	11098 X	5110	-0-	-5988	-0-	171	1	1312	2	N	2			29
						3625	3		2	9				
01	10168 X	5309	-0-	-4859	-0-	247	1	839	2	N	6	23 1		12
						4216	3		7	9				
02	6048 X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18			30
						3320	3		20	9				
03	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	423	1	2999	2	N	6	4 1		32
						6289	3		7	9				
04	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	548	1	2884	2	N	7	16 1		23
						6339	3		8	9				
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			23
-----														
REED		WELL #:		29	RRCID ->	259063	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7204 - 8652		
12	6944 X	6905	-0-	-39	-0-	782	1	6123	2	N	-0-			-0-
01	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	2535	1	5914	2	N	-0-			-0-
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-			-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	730	1	5944	2	N	-0-			-0-
04	6840 X	6323	-0-	-517	-0-	750	1	5573	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOODE		WELL #:		2	RRCID ->	259093	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7071 - 9602		
12	5239 X	3236	-0-	-2003	-0-	1735	1	1501	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	2024	-0-	-3618	-0-	1567	1	457	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-			-0-
03	5456 X	344	-0-	-5112	-0-	344	1			N	-0-			-0-
04	3990 X	282	-0-	-3708	-0-	282	1			N	-0-			-0-
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COONLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259267	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7905 PERF. 8495 - 10975			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8680 X	5959	-0-	-2721	-0-	57 1	5890 2	N	11			282
01	6138 X	442	-0-	-5696	-0-	12 9						
02	4172 X	14	-0-	-4158	-0-	427 1	15 9	N	14			296
03	7967 X	4697	-0-	-3270	-0-	14 2			-0-			296
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	598 1	4086 2	N	12			308
05	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	13 9						
						8374 2	13 9	N	12	168 1		152
								N	NO RPT			152
-----												
WINSTON		WELL #: C 10		RRCID ->	259278	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6576 PERF. 7039 - 11102			
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	97 1	442 2	N	5			17
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	1222 3	6 9					
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	210 1	346 2	N	4	13 1		8
03	3100 N	3183	-0-	83	83	1742 3	4 9					
04	2220 N	2018	-0-	-202	-0-	107 1	593 2	N	13			21
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	1544 3	14 9					
						126 1	985 2	N	6	1 1		26
						2065 3	7 9					
						113 1	595 2	N	2	13 1		15
						1308 3	2 9					
								N	NO RPT			15
-----												
GOODE		WELL #: 1		RRCID ->	259283	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7201 - 9602			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANCASTER		WELL #: 8H		RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475 PERF. 7100 - 10943			
12	8184 X	7512	-0-	-672	-0-	7512 3		Y	-0-			37
01	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198 3		Y	-0-	37 7		-0-
02	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942 3		Y	-0-			-0-
03	8184 X	7534	-0-	-650	-0-	7534 3		Y	-0-			-0-
04	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203 3		Y	-0-			-0-
05	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLORES UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626 PERF. 7799 - 11650			
12	11160 X	10155	-0-	-1005	-0-	10155 2		N	-0-			-0-
01	11160 X	9242	-0-	-1918	-0-	9242 2		N	-0-			-0-
02	10080 X	7189	-0-	-2891	-0-	7189 2		N	-0-			-0-
03	10478 X	6501	-0-	-3977	-0-	6501 2		N	-0-			-0-
04	10140 X	6765	-0-	-3375	-0-	6765 3		N	-0-			-0-
05	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 259359		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6718 - 10120			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	803	1	4721	2	Y	1	36 1	42
01	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	611	1	2336	2	Y	1		43
02	3780 X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-		43
03	6324 X	4481	-0-	-1843	-0-	483	1	3998	2	Y	-0-		43
04	6120 X	4095	-0-	-2025	-0-	564	1	3531	2	Y	-0-		43
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT		43
-----													
BECKHAM UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 259364		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 8077		PERF. 8290 - 11295			
12	4991 X	3634	-0-	-1357	-0-	3634	2			N	-0-		2
01	4991 X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-	2 7	-0-
02	4172 X	4049	-0-	-123	-0-	4049	2			N	-0-		-0-
03	4619 X	2551	-0-	-2068	-0-	2551	2			N	-0-		-0-
04	4470 X	1923	-0-	-2547	-0-	1923	3			N	-0-		-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RODEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259424		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 7202 - 9850			
12	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-		-0-
01	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-		-0-
02	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-		-0-
03	11191 X	10742	-0-	-449	-0-	10742	3			N	-0-		-0-
04	11070 X	10463	-0-	-607	-0-	10463	3			N	-0-		-0-
05	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CORN-CLEVELAND		WELL #: 3H		RRCID -> 259483		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7402 - 10506			
12	3844 X	3321	-0-	-523	-0-	947	1	2372	2	N	2		121
01	3844 X	81	-0-	-3763	-0-	81	2			N	-0-		121
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-9		130
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		130
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-		130
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		130
-----													
JACKSON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259497		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 7716 - 12677			
12	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	513	1	9864	2	N	27		176
01	8339 X	7608	-0-	-731	-0-	342	1	7246	2	N	18		194
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12		206
03	5735 X	4045	-0-	-1690	-0-	627	1	3407	2	N	10		216
04	10080 X	431	-0-	-9649	-0-	114	1	317	2	N	-0-		216
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT		216
-----													
COX GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259521		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 8535 - 12175			
12	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7980	2	7 9		N	6		200
01	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7853	2	46 9		N	42	164 1	78
02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57 9		N	52		130
03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8588	2	41 9		N	37		167
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8369	2	26 9		N	24		191
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RODEN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259525		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 7096 - 9600		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8866 X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3	N	-0-			-0-
01	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3	N	-0-			-0-
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3	N	-0-			-0-
03	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3	N	-0-			-0-
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3	N	-0-			-0-
05	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RODEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259543		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 6956 - 10720		
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-			-0-
01	620 X	444	-0-	-176	-0-	444	3	N	-0-			-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
03	620 X	578	-0-	-42	-0-	578	3	N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKHAM UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 259544		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8085 - 11090		
12	12400 X	8680	-0-	-3720	-0-	8680	2	N	-0-			-0-
01	11315 X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2	N	-0-			-0-
02	9968 X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	6156	-0-	-4663	-0-	6156	2	N	-0-			-0-
04	10650 X	7044	-0-	-3606	-0-	7044	3	N	-0-			-0-
05	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANCASTER		WELL #: 14H		RRCID -> 259553		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 6910 - 10355		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 259581		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 8659 - 11181		
12	16430 X	14596	-0-	-1834	-0-	659	1	13937	2	N	-0-	-0-
01	15655 X	13603	-0-	-2052	-0-	593	1	13010	2	N	-0-	-0-
02	14140 X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-	-0-
03	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	567	1	14806	2	N	-0-	-0-
04	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	540	1	13773	2	N	-0-	-0-
05	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: 1H		RRCID -> 259587		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7660 - 9884		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	22	1	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
FOWLER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259690		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8284 - 10820		
12	9145 X	8203	-0-	-942	-0-	8203	2	N	-0-			-0-
01	8897 X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2	N	-0-			-0-
02	7840 X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2	N	-0-			-0-
03	8680 X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	7688	-0-	-502	-0-	7688	3	N	-0-			-0-
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOONEY A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 259691		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 8190 - 11381	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11625 X	10497	-0-	-1128	-0-		10456	2	41	9	N	37	174
01	11625 X	5441	-0-	-6184	-0-		5405	2	36	9	N	33	207
02	10248 X	9407	-0-	-841	-0-		9360	2	47	9	N	43	250
03	11098 X	10447	-0-	-651	-0-		10407	2	40	9	N	36	286
04	10170 X	9860	-0-	-310	-0-		9798	2	62	9	N	56	166
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-						N	NO RPT	166
-----													
TAYLOR		WELL #:		2H		RRCID -> 259692		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 8078 - 10132	
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		1653	2			Y	-0-	87
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2			Y	-0-	87
02	2800 N	3113	-0-	313	313		570	1	2473	2	Y	64	151
							70	9					
03	3100 N	4085	-0-	985	1298		199	1	3844	2	Y	38	37
							42	9					
04	3000 N	2760	-0-	-240	1058		114	1	2643	2	Y	3	40
							3	9					
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT	40
-----													
HADLEY UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 259734		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7519 - 10225	
12	9548 X	8780	-0-	-768	-0-		8780	2			N	-0-	-0-
01	9331 X	7882	-0-	-1449	-0-		7882	2			N	-0-	-0-
02	8708 X	7132	-0-	-1576	-0-		7132	2			N	-0-	-0-
03	9641 X	7972	-0-	-1669	-0-		128	1	7844	2	N	-0-	-0-
04	9330 X	7332	-0-	-1998	-0-		139	1	7193	2	N	-0-	-0-
05	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		6H		RRCID -> 259739		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7355 - 10111	
12	11718 X	11182	-0-	-536	-0-		11182	3			N	-0-	-0-
01	11408 X	10976	-0-	-432	-0-		10976	3			N	-0-	-0-
02	10304 X	9795	-0-	-509	-0-		9795	3			N	-0-	-0-
03	11408 X	10673	-0-	-735	-0-		10673	3			N	-0-	-0-
04	10950 X	10239	-0-	-711	-0-		10239	3			N	-0-	-0-
05	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
ALEXANDER RANCH		WELL #:		305H		RRCID -> 259797		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6486		PERF. 6670 - 8856	
12	9951 X	8631	-0-	-1320	-0-		694	1	7937	2	Y	-0-	-0-
01	9517 X	8248	-0-	-1269	-0-		587	1	7661	2	Y	-0-	-0-
02	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-		482	1	8162	2	Y	-0-	-0-
03	8990 X	5715	-0-	-3275	-0-		440	1	5210	2	Y	59	59
							65	9					
04	8700 X	3024	-0-	-5676	-0-		232	1	2792	2	Y	-0-	59
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-						Y	NO RPT	59
-----													
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		7H		RRCID -> 259878		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7325 - 10126	
12	12369 X	11942	-0-	-427	-0-		11942	3			N	-0-	-0-
01	12369 X	11642	-0-	-727	-0-		11642	3			N	-0-	-0-
02	11172 X	10415	-0-	-757	-0-		10415	3			N	-0-	-0-
03	12152 X	11203	-0-	-949	-0-		11203	3			N	-0-	-0-
04	11700 X	10740	-0-	-960	-0-		10740	3			N	-0-	-0-
05	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-						N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CORE LAB		WELL #:		10H		RRCID -> 260019		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12121 X	11604	-0-	-517	-0-	11604 3			N	-0-			42
01		12028 X	11536	-0-	-492	-0-	11536 3			N	-0-			42
02		10808 X	10357	-0-	-451	-0-	10357 3			N	-0-			42
03		11780 X	11387	-0-	-393	-0-	11370 3	17	9	N	15			57
04		11400 X	10867	-0-	-533	-0-	10867 3			N	-0-			57
05		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				N	NO RPT			57
-----														
GEREN		WELL #:		21H		RRCID -> 260020		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044				
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 3	1	9	N	1	1	8	-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-			-0-
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DEAN		WELL #:		J 09		RRCID -> 260242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589				
12		60 J	60	-0-	-0-	-0-	60 1			Y	-0-			-0-
01		T. A.	19	-0-	19	19	19 1			Y	-0-			-0-
02		109 X	90	-0-	-19	-0-	90 1			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KEN TEICH UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 260246		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302				
12		12648 X	12331	-0-	-317	-0-	12331 3			Y	-0-			163
01		12772 X	12234	-0-	-538	-0-	12234 3			Y	-0-	163	7	-0-
02		11536 X	10789	-0-	-747	-0-	10789 3			Y	-0-			-0-
03		12772 X	11817	-0-	-955	-0-	11817 3			Y	-0-			-0-
04		12210 X	11232	-0-	-978	-0-	11232 3			Y	-0-			-0-
05		11844 X	NO RPT	-0-	-11844	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LANCASTER		WELL #:		6H		RRCID -> 260263		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370				
12		934 N	278	-0-	-656	-0-	278 3			Y	-0-			1
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	206 3			Y	-0-	1	7	-0-
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	234 3			Y	-0-			-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3			Y	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			Y	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
DEAN		WELL #:		J 12		RRCID -> 260267		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922				
12		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	231 1	391	2	Y	-0-			-0-
							637 3							
01		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	604 1	3937	2	Y	-0-			-0-
							1007 3							
02		2800 N	4038	-0-	1238	1238	838 1	2577	2	Y	-0-			-0-
							623 3							
03		1806 N	568	-0-	-1238	-0-	191 1	310	2	Y	-0-			-0-
							67 3							
04		360 X	21	-0-	-339	-0-	21 1			Y	-0-			-0-
05		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWDER		WELL #: A 14		RRCID -> 260278		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	1031 1	2915 2	N	-0-	2
						4748 3				
01	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	1713 1	4118 2	N	-0-	2
						6652 3				
02	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	1339 1	3689 2	N	-0-	2
						6089 3				
03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	2042 1	3921 2	N	-0-	2
						6328 3				
04	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	1816 1	3889 2	N	-0-	2
						5884 3				
05	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT	2
-----										
JACKSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260280		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802		
12	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13432 2	43 9	N	39	171 1
						12555 2	39 9	N	35	
01	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	10861 2	30 9	N	27	76
						11384 2	33 9	N	30	111
02	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	8794 2	15 9	N	14	138
										168
03	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-			N		182
										182
04	9870 X	8809	-0-	-1061	-0-			N	NO RPT	
05	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			N	NO RPT	
-----										
GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #: 2H		RRCID -> 260329		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568		
12	5394 X	5289	-0-	-105	-0-	5289 2		N	-0-	33
						4465 2		N	-0-	33
01	5208 X	4465	-0-	-743	-0-	4446 2		N	-0-	33
						5750 2		N	-0-	33
02	4564 X	4446	-0-	-118	-0-	5259 2		N	-0-	33
										33
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
										33
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
										33
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT	
-----										
GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #: 1H		RRCID -> 260333		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804		
12	6913 X	6417	-0-	-496	-0-	6417 2		N	-0-	17
						5952 2		N	-0-	17
01	6913 X	5952	-0-	-961	-0-	5620 2		N	-0-	17
						6613 2	11 9	N	10	27
02	6132 X	5620	-0-	-512	-0-	6573 2		N	-0-	27
										27
03	6789 X	6624	-0-	-165	-0-			N	-0-	27
										27
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
										27
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT	
-----										
RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #: 4H		RRCID -> 260526		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122		
12	8525 X	7211	-0-	-1314	-0-	7211 3		N	-0-	-0-
						9293 3		N	-0-	-0-
01	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	8046 3		N	-0-	-0-
						7625 3		N	-0-	-0-
02	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8829 3		N	-0-	-0-
										-0-
03	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
										-0-
04	9000 X	8829	-0-	-171	-0-			N	-0-	-0-
										-0-
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BONTKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260532		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089		
12	5797 X	5503	-0-	-294	-0-	5503 2		N	-0-	-0-
						5405 2		N	-0-	-0-
01	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	4833 2		N	-0-	-0-
						5304 2		N	-0-	-0-
02	5040 X	4833	-0-	-207	-0-					-0-
										-0-
03	5580 X	5304	-0-	-276	-0-			N	-0-	-0-
										-0-
04	5400 X	4929	-0-	-471	-0-			N	-0-	-0-
										-0-
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROBSON RANCH		WELL #: 604H		RRCID -> 260570		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14252 2		N	-0-	-0-	
01	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	14275 2		N	-0-	-0-	
02	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12087 2		N	-0-	-0-	
03	12741 X	12428	-0-	-313	-0-	12428 2		N	-0-	-0-	
04	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	12873 2		N	-0-	-0-	
05	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROBSON RANCH		WELL #: 610H		RRCID -> 260614		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GIPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260637		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949			
12	6882 X	5961	-0-	-921	-0-	5898 2	63 9	N	57	174 1	75
01	6851 X	6279	-0-	-572	-0-	6207 2	72 9	N	65		140
02	5544 X	2409	-0-	-3135	-0-	2392 2	17 9	N	15		155
03	6386 X	91	-0-	-6295	-0-	85 1	6 2	N	-0-		155
04	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	456 1	8153 2	N	17		172
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	19 9		N	NO RPT		172
-----											
ROLATER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260700		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594			
12	1984 X	1201	-0-	-783	-0-	751 1	427 2	N	21		205
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	751 1	4127 2	N	17		222
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	679 1	3528 2	N	21	156 1	87
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	751 1	3787 2	N	32		119
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	727 1	3457 2	N	23		142
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	25 9		N	NO RPT		142
-----											
WINTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260713		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998			
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7243 2	68 9	N	62	174 1	66
01	7440 X	2896	-0-	-4544	-0-	57 1	2825 2	N	13		79
02	8008 X	4401	-0-	-3607	-0-	797 1	3583 2	N	19		98
03	8866 X	6456	-0-	-2410	-0-	199 1	6232 2	N	23		121
04	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	759 1	7003 2	N	20		141
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	22 9		N	NO RPT		141
-----											
ROBSON RANCH		WELL #: 611H		RRCID -> 260722		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910			
12	19623 X	15953	-0-	-3670	-0-	15953 2		N	-0-	-0-	
01	19623 X	16010	-0-	-3613	-0-	16010 2		N	-0-	-0-	
02	16912 X	11196	-0-	-5716	-0-	11196 2		N	-0-	-0-	
03	18848 X	11796	-0-	-7052	-0-	11796 2		N	-0-	-0-	
04	18240 X	14086	-0-	-4154	-0-	14086 2		N	-0-	-0-	
05	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWDER		WELL #: A 8		RRCID -> 260723		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 6850 - 9302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	515	-0-	515	515	515 1	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	1101	-0-	1101	1616	1101 1	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1616		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOONEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260736		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 8165 - 11907	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75	
-----											
LANCASTER		WELL #: 7H		RRCID -> 260838		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 6870 - 10135	
12	14911 X	12930	-0-	-1981	-0-	12930 3	Y	-0-		119	
01	14911 X	12601	-0-	-2310	-0-	12601 3	Y	-0-	119 7	-0-	
02	11732 X	11227	-0-	-505	-0-	11227 3	Y	-0-		-0-	
03	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13666 3	Y	-0-		-0-	
04	12510 X	12373	-0-	-137	-0-	12373 3	Y	-0-		-0-	
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 260924		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 8263		PERF. 8802 - 12490	
12	12617 X	11705	-0-	-912	-0-	11705 2	N	-0-		-0-	
01	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14192 2	N	-0-		-0-	
02	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	12165 2	N	-0-		-0-	
03	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12832 2	N	-0-		-0-	
04	12960 X	12025	-0-	-935	-0-	12025 3	N	-0-		-0-	
05	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 260930		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8526 - 12740	
12	19871 X	15025	-0-	-4846	-0-	15025 2	N	-0-		-0-	
01	17081 X	13535	-0-	-3546	-0-	13535 2	N	-0-		-0-	
02	15456 X	13165	-0-	-2291	-0-	13165 2	N	-0-		-0-	
03	17112 X	16584	-0-	-528	-0-	16584 2	N	-0-		-0-	
04	16560 X	15533	-0-	-1027	-0-	15533 3	N	-0-		-0-	
05	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 10 H		RRCID -> 260931		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8406 - 10575	
12	11377 X	10228	-0-	-1149	-0-	10228 2	N	-0-		-0-	
01	11315 X	9915	-0-	-1400	-0-	9915 2	N	-0-		-0-	
02	10136 X	9261	-0-	-875	-0-	9261 2	N	-0-		-0-	
03	11222 X	10250	-0-	-972	-0-	10250 2	N	-0-		-0-	
04	10680 X	9699	-0-	-981	-0-	9699 3	N	-0-		-0-	
05	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TRULOVE UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 260933		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8870 - 13760	
12	22619 X	22619	-0-	-0-	-0-	22619 2	N	-0-		-0-	
01	21607 X	19491	-0-	-2116	-0-	19491 2	N	-0-		-0-	
02	19516 X	17843	-0-	-1673	-0-	17843 2	N	-0-		-0-	
03	22630 X	20770	-0-	-1860	-0-	20770 2	N	-0-		-0-	
04	21900 X	20123	-0-	-1777	-0-	20123 3	N	-0-		-0-	
05	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-		N	NO RPT		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TRULOVE UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 260940		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000 2	N	-0-		-0-	
01	13609 X	12872	-0-	-737	-0-	12872 2	N	-0-		-0-	
02	12292 X	11186	-0-	-1106	-0-	11186 2	N	-0-		-0-	
03	13609 X	11148	-0-	-2461	-0-	11148 2	N	-0-		-0-	
04	13170 X	10281	-0-	-2889	-0-	10281 3	N	-0-		-0-	
05	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MERCER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 260942		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704			
12	5332 X	3808	-0-	-1524	-0-	87 1	3721 2	Y	-0-	-0-	
01	6231 X	4803	-0-	-1428	-0-	92 1	4711 2	Y	-0-	-0-	
02	5628 X	4941	-0-	-687	-0-	97 1	4844 2	Y	-0-	-0-	
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	118 1	5599 2	Y	-0-	-0-	
04	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	98 1	4369 2	Y	-0-	-0-	
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 260943		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869			
12	8711 X	7539	-0-	-1172	-0-	849 1	6689 2	Y	1	36 1	42
						1 9					
01	8742 X	8304	-0-	-438	-0-	782 1	7521 2	Y	1		43
						1 9					
02	7980 X	6696	-0-	-1284	-0-	781 1	5915 2	Y	-0-		43
03	8835 X	7946	-0-	-889	-0-	975 1	6971 2	Y	-0-		43
04	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	842 1	8757 2	Y	-0-		43
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT		43
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260957		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033			
12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5445 2	182 9	N	165	171 1	234
01	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5372 2	218 9	N	198	171 1	261
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5469 2	150 9	N	136		397
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6373 2	195 9	N	177	332 1	242
04	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6375 2	162 9	N	147		389
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		389
-----											
BLAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260960		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367			
12	7223 X	5924	-0-	-1299	-0-	5911 2	13 9	N	12		174
01	7223 X	4919	-0-	-2304	-0-	280 1	4638 2	N	1		175
						1 9					
02	6244 X	5645	-0-	-599	-0-	5644 2	1 9	N	1	161 1	15
03	6634 X	3473	-0-	-3161	-0-	3473 2		N	-0-		15
04	6000 X	2949	-0-	-3051	-0-	2943 2	6 9	N	5		20
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		20
-----											
ROLATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260961		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621			
12	6169 X	5387	-0-	-782	-0-	5359 2	28 9	N	25		172
01	6169 X	5281	-0-	-888	-0-	5264 2	17 9	N	15		187
02	5544 X	5015	-0-	-529	-0-	5014 2	1 9	N	1	169 1	19
03	5828 X	5527	-0-	-301	-0-	5499 2	28 9	N	25		44
04	5370 X	5266	-0-	-104	-0-	5251 2	15 9	N	14		58
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT		58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROBSON RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	260969	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8606 - 13172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	16864	X	12733	-0-	-4131	-0-	12733	2	N	-0-		-0-
01	16120	X	11517	-0-	-4603	-0-	11517	2	N	-0-		-0-
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2	N	-0-		-0-
03	13919	X	8896	-0-	-5023	-0-	8896	2	N	-0-		-0-
04	13110	X	11910	-0-	-1200	-0-	11910	2	N	-0-		-0-
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	260980	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7040 - 9326
12	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	181	1	8861	2	N	-0-
01	8804	X	8703	-0-	-101	-0-	172	1	8531	2	N	-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	177	1	9116	2	N	-0-
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	180	1	8466	2	N	-0-
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #:		608H	RRCID ->	260995	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8478 - 11794
12	13702	X	7196	-0-	-6506	-0-	7196	2	N	-0-		-0-
01	14756	X	7487	-0-	-7269	-0-	7487	2	N	-0-		-0-
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2	N	-0-		-0-
03	12183	X	4875	-0-	-7308	-0-	4875	2	N	-0-		-0-
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2	N	-0-		-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STAGECOACH		WELL #:		4H	RRCID ->	260999	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7997 - 9595
12	7843	X	5752	-0-	-2091	-0-	268	1	5484	2	N	-0-
01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	640	1	7423	2	N	-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	672	1	8433	2	N	-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	648	1	8426	2	N	-0-
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261009	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8307 - 11656
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15154	2	33	9	N	30
01	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15650	2	43	9	N	39
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15848	2	42	9	N	38
04	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14844	2	36	9	N	33
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		233
-----												
FORD/ELLIS PSA		WELL #:		9H	RRCID ->	261030	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7167 - 11070
12	12834	X	11948	-0-	-886	-0-	11948	3	N	-0-		-0-
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3	N	-0-		-0-
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3	N	-0-		-0-
03	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11266	3	N	-0-		-0-
04	11700	X	10515	-0-	-1185	-0-	10515	3	N	-0-		-0-
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		307H	RRCID ->	261091	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6835 - 9721
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	2	Y	-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	Y	-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	116	1	3810	2	Y	-0-
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	214	1	3480	2	Y	-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	261127	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6721 - 9712
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	196 1	2898 2	Y	-0-	-0-	
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	324 1	2939 2	Y	-0-	-0-	
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	186 1	3536 2	Y	-0-	-0-	
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	254 1	3815 2	Y	-0-	-0-	
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	226 1	2999 2	Y	-0-	-0-	
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID ->	261227	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8326 - 12076
12	12121 X	11155	-0-	-966	-0-	549 1	10561 2	Y	41	63 1	122
01	11811 X	11176	-0-	-635	-0-	482 1	10596 2	Y	89	61 1	150
02	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	418 1	9855 2	Y	68	71 1	147
03	10385 X	9616	-0-	-769	-0-	439 1	9119 2	Y	53	75 1	125
04	10830 X	5601	-0-	-5229	-0-	438 1	5101 2	Y	56		181
05	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		181
-----											
RATER BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID ->	261228	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7604 - 10085
12	9982 X	8520	-0-	-1462	-0-	8509 2	11 9	N	10		10
01	9982 X	8756	-0-	-1226	-0-	8682 2	74 9	N	67		77
02	8316 X	7696	-0-	-620	-0-	7594 2	102 9	N	93	170 1	-0-
03	8742 X	8505	-0-	-237	-0-	8464 2	41 9	N	37		37
04	8460 X	8139	-0-	-321	-0-	8139 2		N	-0-		37
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT		37
-----											
EVANS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261229	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7162 - 12221
12	9455 X	8709	-0-	-746	-0-	837 1	7842 2	N	27		213
01	11811 X	8903	-0-	-2908	-0-	837 1	8047 2	N	17		230
02	10668 X	7815	-0-	-2853	-0-	756 1	7031 2	N	25	177 1	78
03	11036 X	8495	-0-	-2541	-0-	837 1	7630 2	N	25		103
04	8610 X	8007	-0-	-603	-0-	810 1	7175 2	N	20		123
05	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			N	NO RPT		123
-----											
BLM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261231	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7997 - 10617
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512 2		N	-0-		230
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282 2		N	-0-		230
02	8092 X	7702	-0-	-390	-0-	7691 2	11 9	N	10		240
03	7936 X	7227	-0-	-709	-0-	7201 2	26 9	N	24		264
04	9210 X	7823	-0-	-1387	-0-	7788 2	35 9	N	32		296
05	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			N	NO RPT		296
-----											
WINTON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261256	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8020 - 11192
12	19127 X	16652	-0-	-2475	-0-	16635 2	17 9	N	15		111
01	18445 X	16381	-0-	-2064	-0-	16364 2	17 9	N	15		126
02	16324 X	14575	-0-	-1749	-0-	14566 2	9 9	N	8		134
03	17732 X	15846	-0-	-1886	-0-	15812 2	34 9	N	31		165
04	16560 X	14977	-0-	-1583	-0-	14960 2	17 9	N	15		180
05	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-			N	NO RPT		180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 612H		RRCID -> 261261		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 9008 - 13019		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10881 X	7264	-0-	-3617	-0-	7264	2	N	-0-			-0-
01	10881 X	8794	-0-	-2087	-0-	8794	2	N	-0-			-0-
02	9492 X	-0-	-0-	-9492	-0-			N	-0-			-0-
03	10602 X	199	-0-	-10403	-0-	199	1	N	-0-			-0-
04	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	12594	2	-0-
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROBSON RANCH		WELL #: 602H		RRCID -> 261299		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8481 - 11516		
12	13795 X	9301	-0-	-4494	-0-	9301	2	N	-0-			-0-
01	13795 X	8593	-0-	-5202	-0-	8593	2	N	-0-			-0-
02	12068 X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	2	N	-0-			-0-
03	11067 X	8328	-0-	-2739	-0-	8328	2	N	-0-			-0-
04	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WINSTON		WELL #: D 16		RRCID -> 261309		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6999 - 9357		
12	4929 X	3690	-0-	-1239	-0-	244	1	N	5			23
						2526	3					
01	4681 X	508	-0-	-4173	-0-	33	1	N	5	19	1	9
						391	3					
02	3976 X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	N	10			19
03	4402 X	48	-0-	-4354	-0-	2	1	N	-0-	1	1	18
						31	3					
04	3840 X	310	-0-	-3530	-0-	7	1	N	-0-	8	1	10
						208	3					
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			10
-----												
MERCER RANCH		WELL #: 508H		RRCID -> 261312		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 6918		PERF. 7356 - 9342		
12	7533 X	5071	-0-	-2462	-0-	121	1	Y	-0-			-0-
01	7533 X	4889	-0-	-2644	-0-	117	1	Y	-0-			-0-
02	6692 X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
03	5549 X	4960	-0-	-589	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			-0-
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 261395		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6855 - 8852		
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	Y	1	36	1	42
						1	9					
01	2418 X	2395	-0-	-23	-0-	391	1	Y	1			43
						1	9					
02	2660 X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	Y	-0-			43
03	3007 X	1951	-0-	-1056	-0-	152	1	Y	-0-			43
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	423	1	Y	-0-			43
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			43
-----												
LANCASTER		WELL #: 22H		RRCID -> 261397		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 7490 - 9645		
12	5487 X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3	Y	-0-			49
01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3	Y	-0-	49	7	-0-
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3	Y	-0-			-0-
03	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3	Y	-0-			-0-
04	5220 X	4749	-0-	-471	-0-	4749	3	Y	-0-			-0-
05	5193 X	NO RPT	-0-	-5193	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WINSTON		WELL #: D 13		RRCID -> 261406		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6962 - 9154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		219 1	1219 2		N	2				24
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-		3368 3	2 9		N	5	20	1		9
02	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-		370 1	1128 2		N	23				32
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		5673 3	6 9		N	6	2	1		36
04	6390 X	6092	-0-	-298	-0-		412 1	2326 2		N	13	19	1		30
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-		6054 3	25 9		N	NO RPT				30
							385 1	1889 2		N					
							3961 3	7 9		N					
							295 1	1808 2		N					
							3975 3	14 9		N					
BROWDER		WELL #: A 6		RRCID -> 261409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 6936 - 9915					
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		11 1	1684 2		N	-0-				1
01	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-		2743 3	2 9		N	-0-				1
02	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-		152 1	2579 2		N	-0-				1
03	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-		4166 3	3 9		N	-0-				1
04	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-		263 1	2881 2		N	-0-				1
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-		4756 3	3 9		N	NO RPT				1
							345 1	3086 2		N	-0-				1
							4981 3	1 9		N	-0-				1
							352 1	2949 2		N	-0-				1
							4461 3	3 9		N	NO RPT				1
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 261426		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7069 - 9018					
12	10447 X	6313	-0-	-4134	-0-		117 1	6196 2		N	-0-				-0-
01	10106 X	5917	-0-	-4189	-0-		104 1	5813 2		N	-0-				-0-
02	8092 X	5142	-0-	-2950	-0-		98 1	5044 2		N	-0-				-0-
03	6975 X	6030	-0-	-945	-0-		108 1	5922 2		N	-0-				-0-
04	6720 X	6427	-0-	-293	-0-		109 1	6318 2		N	-0-				-0-
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 261429		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7024 - 9635					
12	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-		163 1	7951 2		N	-0-				-0-
01	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-		173 1	6735 2		N	-0-				-0-
02	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-		168 1	6630 2		N	-0-				-0-
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-		186 1	7231 2		N	-0-				-0-
04	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		188 1	5310 2		N	-0-				-0-
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				-0-
ALEXANDER RANCH		WELL #: 306H		RRCID -> 261431		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6719 - 8772					
12	14136 X	4148	-0-	-9988	-0-		577 1	3571 2		Y	-0-				-0-
01	13144 X	8684	-0-	-4460	-0-		312 1	8372 2		Y	-0-				-0-
02	11004 X	8665	-0-	-2339	-0-		460 1	8205 2		Y	-0-				-0-
03	12183 X	10070	-0-	-2113	-0-		612 1	9458 2		Y	-0-				-0-
04	11160 X	9402	-0-	-1758	-0-		614 1	8788 2		Y	-0-				-0-
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: D 14		RRCID -> 261432		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7064 - 9498		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6386 X	5022	-0-	-1364	-0-	268 1	1263 2	N	3			24
						3488 3	3 9					
01	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	321 1	1195 2	N	5	19	1	10
						6007 3	6 9					
02	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	482 1	2804 2	N	18			28
						7298 3	20 9					
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	438 1	1946 2	N	6	3	1	31
						4081 3	7 9					
04	7290 X	6752	-0-	-538	-0-	313 1	2013 2	N	2	16	1	17
						4424 3	2 9					
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT			17
-----												
COLE, M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 261434		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8019 - 11796		
12	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	481 1	12920 2	Y	36	58	1	110
						40 9						
01	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	863 1	11440 2	Y	66	53	1	123
						73 9						
02	8652 X	7473	-0-	-1179	-0-	749 1	6667 2	Y	52	58	1	117
						57 9						
03	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	786 1	11474 2	Y	40	59	1	98
						44 9						
04	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	784 1	15176 2	Y	42			140
						46 9						
05	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT			140
-----												
COLE, M.T.		WELL #: 16H		RRCID -> 261442		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8178 - 11530		
12	15066 X	1850	-0-	-13216	-0-	572 1	1223 2	Y	50	59	1	123
						55 9						
01	13950 X	5792	-0-	-8158	-0-	155 1	5552 2	Y	77	72	1	128
						85 9						
02	12264 X	10667	-0-	-1597	-0-	151 1	10487 2	Y	26	55	1	99
						29 9						
03	13020 X	12125	-0-	-895	-0-	159 1	11944 2	Y	20	48	1	71
						22 9						
04	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	158 1	10540 2	Y	21			92
						23 9						
05	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT			92
-----												
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261449		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 6922 - 9084		
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-			11
						1224 2		Y	-0-			11
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	835 2	3 9	Y	3			14
						1184 2	7 9	Y	6			20
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-	2	1	18
								Y	NO RPT			18
04	1170 N	839	-0-	-331	-0-							
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							
-----												
COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261459		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8300 - 12156		
12	12431 X	11047	-0-	-1384	-0-	10975 2	72 9	N	65	172	1	194
						11640 2	34 9	N	31			225
01	12431 X	11674	-0-	-757	-0-	10606 2	103 9	N	94			319
						11387 2	72 9	N	65	176	1	208
02	10864 X	10709	-0-	-155	-0-	10957 2	24 9	N	22	174	1	56
								N	NO RPT			56
03	11904 X	11459	-0-	-445	-0-							
04	11460 X	10981	-0-	-479	-0-							
05	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BROWDER		WELL #: A 11		RRCID -> 261498		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	76	N	76	-0-	-0-	29	2	47	3	N	-0-			1
02	647	N	647	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-			1
						377	3							
03	117	N	117	-0-	-0-	49	1	26	2	N	-0-			1
						42	3							
04	30	N	19	-0-	-11	19	1			N	-0-			1
05	31	N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			1
-----														
DEAN		WELL #: F 5		RRCID -> 261528		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325						
12	8773	X	3270	-0-	-5503	1244	2	2026	3	Y	-0-			-0-
01	8773	X	8284	-0-	-489	6597	2	1687	3	Y	-0-			-0-
02	7224	X	7002	-0-	-222	5639	2	1363	3	Y	-0-			-0-
03	8463	X	7770	-0-	-693	6382	2	1388	3	Y	-0-			-0-
04	8190	X	7898	-0-	-292	6651	2	1247	3	Y	-0-			-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEAN		WELL #: E 8		RRCID -> 261535		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEAN		WELL #: E 19		RRCID -> 261536		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153						
12	4836	X	1574	-0-	-3262	189	1	527	2	Y	-0-			-0-
						858	3							
01	4836	X	3865	-0-	-971	175	1	2938	2	Y	-0-			-0-
						752	3							
02	3526	X	3526	-0-	-0-	176	1	2698	2	Y	-0-			-0-
						652	3							
03	4030	X	3818	-0-	-212	186	1	2983	2	Y	-0-			-0-
						649	3							
04	3900	X	3615	-0-	-285	181	1	2892	2	Y	-0-			-0-
						542	3							
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROWN		WELL #: C 21		RRCID -> 261562		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503						
12	5766	X	3836	-0-	-1930	518	1	1262	2	N	-0-			1
						2056	3							
01	5487	X	4827	-0-	-660	232	1	1757	2	N	-0-			1
						2838	3							
02	5543	X	5543	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-			1
						3261	3							
03	5565	X	5565	-0-	-0-	356	1	1993	2	N	-0-			1
						3216	3							
04	4680	X	4142	-0-	-538	270	1	1541	2	N	-0-			1
						2331	3							
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076					N	NO RPT			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWDER-DEARING		WELL #: A 22		RRCID -> 261569		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6989 - 9968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	496	1	1465	2	N	-0-	1
						2386	3					
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	633	1	1493	2	N	-0-	1
						2411	3					
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-	1
						2429	3					
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	1565	2	N	-0-	1
						2525	3					
04	4380 X	4340	-0-	-40	-0-	557	1	1505	2	N	-0-	1
						2278	3					
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT	1
-----												
BROWN		WELL #: C 45		RRCID -> 261579		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 7032 - 10360		
12	8897 X	7799	-0-	-1098	-0-	414	1	2809	2	N	-0-	1
						4576	3					
01	9021 X	7150	-0-	-1871	-0-	453	1	2561	2	N	-0-	1
						4136	3					
02	8652 X	5996	-0-	-2656	-0-	354	1	2128	2	N	-0-	1
						3514	3					
03	9579 X	6146	-0-	-3433	-0-	362	1	2213	2	N	-0-	1
						3571	3					
04	7980 X	5276	-0-	-2704	-0-	326	1	1970	2	N	-0-	1
						2980	3					
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT	1
-----												
BIGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 261652		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7340 - 8837		
12	11 J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BIGGS		WELL #: 4H		RRCID -> 261653		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7715 - 9408		
12	14694 X	13812	-0-	-882	-0-	13812	2			Y	-0-	-0-
01	14694 X	12385	-0-	-2309	-0-	12385	2			Y	-0-	-0-
02	13132 X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-	-0-
03	14632 X	12262	-0-	-2370	-0-	12262	2			Y	-0-	-0-
04	14160 X	11876	-0-	-2284	-0-	11876	2			Y	-0-	-0-
05	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BARJENBRUCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261713		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 8147 - 12155		
12	10075 X	8329	-0-	-1746	-0-	8292	2	37	9	N	34	174 1 89
01	8773 X	8612	-0-	-161	-0-	8576	2	36	9	N	33	122
02	8204 X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23	145
03	9083 X	8105	-0-	-978	-0-	8075	2	30	9	N	27	172
04	8460 X	7756	-0-	-704	-0-	7726	2	30	9	N	27	199
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT	199
-----												
GREENWAY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261726		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7401 - 11650		
12	23591 X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	3			N	-0-	-0-
01	23219 X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-	-0-
02	20412 X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-	-0-
03	22103 X	19962	-0-	-2141	-0-	19962	3			N	-0-	-0-
04	20970 X	18962	-0-	-2008	-0-	18962	3			N	-0-	-0-
05	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWDER-DEARING		WELL #: A 13		RRCID -> 261751		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4991 X	4635	-0-	-356	-0-	247 1	1669 2	N	-0-	1
						2719 3				
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	223 1	1678 2	N	-0-	1
						2711 3				
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	210 1	1726 2	N	-0-	1
						2850 3				
03	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	258 1	1680 2	N	-0-	1
						2711 3				
04	4590 X	4530	-0-	-60	-0-	225 1	1713 2	N	-0-	1
						2592 3				
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT	1
-----										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 261796		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616		
12	7037 X	1214	-0-	-5823	-0-	166 1	1048 2	Y	-0-	-0-
01	5952 X	866	-0-	-5086	-0-	45 1	821 2	Y	-0-	-0-
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	29 1	3400 2	Y	-0-	-0-
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	446 1	5067 2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	973	-0-	-3047	-0-	197 1	776 2	Y	-0-	-0-
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 261797		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502		
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	246 1	3249 2	Y	-0-	-0-
01	3162 X	23	-0-	-3139	-0-	23 1		Y	-0-	-0-
02	3724 X	1784	-0-	-1940	-0-	7 1	1777 2	Y	-0-	-0-
03	5022 X	1591	-0-	-3431	-0-	109 1	1482 2	Y	-0-	-0-
04	4860 X	43	-0-	-4817	-0-	43 1		Y	-0-	-0-
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 261798		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707		
12	11718 X	8812	-0-	-2906	-0-	862 1	7950 2	Y	-0-	-0-
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	904 1	11889 2	Y	-0-	-0-
02	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	1103 1	12202 2	Y	-0-	-0-
03	12896 X	10317	-0-	-2579	-0-	803 1	9514 2	Y	-0-	-0-
04	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	914 1	11832 2	Y	-0-	-0-
05	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 261799		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410		
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	26 1	672 2	Y	-0-	-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	88 1	1017 2	Y	-0-	-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	221 1	1251 2	Y	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-	-0-
04	1080 N	539	-0-	-541	-0-	37 1	502 2	Y	-0-	-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6727 X	4328	-0-	-2399	-0-	192 1	4136 2		N	-0-			4
01	6293 X	3107	-0-	-3186	-0-	635 1	2471 2		N	1			5
						1 9							
02	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	746 1	6436 2		N	-0-			5
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	877 1	6537 2		N	-0-	3 5		2
04	4200 X	1197	-0-	-3003	-0-	503 1	694 2		N	-0-			2
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				N	NO RPT			2
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821													
12	5642 X	5341	-0-	-301	-0-	237 1	5104 2		N	-0-			4
01	5859 X	1779	-0-	-4080	-0-	247 1	1532 2		N	-0-			4
02	5292 X	494	-0-	-4798	-0-	52 1	442 2		N	-0-			4
03	5704 X	1	-0-	-5703	-0-	1 1			N	-0-	4 5		-0-
04	5430 X	152	-0-	-5278	-0-	152 1			N	-0-			-0-
05	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			-0-
BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047													
12	5828 X	5777	-0-	-51	-0-	5777 2			N	-0-			-0-
01	5828 X	5699	-0-	-129	-0-	5699 2			N	-0-			-0-
02	5264 X	5136	-0-	-128	-0-	5136 2			N	-0-			-0-
03	5766 X	5583	-0-	-183	-0-	5583 2			N	-0-			-0-
04	5580 X	5200	-0-	-380	-0-	5200 3			N	-0-			-0-
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT			-0-
FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710													
12	6944 X	5483	-0-	-1461	-0-	5483 3			N	-0-			-0-
01	6944 X	5886	-0-	-1058	-0-	5886 3			N	-0-			-0-
02	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484 3			N	-0-			-0-
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 3			N	-0-			-0-
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860 3			N	-0-			-0-
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT			-0-
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298													
12	7006 X	3940	-0-	-3066	-0-	346 1	3594 2		N	-0-			-0-
01	6572 X	4322	-0-	-2250	-0-	376 1	3946 2		N	-0-			-0-
02	5936 X	3001	-0-	-2935	-0-	291 1	2710 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	4428	-0-	-1648	-0-	280 1	4148 2		N	-0-			-0-
04	5880 X	3085	-0-	-2795	-0-	222 1	2863 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			-0-
BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085													
12	6479 X	6044	-0-	-435	-0-	6043 3	1 9		N	1	1 8		-0-
01	8370 X	6897	-0-	-1473	-0-	6897 3			N	-0-			-0-
02	7560 X	6657	-0-	-903	-0-	6657 3			N	-0-			-0-
03	8370 X	7237	-0-	-1133	-0-	7237 3			N	-0-			-0-
04	7050 X	6958	-0-	-92	-0-	6958 3			N	-0-			-0-
05	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		8H	RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		14787 X	14373	-0-	-414	-0-	14373	3		N	-0-		-0-	
01		14570 X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3		N	-0-		-0-	
02		13160 X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3		N	-0-		-0-	
03		14570 X	13769	-0-	-801	-0-	13769	3		N	-0-		-0-	
04		13920 X	12881	-0-	-1039	-0-	12881	3		N	-0-		-0-	
05		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HUBBARD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262218	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7610 - 10980		
12		9796 X	8225	-0-	-1571	-0-	228	1	7996	2	N	1	173 1	114
								1						
01		9703 X	9620	-0-	-83	-0-	9591	2	29	9	N	26		140
02		8596 X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24		164
03		9393 X	6510	-0-	-2883	-0-	6498	2	12	9	N	11		175
04		9300 X	8513	-0-	-787	-0-	220	1	8289	2	N	4		179
								4						
05		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT		179
-----														
GREENWAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7492 - 10160		
12		16988 X	14995	-0-	-1993	-0-	14995	3			N	-0-	-0-	
01		16616 X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-	-0-	
02		14672 X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-	-0-	
03		15841 X	13722	-0-	-2119	-0-	13722	3			N	-0-	-0-	
04		14910 X	12855	-0-	-2055	-0-	12855	3			N	-0-	-0-	
05		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
GREENWAY BELL PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	262337	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7684 - 12015		
12		23374 X	21325	-0-	-2049	-0-	21325	3			N	-0-	-0-	
01		23095 X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-	-0-	
02		20440 X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-	-0-	
03		22134 X	19983	-0-	-2151	-0-	19983	3			N	-0-	-0-	
04		20880 X	18821	-0-	-2059	-0-	18821	3			N	-0-	-0-	
05		21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
HUBBARD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262339	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068 - 10997		
12		5766 X	5567	-0-	-199	-0-	5477	2	90	9	N	82	438	
01		5642 X	5619	-0-	-23	-0-	5508	2	111	9	N	101	347 1	
02		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89	281	
03		5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5462	2	97	9	N	88	172 1	
04		5430 X	5207	-0-	-223	-0-	5120	2	87	9	N	79	276	
05		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT	276	
-----														
GREENWAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7296 - 10450		
12		15190 X	14299	-0-	-891	-0-	14299	3			N	-0-	-0-	
01		15190 X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-	-0-	
02		13720 X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-	-0-	
03		14973 X	13711	-0-	-1262	-0-	13711	3			N	-0-	-0-	
04		14220 X	12894	-0-	-1326	-0-	12894	3			N	-0-	-0-	
05		14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651 PERF. 7118 - 10781		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		14849 X	12998	-0-	-1851	-0-	12986 2	12 9	N	11	69
01		14446 X	13003	-0-	-1443	-0-	12985 2	18 9	N	16	85
02		13048 X	12292	-0-	-756	-0-	12270 2	22 9	N	20	105
03		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13681 2	12 9	N	11	116
04		12720 X	11601	-0-	-1119	-0-	11592 2	9 9	N	8	124
05		13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			N	NO RPT	124
-----											
BROWDER-DEARING		WELL #: A 23		RRCID ->	262444	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6940 - 10399		
12		6355 X	6331	-0-	-24	-0-	665 1	2155 2	N	-0-	2
							3511 3				
01		6355 X	5927	-0-	-428	-0-	701 1	1998 2	N	-0-	2
							3228 3				
02		5516 X	4162	-0-	-1354	-0-	657 1	1322 2	N	-0-	2
							2183 3				
03		6107 X	5072	-0-	-1035	-0-	648 1	1693 2	N	-0-	2
							2731 3				
04		6120 X	3937	-0-	-2183	-0-	494 1	1370 2	N	-0-	2
							2073 3				
05		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT	2
-----											
SLAUGHTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262552	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6977 PERF. 7442 - 11809		
12		9145 X	8092	-0-	-1053	-0-	8058 2	34 9	N	31	175
01		9145 X	7626	-0-	-1519	-0-	7585 2	41 9	N	37	212
02		7896 X	7053	-0-	-843	-0-	7023 2	30 9	N	27	239
03		8556 X	2554	-0-	-6002	-0-	370 1	2171 2	N	12	251
							13 9				
04		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	313 1	7837 2	N	14	91
							15 9			174 1	
05		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT	91
-----											
D. PENNINGTON COOP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262553	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6978 PERF. 7516 - 11598		
12		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	10072 2	114 9	N	104	94
01		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11692 2	138 9	N	125	219
02		16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	797 1	15951 2	N	-0-	219
03		17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	883 1	16650 2	N	139	177
							153 9			181 1	
04		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	854 1	13825 2	N	32	209
							35 9				
05		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT	209
-----											
ELSMO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931 PERF. 7220 - 11325		
12		8215 X	7707	-0-	-508	-0-	7674 2	33 9	N	30	379
01		8122 X	7604	-0-	-518	-0-	7580 2	24 9	N	22	401
02		7168 X	6825	-0-	-343	-0-	6816 2	9 9	N	8	409
03		7936 X	7606	-0-	-330	-0-	7580 2	26 9	N	24	433
04		7530 X	7230	-0-	-300	-0-	7211 2	19 9	N	17	281
05		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT	281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6987 - 10469
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19871 X	19536	-0-	-335	-0-	364	1	19172	2	N	-0-	119
01	19871 X	19369	-0-	-502	-0-	354	1	19013	2	N	2	121
						2	9					
02	17472 X	15988	-0-	-1484	-0-	302	1	15665	2	N	19	140
						21	9					
03	17236 X	16455	-0-	-781	-0-	52	1	16396	2	N	6	146
						7	9					
04	18900 X	15853	-0-	-3047	-0-	15853	2			N	-0-	146
05	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT	146
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)		WELL #:		103H	RRCID ->	262879	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6838 - 10082
12	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	305	1	15877	2	N	-0-	80
01	16036 X	16036	-0-	-0-	-0-	295	1	15741	2	N	-0-	80
02	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8	88
						9	9					
03	16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	461	1	15991	2	N	-0-	88
04	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	471	1	14991	2	N	-0-	88
05	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT	88
-----												
REED		WELL #:		21	RRCID ->	262904	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7268 - 9386
12	7316 X	4304	-0-	-3012	-0-	619	1	3685	2	N	-0-	-0-
01	7316 X	6458	-0-	-858	-0-	744	1	5714	2	N	-0-	-0-
02	5992 X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	2	N	-0-	-0-
03	7161 X	5303	-0-	-1858	-0-	798	1	4505	2	N	-0-	-0-
04	6930 X	6387	-0-	-543	-0-	785	1	5602	2	N	-0-	-0-
05	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REED		WELL #:		22	RRCID ->	262918	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	8590 - 10224
12	6324 X	5030	-0-	-1294	-0-	593	1	4437	2	N	-0-	-0-
01	4774 X	3376	-0-	-1398	-0-	474	1	2902	2	N	-0-	-0-
02	4760 X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-	-0-
03	5704 X	1524	-0-	-4180	-0-	383	1	1141	2	N	-0-	-0-
04	5520 X	4218	-0-	-1302	-0-	622	1	3596	2	N	-0-	-0-
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
REED		WELL #:		20	RRCID ->	262920	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7250 - 9142
12	7316 X	7154	-0-	-162	-0-	773	1	6381	2	N	-0-	-0-
01	7316 X	6734	-0-	-582	-0-	730	1	6004	2	N	-0-	-0-
02	6412 X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-	-0-
03	7130 X	6483	-0-	-647	-0-	841	1	5642	2	N	-0-	-0-
04	6930 X	5915	-0-	-1015	-0-	749	1	5166	2	N	-0-	-0-
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DEAN		WELL #:		B 9	RRCID ->	262942	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7055 - 10277
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	-0-	-0-
						177	3					
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-	-0-
						172	3					
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-	-0-
						144	3					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-	-0-
04	900 N	126	-0-	-774	-0-	89	1	31	2	Y	-0-	-0-
						6	3					
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: B 12		RRCID -> 263089		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7115 - 10337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5828 X	2781	-0-	-3047	-0-	677	1	800	2	Y	-0-	-0-
						1304	3					
01	6820 X	6671	-0-	-149	-0-	685	1	4767	2	Y	-0-	-0-
						1219	3					
02	6608 X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-	-0-
						1026	3					
03	7688 X	5751	-0-	-1937	-0-	636	1	4201	2	Y	-0-	-0-
						914	3					
04	7440 X	5447	-0-	-1993	-0-	608	1	4075	2	Y	-0-	-0-
						764	3					
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT	-0-
DEAN		WELL #: J 10		RRCID -> 263104		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 7144 - 9692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DEAN		WELL #: J 11		RRCID -> 263105		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 7141 - 9448		
12	7967 X	4456	-0-	-3511	-0-	1377	1	1171	2	Y	-0-	-0-
						1908	3					
01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1523	1	5792	2	Y	-0-	-0-
						1482	3					
02	7840 X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-	-0-
						1231	3					
03	9424 X	778	-0-	-8646	-0-	248	1	435	2	Y	-0-	-0-
						95	3					
04	9120 X	6264	-0-	-2856	-0-	5275	2	989	3	Y	-0-	-0-
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT	-0-
WINSTON		WELL #: E 13		RRCID -> 263228		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 7186 - 10932		
12	6293 X	5486	-0-	-807	-0-	313	1	5172	2	Y	1	13
						1	9					
01	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	6051	2	Y	1	14
						1	9					
02	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-	14
03	5766 X	4642	-0-	-1124	-0-	357	1	4284	2	Y	1	7
						1	9				8	1
04	6210 X	4250	-0-	-1960	-0-	355	1	3895	2	Y	-0-	7
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT	7
WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 7041 - 10787		
12	7781 X	7047	-0-	-734	-0-	377	1	6670	2	Y	-0-	7
01	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	368	1	7626	2	Y	2	9
						2	9					
02	6692 X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11	20
						12	9					
03	7285 X	6877	-0-	-408	-0-	358	1	6518	2	Y	1	8
						1	9				13	1
04	7740 X	6732	-0-	-1008	-0-	372	1	6360	2	Y	-0-	8
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH		6504 PERF. 7020 - 10312	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9486 X	9059	-0-	-427	-0-	477 1	8581 2	Y	1		10
01	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	481 1	10013 2	Y	3		13
02	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	437 1	7797 2	Y	5		18
03	8835 X	8321	-0-	-514	-0-	462 1	7859 2	Y	-0-	11 1	7
04	10170 X	8369	-0-	-1801	-0-	488 1	7881 2	Y	-0-		7
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		7
WINSTON		WELL #: E 10		RRCID -> 263231		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH		6497 PERF. 7010 - 10442	
12	5828 X	4458	-0-	-1370	-0-	314 1	4144 2	Y	-0-		13
01	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	235 1	4822 2	Y	1		14
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	264 1	4724 2	Y	1		15
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	290 1	5489 2	Y	-0-	8 1	7
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	312 1	5193 2	Y	-0-		7
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		7
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH		6598 PERF. 7116 - 9279	
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	863 1	7013 2	N	3		8
01	7409 X	7063	-0-	-346	-0-	426 1	6636 2	N	1		9
02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	420 1	6366 2	N	-0-		9
03	7440 X	7288	-0-	-152	-0-	476 1	6812 2	N	-0-	3 5	6
04	7620 X	4091	-0-	-3529	-0-	4090 2	1 9	N	1		7
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT		7
DECKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263365		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH		7395 PERF. 7854 - 10523	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINSTON		WELL #: A 11		RRCID -> 263464		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH		6512 PERF. 6965 - 10292	
12	6014 X	5516	-0-	-498	-0-	298 1	1384 2	N	9	18 1	12
01	5983 X	5044	-0-	-939	-0-	3824 3	10 9				
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	298 1	783 2	N	24	19 1	17
03	5890 X	5695	-0-	-195	-0-	3937 3	26 9				
04	5700 X	5322	-0-	-378	-0-	284 1	1313 2	N	29	22 1	24
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	3419 3	32 9				
01	5983 X	5044	-0-	-939	-0-	312 1	1736 2	N	5	2 1	27
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	3641 3	6 9				
03	5890 X	5695	-0-	-195	-0-	287 1	1569 2	N	16	16 1	27
04	5700 X	5322	-0-	-378	-0-	3448 3	18 9				
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: C 7		RRCID -> 263466		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6960 - 10862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7874 X	6961	-0-	-913	-0-	370 1	1748 2	N	12	32 1		18
						4830 3	13 9					
01	7626 X	6534	-0-	-1092	-0-	393 1	1013 2	N	32	30 1		20
						5093 3	35 9					
02	6636 X	5730	-0-	-906	-0-	323 1	1492 2	N	28	23 1		25
						3884 3	31 9					
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	403 1	2361 2	N	5	3 1		27
						4951 3	6 9					
04	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	408 1	2280 2	N	16	16 1		27
						5010 3	18 9					
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT			27
-----												
WINSTON		WELL #: A 10		RRCID -> 263478		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6948 - 10453		
12	6944 X	6244	-0-	-700	-0-	315 1	1573 2	N	9	16 1		13
						4346 3	10 9					
01	6944 X	5732	-0-	-1212	-0-	332 1	892 2	N	23	19 1		17
						4483 3	25 9					
02	5964 X	5296	-0-	-668	-0-	305 1	1377 2	N	26	20 1		23
						3585 3	29 9					
03	6603 X	5584	-0-	-1019	-0-	328 1	1696 2	N	3	3 1		23
						3557 3	3 9					
04	6270 X	5439	-0-	-831	-0-	304 1	1603 2	N	8	12 1		19
						3523 3	9 9					
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			19
-----												
WILBORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263688	COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8213 - 12835		
12	15903 X	15565	-0-	-338	-0-	15531 2	34 9	N	31			160
						15408 2	125 9	N	114			274
01	15841 X	15533	-0-	-308	-0-	13789 2	111 9	N	101	173 1		202
						15132 2	124 9	N	113	175 1		140
02	14308 X	13900	-0-	-408	-0-	14402 2	78 9	N	71			211
						15748 X						140
03	15748 X	15256	-0-	-492	-0-	15562 X						211
						15210 X						211
04	15210 X	14480	-0-	-730	-0-			N	NO RPT			211
						15562 X						211
05	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-			N	NO RPT			211
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #:		16H	RRCID -> 263690	COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7801 - 12558		
12	14570 X	12553	-0-	-2017	-0-	12505 2	48 9	Y	44			79
						13578 2	39 9	Y	35	59 1		55
01	14849 X	13617	-0-	-1232	-0-	10566 2	32 9	Y	29	49 1		35
						14097 2	65 9	Y	59	52 1		42
02	13412 X	10598	-0-	-2814	-0-	18269 2	68 9	Y	62	58 1		46
						14818 X						42
03	14818 X	14162	-0-	-656	-0-			Y	59	52 1		42
						18337 X						46
04	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-			Y	62	58 1		46
						13609 X						46
05	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			Y	NO RPT			46
-----												
JOYCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263696	COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 7850 - 11437		
12	9021 X	8982	-0-	-39	-0-	8982 2		N	-0-			53
						8842 2	8 9	N	7			60
01	9703 X	8850	-0-	-853	-0-	8259 2		N	-0-			60
						9319 2		N	-0-			60
02	8764 X	8259	-0-	-505	-0-	8936 2		N	-0-			60
						9210 X						60
03	9517 X	9319	-0-	-198	-0-			N	-0-			60
						9145 X						60
04	9210 X	8936	-0-	-274	-0-			N	-0-			60
								N	NO RPT			60
05	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT			60
-----												
TURNER C		WELL #:		7H	RRCID -> 263697	COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 7816 - 10824		
12	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	401 1	15952 2	N	-0-			-0-
						406 1	12153 2	N	-0-			-0-
01	16678 X	12559	-0-	-4119	-0-	336 1	11015 2	N	-0-			-0-
						393 1	7014 2	N	-0-			-0-
02	15064 X	11351	-0-	-3713	-0-	391 1	3058 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
03	16554 X	7407	-0-	-9147	-0-			N	-0-			-0-
								N	-0-			-0-
04	15840 X	3449	-0-	-12391	-0-			N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWDER		WELL #: A 9		RRCID -> 263705		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 7033 - 10058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	175 1	3211 2	N	-0-			1
						5230 3						
01	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	335 1	3071 2	N	-0-			1
						4960 3						
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	308 1	2527 2	N	-0-			1
						4171 3						
03	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	380 1	2990 2	N	-0-			1
						4825 3						
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	398 1	3168 2	N	-0-			1
						4793 3						
05	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT			1
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #: 17H		RRCID -> 263706		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8420 - 11587		
12	9145 X	6335	-0-	-2810	-0-	6335 2		Y	-0-			5
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	57 1	5201 2	Y	30	4 1		31
						33 9						
02	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	732 1	8406 2	Y	33	34 1		30
						36 9						
03	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	513 1	7617 2	Y	36	41 1		25
						40 9						
04	6120 X	3384	-0-	-2736	-0-	260 1	3112 2	Y	11	17 1		19
						12 9						
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
WM CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263717		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7732 - 12965		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
-----												
DEREK VOLLINTINE		WELL #: 1H		RRCID -> 263719		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8045 - 11473		
12	13485 X	9904	-0-	-3581	-0-	9897 2	7 9	N	6	173 1		69
01	13082 X	8964	-0-	-4118	-0-	8952 2	12 9	N	11			80
02	11676 X	7173	-0-	-4503	-0-	7165 2	8 9	N	7			87
03	12307 X	7227	-0-	-5080	-0-	7175 2	52 9	N	47			134
04	11160 X	6990	-0-	-4170	-0-	285 1	6696 2	N	8			142
						9 9						
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT			142
-----												
DJ RATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263731		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 6918		PERF. 7666 - 11829		
12	14384 X	13770	-0-	-614	-0-	13630 2	140 9	N	127			156
01	14074 X	13347	-0-	-727	-0-	13292 2	55 9	N	50	175 1		31
02	12712 X	11883	-0-	-829	-0-	11883 2		N	-0-			31
03	14074 X	13127	-0-	-947	-0-	13061 2	66 9	N	60			91
04	13470 X	12610	-0-	-860	-0-	12537 2	73 9	N	66			157
05	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			157
-----												
M.T. COLE		WELL #: 501H		RRCID -> 263737		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8513 - 13588		
12	24335 X	10971	-0-	-13364	-0-	10932 2	39 9	Y	35			121
01	21855 X	20846	-0-	-1009	-0-	20845 2	1 9	Y	1			122
02	20055 X	20055	-0-	-0-	-0-	20053 2	2 9	Y	2	108 1		16
03	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	23013 2	20 9	Y	18	11 1		23
04	20160 X	20121	-0-	-39	-0-	20029 2	92 9	Y	84	18 1		89
05	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-			Y	NO RPT			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
V. COVINGTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263773		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7688 X	3500	-0-	-4188	-0-	883 1	2580 2	N	34	281
01	7347 X	5529	-0-	-1818	-0-	37 9	4623 2	N	21	302
02	6832 X	5529	-0-	-1303	-0-	23 9	4693 2	N	35	337
03	7564 X	6200	-0-	-1364	-0-	39 9	5293 2	N	22 178 1	181
04	6480 X	5422	-0-	-1058	-0-	883 1	4535 2	N	30	211
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	24 9		N	NO RPT	211
						33 9				
TURNER C		WELL #: 8H		RRCID -> 263787		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269		
12	14942 X	13418	-0-	-1524	-0-	306 1	13112 2	N	-0-	-0-
01	14384 X	12132	-0-	-2252	-0-	310 1	11822 2	N	-0-	-0-
02	12404 X	11381	-0-	-1023	-0-	257 1	11124 2	N	-0-	-0-
03	12958 X	12485	-0-	-473	-0-	300 1	12185 2	N	-0-	-0-
04	12990 X	11040	-0-	-1950	-0-	299 1	10741 2	N	-0-	-0-
05	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			N	NO RPT	-0-
M.T. COLE		WELL #: 503H		RRCID -> 263791		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313		
12	6758 X	4996	-0-	-1762	-0-	308 1	4682 2	Y	5	34
01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	6 9	9121 2	Y	224	258
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	246 9	8669 2	Y	148 271 1	135
03	10819 X	9531	-0-	-1288	-0-	315 1	8902 2	Y	167 176 1	126
04	10470 X	7491	-0-	-2979	-0-	163 9	6959 2	Y	78 102 1	102
05	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-	445 1		Y	NO RPT	102
						184 9				
						446 1				
						86 9				
ROBSON RANCH		WELL #: 609H		RRCID -> 263882		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270		
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-	-0-
01	310 X	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406 2		N	-0-	-0-
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
GLADYS SMITH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263894		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000		
12	4712 X	2270	-0-	-2442	-0-	1319 1	930 2	N	19	159
01	4154 X	2910	-0-	-1244	-0-	21 9	1590 2	N	1	160
02	3752 X	2332	-0-	-1420	-0-	1319 1	1130 2	N	9	169
03	2976 X	2189	-0-	-787	-0-	1 9	852 2	N	16	185
04	2820 X	1294	-0-	-1526	-0-	1192 1	17 9	N	15	200
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	18 9		N	NO RPT	200
						1277 1				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
RHODES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263918	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7713 - 11305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			98	
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			98	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98	
-----													
ENDRES COOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263919	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	8054 - 11628	
12	11656 X	9286	-0-	-2370	-0-	9274	2	12	9	N	11	139	
01	11222 X	9773	-0-	-1449	-0-	9715	2	58	9	N	53	192	
02	9800 X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47	239	
03	10416 X	9498	-0-	-918	-0-	9452	2	46	9	N	42	281	
04	9630 X	8910	-0-	-720	-0-	8869	2	41	9	N	37	149	
05	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			149	
-----													
WINSTON		WELL #:		A	9	RRCID ->	263939	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	7000 - 10372
12	6572 X	6064	-0-	-508	-0-	310	1	1527	2	N	8	13	
						4218	3		9				
01	6417 X	5907	-0-	-510	-0-	327	1	921	2	N	25	16	
						4631	3		28				
02	5376 X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	20	
						3597	3		23				
03	6262 X	5452	-0-	-810	-0-	316	1	1654	2	N	11	28	
						3470	3		12				
04	6060 X	5433	-0-	-627	-0-	283	1	1599	2	N	33	42	
						3515	3		36				
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT			42	
-----													
COLE TRUST STONY		WELL #:		15H	RRCID ->	263966	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8347 - 12436	
12	11749 X	11102	-0-	-647	-0-	11044	2	58	9	Y	53	98	
01	14136 X	9838	-0-	-4298	-0-	9799	2	39	9	Y	35	60	
02	12768 X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	39	
03	13981 X	5526	-0-	-8455	-0-	5484	2	42	9	Y	38	30	
04	12390 X	1655	-0-	-10735	-0-	1638	2	17	9	Y	15	19	
05	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			Y	NO RPT			19	
-----													
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	263973	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7273 - 9795	
12	11873 X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-	-0-	
01	11408 X	10215	-0-	-1193	-0-	10215	2			N	-0-	-0-	
02	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-	-0-	
03	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-	-0-	
04	9900 X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-	-0-	
05	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		3	RRCID ->	263974	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7252 - 9714	
12	12617 X	9766	-0-	-2851	-0-	9766	2			N	-0-	-0-	
01	11222 X	9362	-0-	-1860	-0-	9362	2			N	-0-	-0-	
02	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-	-0-	
03	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-	-0-	
04	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-	-0-	
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 8204 - 11386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7254 X	5351	-0-	-1903	-0-	5255 2	96 9	N	87			344
01	6820 X	5033	-0-	-1787	-0-	4926 2	107 9	N	97	178 1		263
02	6132 X	4376	-0-	-1756	-0-	4289 2	87 9	N	79			342
03	5518 X	3969	-0-	-1549	-0-	3896 2	73 9	N	66	176 1		232
04	5190 X	4400	-0-	-790	-0-	4328 2	72 9	N	65			297
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			N	NO RPT			297
-----												
SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264026		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8194 - 11164		
12	14911 X	13694	-0-	-1217	-0-	13569 2	125 9	Y	114	103 1		183
01	14818 X	13471	-0-	-1347	-0-	13348 2	123 9	Y	112	108 1		187
02	13076 X	12845	-0-	-231	-0-	12814 2	31 9	Y	28			215
03	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14563 2	68 9	Y	62	110 1		167
04	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13657 2	43 9	Y	39			206
05	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-			Y	NO RPT			206
-----												
COLE TRUST STONY		WELL #: 18H		RRCID -> 264129		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7767 - 11442		
12	17143 X	16633	-0-	-510	-0-	16591 2	42 9	Y	38			82
01	18290 X	16826	-0-	-1464	-0-	16793 2	33 9	Y	30	61 1		51
02	16520 X	15502	-0-	-1018	-0-	15466 2	36 9	Y	33	48 1		36
03	16399 X	16066	-0-	-333	-0-	16007 2	59 9	Y	54	45 1		45
04	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	17202 2	120 9	Y	109	82 1		72
05	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			Y	NO RPT			72
-----												
CLEMENTS PSA		WELL #: 13H		RRCID -> 264271		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7095 - 11180		
12	14539 X	13943	-0-	-596	-0-	13943 3		N	-0-			-0-
01	14446 X	13746	-0-	-700	-0-	13746 3		N	-0-			-0-
02	12964 X	12297	-0-	-667	-0-	12297 3		N	-0-			-0-
03	14136 X	13428	-0-	-708	-0-	13428 3		N	-0-			-0-
04	13560 X	13048	-0-	-512	-0-	13048 3		N	-0-			-0-
05	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRWD		WELL #: F 4		RRCID -> 264290		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 7366 - 9530		
12	7037 X	4534	-0-	-2503	-0-	113 1	4421 2	N	-0-			-0-
01	6758 X	5986	-0-	-772	-0-	152 1	5834 2	N	-0-			-0-
02	5544 X	5358	-0-	-186	-0-	134 1	5224 2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5090	-0-	-1048	-0-	123 1	4967 2	N	-0-			-0-
04	5790 X	4904	-0-	-886	-0-	120 1	4784 2	N	-0-			-0-
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRWD		WELL #: F 5		RRCID -> 264291		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 6871		PERF. 7410 - 9620		
12	7905 X	5798	-0-	-2107	-0-	144 1	5654 2	N	-0-			-0-
01	7905 X	6174	-0-	-1731	-0-	157 1	6017 2	N	-0-			-0-
02	6412 X	5671	-0-	-741	-0-	142 1	5529 2	N	-0-			-0-
03	6758 X	6701	-0-	-57	-0-	161 1	6540 2	N	-0-			-0-
04	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	149 1	5932 2	N	-0-			-0-
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWN		WELL #: C 35		RRCID -> 264316		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7278 - 11132		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 27		RRCID -> 264347		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	15562 X	12450	-0-	-3112	-0-	657 1	4486 2	N	-0-	4
						7307 3				
01	15562 X	11337	-0-	-4225	-0-	631 1	4094 2	N	-0-	4
						6612 3				
02	14000 X	11777	-0-	-2223	-0-	614 1	4211 2	N	-0-	4
						6952 3				
03	14663 X	12016	-0-	-2647	-0-	667 1	4342 2	N	-0-	4
						7007 3				
04	13410 X	10689	-0-	-2721	-0-	617 1	4008 2	N	-0-	4
						6064 3				
05	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			N	NO RPT	4
-----										
BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473		
12	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	225 1	1568 2	N	-0-	2
						2554 3				
01	5239 X	3509	-0-	-1730	-0-	235 1	1252 2	N	-0-	2
						2022 3				
02	4284 X	638	-0-	-3646	-0-	156 1	182 2	N	-0-	2
						300 3				
03	4743 X	3046	-0-	-1697	-0-	150 1	1108 2	N	-0-	2
						1788 3				
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	316 1	2026 2	N	-0-	2
						3065 3				
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT	2
-----										
DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610		
12	9610 X	2576	-0-	-7034	-0-	728 1	703 2	Y	-0-	-0-
						1145 3				
01	9610 X	6070	-0-	-3540	-0-	546 1	4399 2	Y	-0-	-0-
						1125 3				
02	6608 X	4923	-0-	-1685	-0-	792 1	3327 2	Y	-0-	-0-
						804 3				
03	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	1398 1	5943 2	Y	-0-	-0-
						1292 3				
04	6750 X	6537	-0-	-213	-0-	1296 1	4413 2	Y	-0-	-0-
						828 3				
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462		
12	7781 X	5176	-0-	-2605	-0-	5176 2		N	-0-	-0-
01	7843 X	4078	-0-	-3765	-0-	4078 2		N	-0-	-0-
02	7084 X	1021	-0-	-6063	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-	-0-
04	5010 X	2778	-0-	-2232	-0-	2778 2		N	-0-	-0-
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677		
12	3038 X	2614	-0-	-424	-0-	65 1	2549 2	N	-0-	-0-
01	3038 X	1279	-0-	-1759	-0-	32 1	1247 2	N	-0-	-0-
02	2604 X	846	-0-	-1758	-0-	21 1	825 2	N	-0-	-0-
03	3286 X	754	-0-	-2532	-0-	18 1	736 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	765	-0-	-2415	-0-	19 1	746 2	N	-0-	-0-
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KEN TEICH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264763		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315	
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3	Y	-0-	30
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3	Y	-0-	-0-
02	3864 X	3762	-0-	-102	-0-	3762 3	Y	-0-	-0-
03	4278 X	3949	-0-	-329	-0-	3949 3	Y	-0-	-0-
04	4140 X	3040	-0-	-1100	-0-	3040 3	Y	-0-	-0-
05	3879 X	NO RPT	-0-	-3879	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DEAN		WELL #: B 13		RRCID -> 264780		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507	
12	2046 X	335	-0-	-1711	-0-	154 1	Y	-0-	-0-
						112 3			
01	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	122 1	Y	-0-	-0-
						224 3			
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	-0-	-0-
						288 3			
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	191 1	Y	-0-	-0-
						309 3			
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	212 1	Y	-0-	-0-
						250 3			
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BROWN		WELL #: C 33		RRCID -> 264880		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TURNER C		WELL #: 6H		RRCID -> 264886		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303	
12	10974 X	7890	-0-	-3084	-0-	148 1	N	-0-	-0-
01	10943 X	8643	-0-	-2300	-0-	147 1	N	-0-	-0-
02	9856 X	6703	-0-	-3153	-0-	124 1	N	-0-	-0-
03	9300 X	5041	-0-	-4259	-0-	144 1	N	-0-	-0-
04	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-	-0-
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264919		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795	
12	10664 X	9714	-0-	-950	-0-	9626 2	N	80	152
01	10323 X	9470	-0-	-853	-0-	9420 2	N	45	197
02	9156 X	8455	-0-	-701	-0-	8455 2	N	-0-	197
03	10044 X	9568	-0-	-476	-0-	9505 2	N	57	77
04	9420 X	8599	-0-	-821	-0-	8599 2	N	-0-	77
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-		N	NO RPT	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BROWDER		WELL #: A 13		RRCID -> 265059		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

LM RATER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265129		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465			
12	6355 X	4024	-0-	-2331	-0-	3956 2	68 9	N	62	171 1	184
01	5797 X	3880	-0-	-1917	-0-	3821 2	59 9	N	54	164 1	74
02	5992 X	3112	-0-	-2880	-0-	2961 2	151 9	N	137	168 1	43
03	6634 X	3437	-0-	-3197	-0-	3425 2	12 9	N	11		54
04	5820 X	2249	-0-	-3571	-0-	2230 2	19 9	N	17		71
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		71

  

BROWDER		WELL #: A 7		RRCID -> 265138		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BROWDER		WELL #: A 10		RRCID -> 265252		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458		
12	9052 X	7621	-0-	-1431	-0-	643 1	2654 2	N	-0-	2
						4324 3				
01	9672 X	9625	-0-	-47	-0-	482 1	3496 2	N	-0-	2
						5647 3				
02	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	394 1	3212 2	N	-0-	2
						5302 3				
03	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	436 1	3502 2	N	-0-	2
						5651 3				
04	9300 X	8765	-0-	-535	-0-	387 1	3334 2	N	-0-	2
						5044 3				
05	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT	2

  

BROWDER		WELL #: A 12		RRCID -> 265253		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GALLAGHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265450		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098		
12	15159 X	12112	-0-	-3047	-0-	171 1	11941 2	N	-0-	244
01	15035 X	13546	-0-	-1489	-0-	13546 2		N	-0-	244
02	13216 X	12101	-0-	-1115	-0-	12101 2		N	-0-	244
03	14384 X	13280	-0-	-1104	-0-	13280 2		N	-0-	244
04	13680 X	12550	-0-	-1130	-0-	12550 2		N	-0-	244
05	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-			N	NO RPT	244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
BAYLIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265504	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7839 - 11885				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8122 X	7454	-0-	-668	-0-		883	1	6556	2	N	14				260
*01	9269 X	6213	-0-	-3056	-0-		15	9								261
*02	8372 X	6757	-0-	-1615	-0-		285	1	5927	2	N	1				261
*03	9796 X	6752	-0-	-3044	-0-		1	9			N	1				262
*04	9480 X	5037	-0-	-4443	-0-		6751	2	44	9	N	40	169	1		133
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-		4993	2			N	NO RPT				133
-----																
LANCASTER		WELL #:		10H	RRCID ->	265621	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6915 - 9745				
12	7626 X	6441	-0-	-1185	-0-		6441	3			Y	-0-				49
01	7936 X	5991	-0-	-1945	-0-		5991	3			Y	-0-	49	7		-0-
02	7168 X	6140	-0-	-1028	-0-		6140	3			Y	-0-				-0-
03	7936 X	6546	-0-	-1390	-0-		6546	3			Y	-0-				-0-
04	7530 X	6797	-0-	-733	-0-		6797	3			Y	-0-				-0-
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	265626	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	7017 - 11595				
12	8587 X	8164	-0-	-423	-0-		8164	3			Y	-0-				2
01	8742 X	7907	-0-	-835	-0-		7907	3			Y	-0-	2	7		-0-
02	7896 X	7490	-0-	-406	-0-		7490	3			Y	-0-				-0-
03	8742 X	7651	-0-	-1091	-0-		7651	3			Y	-0-				-0-
04	8400 X	7357	-0-	-1043	-0-		7357	3			Y	-0-				-0-
05	8178 X	NO RPT	-0-	-8178	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
DEAN		WELL #:		E 15	RRCID ->	265670	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7051 - 10943				
12	18631 X	6257	-0-	-12374	-0-		712	1	2109	2	Y	-0-				-0-
01	18538 X	15267	-0-	-3271	-0-		3436	3				-0-				-0-
02	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-		710	1	11592	2	Y	-0-				-0-
03	15810 X	15312	-0-	-498	-0-		2965	3				-0-				-0-
04	15300 X	14700	-0-	-600	-0-		686	1	10739	2	Y	-0-				-0-
05	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-		2596	3				-0-				-0-
-----																
BROWDER-DEARING		WELL #:		A 21	RRCID ->	265675	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	7200 - 10260				
12	9641 X	8368	-0-	-1273	-0-		476	1	3002	2	N	-0-				2
01	9455 X	7794	-0-	-1661	-0-		4890	3				-0-				2
02	8120 X	7153	-0-	-967	-0-		466	1	2802	2	N	-0-				2
03	9083 X	7944	-0-	-1139	-0-		4526	3				-0-				2
04	8790 X	8029	-0-	-761	-0-		426	1	2538	2	N	-0-				2
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-		4189	3				-0-				2
-----																
12	9641 X	8368	-0-	-1273	-0-		511	1	2844	2	N	-0-				2
01	9455 X	7794	-0-	-1661	-0-		4589	3				-0-				2
02	8120 X	7153	-0-	-967	-0-		521	1	2988	2	N	-0-				2
03	9083 X	7944	-0-	-1139	-0-		4520	3				-0-				2
04	8790 X	8029	-0-	-761	-0-							-0-				2
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						N	NO RPT				2



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN		WELL #: C 17		RRCID -> 265676		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7000 - 10803		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	11656 X	7782	-0-	-3874	-0-	423	1	2799	2	N	-0-	2
						550	3					
01	11656 X	8903	-0-	-2753	-0-	487	1	3218	2	N	-0-	2
						5198	3					
02	9436 X	8152	-0-	-1284	-0-	454	1	2904	2	N	-0-	2
						4794	3					
03	9796 X	9461	-0-	-335	-0-	530	1	3417	2	N	-0-	2
						5514	3					
04	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	558	1	3643	2	N	-0-	2
						5512	3					
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT	2
-----												
BROWN		WELL #: C 28		RRCID -> 265679		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 6940 - 10615		
12	11098 X	9790	-0-	-1308	-0-	504	1	3532	2	N	-0-	3
						5754	3					
01	11098 X	10037	-0-	-1061	-0-	573	1	3619	2	N	-0-	3
						5845	3					
02	9464 X	8600	-0-	-864	-0-	505	1	3054	2	N	-0-	3
						5041	3					
03	10261 X	9350	-0-	-911	-0-	552	1	3366	2	N	-0-	3
						5432	3					
04	9720 X	8894	-0-	-826	-0-	523	1	3331	2	N	-0-	3
						5040	3					
05	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT	3
-----												
MCFARLAND		WELL #: F 6		RRCID -> 265682		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 6775 - 9861		
12	6603 X	5884	-0-	-719	-0-	577	1	1407	2	N	13	27
						3886	3	14	9		74	1
01	6572 X	5083	-0-	-1489	-0-	530	1	751	2	N	25	52
						3774	3	28	9			
02	5936 X	4978	-0-	-958	-0-	441	1	1253	2	N	20	72
						3262	3	22	9			
03	6107 X	5512	-0-	-595	-0-	500	1	1614	2	N	13	83
						3384	3	14	9		2	1
04	5910 X	5127	-0-	-783	-0-	506	1	1439	2	N	18	101
						3162	3	20	9			
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT	101
-----												
MCFARLAND		WELL #: F 7		RRCID -> 265683		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6802 - 10147		
12	8091 X	7740	-0-	-351	-0-	467	1	1929	2	N	13	26
						5330	3	14	9		67	1
01	9083 X	7764	-0-	-1319	-0-	700	1	1169	2	N	18	44
						5875	3	20	9			
02	8204 X	6621	-0-	-1583	-0-	594	1	1669	2	N	12	56
						4345	3	13	9			
03	8401 X	7403	-0-	-998	-0-	656	1	2176	2	N	7	61
						4563	3	8	9		2	1
04	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	740	1	2148	2	N	11	72
						4721	3	12	9			
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT	72
-----												
MADELON		WELL #: 11H		RRCID -> 265684		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 6860 - 9872		
12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	498	1	7304	2	N	-0-	-0-
01	6324 X	6059	-0-	-265	-0-	412	1	5647	2	N	-0-	-0-
02	5908 X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-	-0-
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	168	1	6809	2	N	-0-	-0-
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	2	N	-0-	-0-
05	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EFIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	265685	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6818 - 11118	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7285 X	4994	-0-	-2291	-0-	374 1	4555 2	Y		59	72 1		77
01	6944 X	5087	-0-	-1857	-0-	65 9	376 1	Y		38			115
02	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	42 9	375 1	Y		32	70 1		77
03	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	35 9	461 1	Y		40	49 1		68
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	44 9	453 1	Y		28			96
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	31 9		Y		NO RPT			96
-----													
MADELON		WELL #:		13H	RRCID ->	265687	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6900 - 8463	
12	8711 X	7197	-0-	-1514	-0-	543 1	6654 2	N		-0-			-0-
01	8866 X	6840	-0-	-2026	-0-	578 1	6262 2	N		-0-			-0-
02	8008 X	7012	-0-	-996	-0-	535 1	6477 2	N		-0-			-0-
03	7905 X	6676	-0-	-1229	-0-	577 1	6099 2	N		-0-			-0-
04	7140 X	6299	-0-	-841	-0-	531 1	5768 2	N		-0-			-0-
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
WINSTON		WELL #:		H 7	RRCID ->	265700	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	7122 - 9338	
12	7657 X	6254	-0-	-1403	-0-	237 1	1599 2	N		2	30 1		15
01	7006 X	6360	-0-	-646	-0-	4416 3	357 1	N		2			17
02	5684 X	5203	-0-	-481	-0-	5005 3	194 1	N		1			18
03	6293 X	5540	-0-	-753	-0-	3618 3	131 1	N		2	2 1		18
04	6150 X	5326	-0-	-824	-0-	133 1	3661 3	N		2			20
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	3568 3	1623 2	N		2			20
-----													
WINSTON		WELL #:		H 6	RRCID ->	265702	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6984 - 9722	
12	5859 X	5073	-0-	-786	-0-	206 1	1293 2	N		2	33 1		14
01	5859 X	4096	-0-	-1763	-0-	3572 3	234 1	N		11			25
02	5208 X	4700	-0-	-508	-0-	3211 3	139 1	N		2			27
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	3294 3	169 1	N		3	1 1		29
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	4481 3	152 1	N		2			31
05	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	4079 3	1856 2	N		2			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	15035 X	13481	-0-	-1554	-0-	426	1	4966	2	N	-0-		4
						8089	3						
01	13144 X	11671	-0-	-1473	-0-	431	1	4298	2	N	-0-		4
						6942	3						
02	13888 X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-		4
						6939	3						
03	15376 X	12799	-0-	-2577	-0-	402	1	4743	2	N	-0-		4
						7654	3						
04	14160 X	12943	-0-	-1217	-0-	350	1	5011	2	N	-0-		4
						7582	3						
05	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT		4
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716													
12	14074 X	13469	-0-	-605	-0-	453	1	4951	2	N	-0-		4
						8065	3						
01	13423 X	12762	-0-	-661	-0-	450	1	4708	2	N	-0-		4
						7604	3						
02	13608 X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-		4
						7560	3						
03	15066 X	13233	-0-	-1833	-0-	481	1	4879	2	N	-0-		4
						7873	3						
04	14490 X	13579	-0-	-911	-0-	504	1	5203	2	N	-0-		4
						7872	3						
05	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT		4
BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408													
12	4557 X	4006	-0-	-551	-0-	212	1	1443	2	N	-0-		1
						2351	3						
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	1485	2	N	-0-		1
						2399	3						
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	1345	2	N	-0-		1
						2220	3						
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	217	1	1456	2	N	-0-		1
						2349	3						
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	248	1	1745	2	N	-0-		1
						2640	3						
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		1
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488													
12	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	426	1	2902	2	N	-0-		2
						4728	3						
01	8804 X	7701	-0-	-1103	-0-	431	1	2780	2	N	-0-		2
						4490	3						
02	7952 X	6549	-0-	-1403	-0-	356	1	2336	2	N	-0-		2
						3857	3						
03	8339 X	7547	-0-	-792	-0-	394	1	2737	2	N	-0-		2
						4416	3						
04	7950 X	7486	-0-	-464	-0-	399	1	2820	2	N	-0-		2
						4267	3						
05	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ALEXANDER RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 265712		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	4868	-0-	-92	-0-	519	1	4349	2	Y	-0-					52
01	5270 X	4945	-0-	-325	-0-	580	1	4352	2	Y	12	40	1			24
02	4928 X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
03	5456 X	5037	-0-	-419	-0-	652	1	4377	2	Y	7					41
04	5190 X	5013	-0-	-177	-0-	462	1	4541	2	Y	9					50
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					50
ALEXANDER RANCH		WELL #: 602H		RRCID -> 265713		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670								
12	3317 X	2401	-0-	-916	-0-	283	1	2118	2	Y	-0-					52
01	3317 X	1502	-0-	-1815	-0-	268	1	1221	2	Y	12	40	1			24
02	2800 X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
03	2728 X	1320	-0-	-1408	-0-	200	1	1112	2	Y	7					41
04	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	333	1	2239	2	Y	9					50
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					50
ALEXANDER RANCH		WELL #: 603H		RRCID -> 265718		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427								
12	5766 X	4775	-0-	-991	-0-	514	1	4261	2	Y	-0-					52
01	5828 X	5595	-0-	-233	-0-	602	1	4980	2	Y	12	40	1			24
02	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1	5143	2	Y	10					34
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	888	1	5607	2	Y	7					41
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	685	1	5275	2	Y	9					50
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					50
ALEXANDER RANCH		WELL #: 605H		RRCID -> 265725		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353								
12	4960 X	4781	-0-	-179	-0-	514	1	4267	2	Y	-0-					52
01	5487 X	4859	-0-	-628	-0-	556	1	4290	2	Y	12	40	1			24
02	4928 X	4293	-0-	-635	-0-	446	1	3836	2	Y	10					34
03	5394 X	4947	-0-	-447	-0-	679	1	4260	2	Y	7					41
04	4950 X	4434	-0-	-516	-0-	503	1	3921	2	Y	9					50
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #:		C 6	RRCID ->	265727	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7130 - 9452
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	5270 X	1626	-0-	-3644	-0-	606 1	388 2	Y	-0-			-0-
						632 3						
01	5270 X	2954	-0-	-2316	-0-	498 1	1956 2	Y	-0-			-0-
						500 3						
02	3892 X	3472	-0-	-420	-0-	442 1	2440 2	Y	-0-			-0-
						590 3						
03	4309 X	3372	-0-	-937	-0-	511 1	2350 2	Y	-0-			-0-
						511 3						
04	3780 X	2984	-0-	-796	-0-	559 1	2042 2	Y	-0-			-0-
						383 3						
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEAN		WELL #:		C 9	RRCID ->	265730	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7005 - 9412
12	5332 X	2640	-0-	-2692	-0-	844 1	683 2	Y	-0-			-0-
						1113 3						
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	932 1	3730 2	Y	-0-			-0-
						954 3						
02	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	827 1	3650 2	Y	-0-			-0-
						883 3						
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1053 1	3963 2	Y	-0-			-0-
						862 3						
04	5430 X	5037	-0-	-393	-0-	862 1	3516 2	Y	-0-			-0-
						659 3						
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
M.T. COLE S.A.		WELL #:		402H	RRCID ->	265752	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8390 - 13875
12	18259 X	17073	-0-	-1186	-0-	16985 2	88 9	Y	80	66 1		93
01	17980 X	17149	-0-	-831	-0-	17081 2	68 9	Y	62	58 1		97
02	16800 X	15165	-0-	-1635	-0-	15035 2	130 9	Y	118	65 1		150
03	18600 X	15385	-0-	-3215	-0-	15385 2		Y	-0-	58 1		92
04	17460 X	15734	-0-	-1726	-0-	15733 2	1 9	Y	1	36 1		57
05	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			Y	NO RPT			57
-----												
WINSTON		WELL #:		H 5	RRCID ->	265759	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	7100 - 10093
12	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	489 1	3192 2	N	5	27 1		17
						8818 3	6 9					
01	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	760 1	2047 2	N	1			18
						10288 3	1 9					
02	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	410 1	3168 2	N	1			19
						8246 3	1 9					
03	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	307 1	4250 2	N	2	3 1		18
						8912 3	2 9					
04	12660 X	9898	-0-	-2762	-0-	291 1	3003 2	N	3			21
						6601 3	3 9					
05	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			N	NO RPT			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: E 9		RRCID -> 265761		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7019 - 11264	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9827 X	2858	-0-	-6969	-0-	324 1 1570 3	964 2	Y	-0-		-0-
01	9827 X	6677	-0-	-3150	-0-	324 1 1294 3	5059 2	Y	-0-		-0-
02	6804 X	6019	-0-	-785	-0-	292 1 1115 3	4612 2	Y	-0-		-0-
03	7533 X	6504	-0-	-1029	-0-	302 1 1108 3	5094 2	Y	-0-		-0-
04	7080 X	6479	-0-	-601	-0-	304 1 975 3	5200 2	Y	-0-		-0-
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT		-0-
DEAN		WELL #: E 14		RRCID -> 265762		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7053 - 11095	
12	7378 X	1840	-0-	-5538	-0-	213 1 1008 3	619 2	Y	-0-		-0-
01	7192 X	4322	-0-	-2870	-0-	214 1 837 3	3271 2	Y	-0-		-0-
02	4200 X	3935	-0-	-265	-0-	174 1 732 3	3029 2	Y	-0-		-0-
03	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	249 1 763 3	3509 2	Y	-0-		-0-
04	4350 X	3939	-0-	-411	-0-	256 1 582 3	3101 2	Y	-0-		-0-
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		-0-
BROWDER-DEARING		WELL #: A 20		RRCID -> 265763		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 7109 - 10219	
12	11129 X	10639	-0-	-490	-0-	575 1 6236 3	3828 2	N	-0-		2
01	11129 X	10374	-0-	-755	-0-	599 1 6037 3	3738 2	N	-0-		2
02	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	565 1 5576 3	3378 2	N	-0-		2
03	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	676 1 6273 3	3887 2	N	-0-		2
04	10290 X	9606	-0-	-684	-0-	660 1 5386 3	3560 2	N	-0-		2
05	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT		2
BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 7222 - 10340	
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	334 1 3523 3	2163 2	N	-0-		1
01	5797 X	5540	-0-	-257	-0-	236 1 3276 3	2028 2	N	-0-		1
02	5208 X	5201	-0-	-7	-0-	254 1 3081 3	1866 2	N	-0-		1
03	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	322 1 3450 3	2138 2	N	-0-		1
04	5820 X	4487	-0-	-1333	-0-	268 1 2540 3	1679 2	N	-0-		1
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		C 8	RRCID ->	265767	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	7130 - 9256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7626 X	3087	-0-	-4539	-0-	1020 1	786 2	Y	-0-			-0-
							1281 3						
01		7626 X	6438	-0-	-1188	-0-	1040 1	4298 2	Y	-0-			-0-
							1100 3						
02		6160 X	5541	-0-	-619	-0-	923 1	3719 2	Y	-0-			-0-
							899 3						
03		6851 X	5069	-0-	-1782	-0-	899 1	3425 2	Y	-0-			-0-
							745 3						
04		6630 X	5608	-0-	-1022	-0-	820 1	4032 2	Y	-0-			-0-
							756 3						
05		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265808	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	8703 - 12456	
12		7812 X	6704	-0-	-1108	-0-	6685 2	19 9	N	17			217
							6473 2	29 9	N	26	168 1		75
01		7564 X	6502	-0-	-1062	-0-	6466 2	36 9	N	33			108
							7169 2	50 9	N	45			153
02		6608 X	6502	-0-	-106	-0-	6643 2	22 9	N	20			173
03		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-							173
04		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-							173
05		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT			173
-----													
T.R.W.D.		WELL #:		B 12	RRCID ->	265809	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7223 - 12013	
12		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	523 1	1205 2	Y	-0-			-0-
							428 1	711 2	Y	-0-			-0-
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	489 1	1145 2	Y	-0-			-0-
							589 1	1389 2	Y	-0-			-0-
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	496 1	697 2	Y	-0-			-0-
													-0-
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
T.R.W.D.		WELL #:		B 11	RRCID ->	265810	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7223 - 10933	
12		14694 X	13017	-0-	-1677	-0-	1421 1	11596 2	Y	-0-			-0-
							1309 1	8571 2	Y	-0-			-0-
01		14477 X	9880	-0-	-4597	-0-	1116 1	10346 2	Y	-0-			-0-
							1376 1	11946 2	Y	-0-			-0-
02		12432 X	11462	-0-	-970	-0-	1268 1	9796 2	Y	-0-			-0-
													-0-
03		13330 X	13322	-0-	-8	-0-							-0-
													-0-
04		12900 X	11064	-0-	-1836	-0-							-0-
													-0-
05		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ENIS		WELL #:		2H	RRCID ->	265811	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8300 - 11478	
12		10850 X	10259	-0-	-591	-0-	10190 2	69 9	N	63	182 1		75
							10822 2	55 9	N	50			125
01		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	8917 2	74 9	N	67			192
							9787 2	59 9	N	54			246
02		9548 X	8991	-0-	-557	-0-	8641 2	73 9	N	66	172 1		140
03		10416 X	9846	-0-	-570	-0-							
04		10500 X	8714	-0-	-1786	-0-							
05		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10912 X	9377	-0-	-1535	-0-	883	1	8494	2	N	-0-			176
01	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	883	1	9105	2	N	5			181
02	9548 X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10			191
03	10571 X	8633	-0-	-1938	-0-	256	1	8375	2	N	2			193
04	9660 X	8926	-0-	-734	-0-	8915	2	11	9	N	10			203
05	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			203
-----														
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723														
12	6076 X	5238	-0-	-838	-0-	564	1	4674	2	Y	-0-			52
01	6262 X	5940	-0-	-322	-0-	640	1	5287	2	Y	12	40	1	24
02	5628 X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10			34
03	6200 X	6026	-0-	-174	-0-	835	1	5183	2	Y	7			41
04	5730 X	5429	-0-	-301	-0-	620	1	4799	2	Y	9			50
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			50
-----														
MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005														
12	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10170	2	119	9	N	108	172	1	194
01	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	N	48			242
02	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1	104
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9432	2	70	9	N	64			168
04	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9027	2	75	9	N	68			236
05	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			236
-----														
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069														
12	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-			228
01	13578 X	12878	-0-	-700	-0-	12865	2	13	9	N	12			240
02	12040 X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1	79
03	13578 X	12497	-0-	-1081	-0-	12482	2	15	9	N	14			93
04	13560 X	11349	-0-	-2211	-0-	11330	2	19	9	N	17			110
05	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			110
-----														
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888														
12	20894 X	18677	-0-	-2217	-0-	18544	2	133	9	Y	121	76	1	117
01	20429 X	18618	-0-	-1811	-0-	18567	2	51	9	Y	46	75	1	88
02	17892 X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1	109
03	20558 X	20558	-0-	-0-	-0-	20378	2	180	9	Y	164	58	1	215
04	18060 X	17984	-0-	-76	-0-	17751	2	233	9	Y	212	105	1	322
05	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT			322



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	16461 X	16348	-0-	-113	-0-	16260	2	88	9	Y	80	49	1		76
01	16461 X	15452	-0-	-1009	-0-	15369	2	83	9	Y	75	49	1		102
02	14644 X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1		184
03	16120 X	3008	-0-	-13112	-0-	60	1	2948	2	Y	-0-	71	1		113
04	15810 X	14773	-0-	-1037	-0-	513	1	14259	2	Y	1	44	1		70
05	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT				70

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

12	7688 X	5604	-0-	-2084	-0-	620	1	4984	2	Y	-0-				-0-
01	6665 X	5089	-0-	-1576	-0-	601	1	4488	2	Y	-0-				-0-
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	2	Y	-0-				-0-
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	799	1	6843	2	Y	-0-				-0-
04	6450 X	6131	-0-	-319	-0-	811	1	5320	2	Y	-0-				-0-
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT				-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

12	23281 X	19707	-0-	-3574	-0-	19700	2	7	9	N	6	166	1		178
01	22878 X	19295	-0-	-3583	-0-	19254	2	41	9	N	37				215
02	19852 X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27				242
03	21266 X	19233	-0-	-2033	-0-	19219	2	14	9	N	13				255
04	19740 X	19476	-0-	-264	-0-	19436	2	40	9	N	36	172	1		119
05	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT				119

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

12	11470 X	6309	-0-	-5161	-0-	6309	3			N	-0-				-0-
01	11470 X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-				-0-
02	10360 X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-				-0-
03	11191 X	10813	-0-	-378	-0-	10813	3			N	-0-				-0-
04	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-				-0-
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT				-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

12	16306 X	13652	-0-	-2654	-0-	13651	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	16306 X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-				-0-
02	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-				-0-
03	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15113	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	15030 X	14936	-0-	-94	-0-	14936	3			N	-0-				-0-
05	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					N	NO RPT				-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

12	5332 X	4968	-0-	-364	-0-	4968	3			N	-0-				-0-
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-				-0-
02	5068 X	4865	-0-	-203	-0-	4865	3			N	-0-				-0-
03	5611 X	5183	-0-	-428	-0-	5183	3			N	-0-				-0-
04	5430 X	4916	-0-	-514	-0-	4916	3			N	-0-				-0-
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
O'DOWD UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 266411		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6800 - 10835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	1	1 8		7
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-	7 7		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WINSTON		WELL #: D 9		RRCID -> 266577		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6886 - 9507			
12	6727 X	6539	-0-	-188	-0-	342	1	6191 2	N	5			12
01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	327	1	6462 2	N	5			17
02	5992 X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184 2	N	1			18
03	6634 X	2501	-0-	-4133	-0-	291	1	2210 2	N	-0-	10 1		8
04	6570 X	6057	-0-	-513	-0-	285	1	5771 2	N	1			9
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-				N	NO RPT			9
-----													
WINSTON		WELL #: D 22		RRCID -> 266578		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 7099 - 9432			
12	5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	320	1	4199 2	N	5			27
01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	331	1	6820 2	N	8			35
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733 2	N	11			46
03	5859 X	2737	-0-	-3122	-0-	384	1	2352 2	N	1	32 1		15
04	6930 X	1700	-0-	-5230	-0-	21	1	1672 2	N	6			21
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-				N	NO RPT			21
-----													
WINSTON		WELL #: E 8		RRCID -> 266579		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 6908 - 9392			
12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	332	1	5892 2	N	5			11
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	326	1	6862 2	N	3			14
02	6020 X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176 2	N	2			16
03	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	362	1	6815 2	N	1	10 1		7
04	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	446	1	6660 2	N	-0-			7
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT			7
-----													
WINSTON		WELL #: E 18		RRCID -> 266581		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6909 - 9293			
12	7533 X	6367	-0-	-1166	-0-	341	1	6025 2	N	1			8
01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	330	1	6872 2	N	1			9
02	6020 X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370 2	N	-0-			9
03	6727 X	5790	-0-	-937	-0-	316	1	5473 2	N	1	5 1		5
04	6960 X	5738	-0-	-1222	-0-	322	1	5416 2	N	-0-			5
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
E. JOYCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266633	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7693 - 11313
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9331 X	9021	-0-	-310	-0-	9002	2	19 9	N	17		71
01	9331 X	8982	-0-	-349	-0-	8963	2	19 9	N	17		88
02	8316 X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15 9	N	14		102
03	9114 X	8965	-0-	-149	-0-	8951	2	14 9	N	13		115
04	8730 X	8469	-0-	-261	-0-	8460	2	9 9	N	8		123
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-				N	NO RPT		123
-----												
NIVENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266634	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7086 - 12916
12	14663 X	12946	-0-	-1717	-0-	12932	2	14 9	N	13		233
01	15438 X	12883	-0-	-2555	-0-	12873	2	10 9	N	9		242
02	13944 X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28 9	N	25		267
03	15314 X	14450	-0-	-864	-0-	14425	2	25 9	N	23		290
04	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14216	2	11 9	N	10		300
05	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-				N	NO RPT		300
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	266895	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7119 - 10539
12	22041 X	19565	-0-	-2476	-0-	19565	2		N	-0-		-0-
01	21297 X	19857	-0-	-1440	-0-	19857	2		N	-0-		-0-
02	18676 X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2		N	-0-		-0-
03	19592 X	19058	-0-	-534	-0-	19058	2		N	-0-		-0-
04	19230 X	18412	-0-	-818	-0-	18412	2		N	-0-		-0-
05	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	266897	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7204 - 10987
12	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2		N	-0-		-0-
01	14663 X	14085	-0-	-578	-0-	14085	2		N	-0-		-0-
02	13244 X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2		N	-0-		-0-
03	14539 X	12583	-0-	-1956	-0-	12583	2		N	-0-		-0-
04	14220 X	13086	-0-	-1134	-0-	13086	2		N	-0-		-0-
05	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MADELON		WELL #:		12H	RRCID ->	266903	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6900 - 9736
12	2883 X	672	-0-	-2211	-0-	101	1	571 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	42	-0-	-2841	-0-	42	1		N	-0-		-0-
02	1960 X	1025	-0-	-935	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
04	2010 X	614	-0-	-1396	-0-	15	1	599 2	N	-0-		-0-
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MADELON		WELL #:		10H	RRCID ->	266951	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6700 - 9794
12	6262 X	5870	-0-	-392	-0-	385	1	5485 2	N	-0-		-0-
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	455	1	6032 2	N	-0-		-0-
02	6104 X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393 2	N	-0-		-0-
03	6758 X	4038	-0-	-2720	-0-	230	1	3808 2	N	-0-		-0-
04	6480 X	4194	-0-	-2286	-0-	158	1	4036 2	N	-0-		-0-
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		7H	RRCID ->	266967	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8100 - 11345
12	12524 X	10918	-0-	-1606	-0-	10906	2	12 9	Y	11	85 1	94
01	12462 X	9445	-0-	-3017	-0-	9225	2	220 9	Y	200	179 1	115
02	10528 X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110 9	Y	100	91 1	124
03	11656 X	10862	-0-	-794	-0-	10753	2	109 9	Y	99	92 1	131
04	10590 X	10312	-0-	-278	-0-	10222	2	90 9	Y	82	91 1	122
05	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				Y	NO RPT		122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PATE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 267274		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6813 - 11034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17236 X	16740	-0-	-496	-0-	16740 3	N	-0-			67
01	17236 X	15983	-0-	-1253	-0-	15983 3	N	-0-	67 7		-0-
02	15288 X	13478	-0-	-1810	-0-	13478 3	N	-0-			-0-
03	16740 X	14336	-0-	-2404	-0-	14336 3	N	-0-			-0-
04	16200 X	14238	-0-	-1962	-0-	14238 3	N	-0-			-0-
05	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ARTHUR DOWNE		WELL #: 6H		RRCID -> 267337		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8340 - 10823	
12	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11660 2	164 9	Y	149	182 1	259
01	11470 X	11155	-0-	-315	-0-	11008 2	147 9	Y	134		393
02	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11474 2	147 9	Y	134	358 1	169
03	12772 X	12400	-0-	-372	-0-	12243 2	157 9	Y	143	172 1	140
04	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12226 2	133 9	Y	121		261
05	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			Y	NO RPT		261
-----											
ARTHUR DOWNE SA		WELL #: 8H		RRCID -> 267338		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8250 - 11625	
12	12400 X	11641	-0-	-759	-0-	11629 2	12 9	Y	11	98 1	108
01	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13048 2	222 9	Y	202	194 1	116
02	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10629 2	110 9	Y	100	92 1	124
03	11253 X	11247	-0-	-6	-0-	11138 2	109 9	Y	99	92 1	131
04	12000 X	10150	-0-	-1850	-0-	10051 2	99 9	Y	90	93 1	128
05	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT		128
-----											
CZEWSKI B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267805		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7630 - 13799	
12	20057 X	19121	-0-	-936	-0-	19052 2	69 9	N	63		299
01	19530 X	18335	-0-	-1195	-0-	18255 2	80 9	N	73	174 1	198
02	17332 X	15696	-0-	-1636	-0-	15631 2	65 9	N	59		257
03	18383 X	17114	-0-	-1269	-0-	17067 2	47 9	N	43		300
04	18510 X	15468	-0-	-3042	-0-	15455 2	13 9	N	12	170 1	142
05	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-			N	NO RPT		142
-----											
FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #: 2H		RRCID -> 267886		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 7000 - 13083	
12	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108 3		N	-0-		-0-
01	6975 X	6146	-0-	-829	-0-	6146 3		N	-0-		-0-
02	6552 X	6329	-0-	-223	-0-	6329 3		N	-0-		-0-
03	7254 X	6727	-0-	-527	-0-	6726 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	7020 X	6404	-0-	-616	-0-	6404 3		N	-0-		-0-
05	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C		WELL #: 20H		RRCID -> 268126		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 6954 - 10996	
12	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	15138 2		N	-0-		-0-
01	15469 X	12398	-0-	-3071	-0-	12398 2		N	-0-		-0-
02	13972 X	11904	-0-	-2068	-0-	11904 2		N	-0-		-0-
03	15252 X	13815	-0-	-1437	-0-	13815 2		N	-0-		-0-
04	14760 X	8601	-0-	-6159	-0-	8601 2		N	-0-		-0-
05	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMOND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268157		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 7652 - 12053	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CHEEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268158	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7527 - 12067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6758 X	6167	-0-	-591	-0-	775 1	5284 2	N	98	330 1		50
							108 9						
01		6758 X	4105	-0-	-2653	-0-	775 1	3257 2	N	66			116
							73 9						
02		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	700 1	5096 2	N	60			176
							66 9						
03		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	775 1	4229 2	N	27			203
							30 9						
04		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	750 1	6696 2	N	63			266
							69 9						
05		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			266
-----													
PATE BONE RANCH PSA		WELL #:		2 H	RRCID ->	268361	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6841 - 10531	
12		13578 X	11037	-0-	-2541	-0-	11037 3		N	-0-			97
							12781 3		N	-0-	97 7		-0-
01		13702 X	12781	-0-	-921	-0-	12781 3		N	-0-			-0-
							11739 3		N	-0-			-0-
02		12376 X	11739	-0-	-637	-0-	11739 3		N	-0-			-0-
							12555 3		N	-0-			-0-
03		13702 X	12555	-0-	-1147	-0-	12555 3		N	-0-			-0-
							11983 3		N	-0-			-0-
04		12360 X	11983	-0-	-377	-0-	11983 3		N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
05		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER, B.S. JR		WELL #:		6H	RRCID ->	269113	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7950 - 10106	
12		7781 X	7295	-0-	-486	-0-	7295 2		N	-0-			-0-
							7455 2		N	-0-			-0-
01		7998 X	7455	-0-	-543	-0-	7455 2		N	-0-			-0-
							6554 2		N	-0-			-0-
02		7336 X	6554	-0-	-782	-0-	6554 2		N	-0-			-0-
							7600 2		N	-0-			-0-
03		8122 X	7600	-0-	-522	-0-	7600 2		N	-0-			-0-
							7561 2		N	-0-			-0-
04		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2		N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
05		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER, B.S. JR		WELL #:		7H	RRCID ->	269213	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8075 - 10490	
12		10819 X	9937	-0-	-882	-0-	9937 2		N	-0-			-0-
							9524 2		N	-0-			-0-
01		10633 X	9524	-0-	-1109	-0-	9524 2		N	-0-			-0-
							8476 2		N	-0-			-0-
02		8932 X	8476	-0-	-456	-0-	8476 2		N	-0-			-0-
							7776 2		N	-0-			-0-
03		9641 X	7776	-0-	-1865	-0-	7776 2		N	-0-			-0-
							7436 2		N	-0-			-0-
04		9630 X	7436	-0-	-2194	-0-	7436 2		N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
05		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER, B.S. JR		WELL #:		8H	RRCID ->	269347	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7975 - 9958	
12		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428 2		N	-0-			8
							9708 2		N	-0-			8
01		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708 2		N	-0-			8
							8823 2		N	-0-			8
02		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823 2		N	-0-			8
							9265 2		N	-0-			8
03		9300 X	9265	-0-	-35	-0-	9265 2		N	-0-			8
							9321 2		N	-0-			8
04		9390 X	9321	-0-	-69	-0-	9321 2		N	-0-			8
									N	NO RPT			8
05		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			8
-----													
HOFERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269417	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7965 - 11635	
12		10881 X	9670	-0-	-1211	-0-	9602 2	68 9	N	62	171 1		124
							9554 2	94 9	N	85			209
01		10230 X	9648	-0-	-582	-0-	9554 2	94 9	N	85			209
							8519 2	10 9	N	9			218
02		9072 X	8529	-0-	-543	-0-	8519 2	10 9	N	9			218
							9615 2	36 9	N	33	167 1		84
03		9796 X	9651	-0-	-145	-0-	9615 2	36 9	N	33	167 1		84
							8984 2	35 9	N	32			116
04		9480 X	9019	-0-	-461	-0-	8984 2	35 9	N	32			116
									N	NO RPT			116
05		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		12524 X	11801	-0-	-723	-0-	11777	2	24	9	N	22	136
01		12338 X	10432	-0-	-1906	-0-	10415	2	17	9	N	15	151
02		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23	174
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12027	2	33	9	N	30	204
04		11430 X	10059	-0-	-1371	-0-	10031	2	28	9	N	25	229
05		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT	229
-----													
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895													
12		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	899	1	8869	2	N	23	215
							25	9					
01		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	899	1	9433	2	N	55	270
							61	9					
02		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	812	1	10606	2	N	53	323
							58	9					
03		13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	899	1	12122	2	N	39	362
							43	9					
04		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	870	1	9955	2	N	17	213
							19	9				166 1	
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	213
-----													
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498													
12		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	368	1	2755	2	N	5	26
							7611	3				38 1	
01		11563 X	9431	-0-	-2132	-0-	381	1	1496	2	N	31	57
							7520	3					
02		10444 X	8269	-0-	-2175	-0-	345	1	2196	2	N	10	67
							5717	3					
03		9920 X	8197	-0-	-1723	-0-	386	1	2520	2	N	6	69
							5284	3				4 1	
04		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	405	1	3133	2	N	6	31
							6885	3				44 1	
05		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT	31
-----													
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032													
12		9610 X	8191	-0-	-1419	-0-	371	1	2076	2	N	7	10
							5736	3				10 1	
01		9610 X	6960	-0-	-2650	-0-	342	1	1097	2	N	7	17
							5513	3					
02		8652 X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	19
							3842	3				8 1	
03		9579 X	7518	-0-	-2061	-0-	332	1	2316	2	N	12	11
							4857	3				20 1	
04		8550 X	6352	-0-	-2198	-0-	343	1	1876	2	N	8	19
							4124	3					
05		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT	19
-----													
COCANOUGHNER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410													
12		9920 X	7971	-0-	-1949	-0-	7953	2	18	9	N	16	173
01		8804 X	7938	-0-	-866	-0-	7926	2	12	9	N	11	184
02		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3	187
03		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10401	2	28	9	N	25	212
04		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9832	2	30	9	N	27	52
05		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269910	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	7272 - 11183		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	883 54	1 9	2364	2	N	49	172 1	50
01	4557 X	3191	-0-	-1366	-0-	883 69	1 9	2239	2	N	63		113
02	4116 X	3193	-0-	-923	-0-	797 43	1 9	2353	2	N	39		152
03	4278 X	4152	-0-	-126	-0-	883 75	1 9	3194	2	N	68	167 1	53
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	854 89	1 9	2679	2	N	81		134
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		134
CARTER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269942	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8700 - 11668		
12	11842 X	7377	-0-	-4465	-0-	319 10	1 9	7048	2	Y	9	51 1	44
01	11842 X	6986	-0-	-4856	-0-	165 13	1 9	6808	2	Y	12	40 1	16
02	9632 X	6302	-0-	-3330	-0-	142 7	1 9	6153	2	Y	6		22
03	10478 X	444	-0-	-10034	-0-	443	2	1 9	Y	1			23
04	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	120 44	1 9	8277	2	Y	40		63
05	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT		63
CARTER GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	269943	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8500 - 11496		
12	14787 X	13689	-0-	-1098	-0-	13679	2	10 9	Y	9	74 1		62
01	14694 X	13128	-0-	-1566	-0-	13111	2	17 9	Y	15	54 1		23
02	13076 X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14 9	Y	13			36
03	14291 X	13240	-0-	-1051	-0-	13239	2	1 9	Y	1			37
04	13560 X	12191	-0-	-1369	-0-	12103	2	88 9	Y	80			117
05	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT		117
CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269994	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7426 - 11858		
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	965 52	1 9	3619	2	N	47		214
01	8122 X	7180	-0-	-942	-0-	1319 64	1 9	5797	2	N	58		272
02	7420 X	5835	-0-	-1585	-0-	1192 12	1 9	4631	2	N	11	172 1	111
03	8215 X	7533	-0-	-682	-0-	1319 80	1 9	6134	2	N	73		184
04	6960 X	4348	-0-	-2612	-0-	1277 45	1 9	3026	2	N	41	167 1	58
05	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT		58
MCFARLAND		WELL #: E 12		RRCID ->	270066	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6516 - 11266		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCFARLAND		WELL #: E 11		RRCID -> 270071		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6851 X	3071	-0-	-3780	-0-	169	1	768	2	N	11	13 1	9
						2122	3	12	9				
01	7006 X	4200	-0-	-2806	-0-	155	1	670	2	N	7		16
						3367	3	8	9				
02	6328 X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9 1	17
						2944	3	11	9				
03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	260	1	1829	2	N	12	19 1	10
						3835	3	13	9				
04	4950 X	4930	-0-	-20	-0-	259	1	1457	2	N	12		22
						3201	3	13	9				
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		22
-----													
COCANOUGHNER 287		WELL #: 10H		RRCID -> 270078		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446					
12	14260 X	13059	-0-	-1201	-0-	13003	2	56	9	N	51	197 1	63
						14291	2	58	9	N	53		116
01	14291 X	13253	-0-	-1038	-0-	13195	2	18	9	N	16		132
						8932	2	40	9	N	36		168
02	12908 X	8950	-0-	-3958	-0-	12000	2	45	9	N	41		209
						13981	2						168
03	13981 X	12040	-0-	-1941	-0-	11115	2			N	41		209
						13140	2						209
04	13140 X	11160	-0-	-1980	-0-					N	41		209
						13268	2			N	NO RPT		209
05	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-								209
-----													
EAST TUCKNIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270176		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943					
12	19065 X	5241	-0-	-13824	-0-	1037	1	4149	2	N	50		227
						55	9						
01	18042 X	11512	-0-	-6530	-0-	769	1	10677	2	N	60		287
						66	9						
02	14084 X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20		307
						22	9						
03	11842 X	3182	-0-	-8660	-0-	883	1	2251	2	N	44	171 1	180
						48	9						
04	11460 X	1534	-0-	-9926	-0-	820	1	694	2	N	18		198
						20	9						
05	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT		198
-----													
COLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270179		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744					
12	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	10899	2	171	9	N	155	175 1	325
						13465	2	222	9	N	202	347 1	180
01	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178		358
						12649	2	231	9	N	210	345 1	223
02	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	13135	2	194	9	N	176	171 1	228
						13366	2						223
03	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	176		228
						13038	2						228
04	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
						2914	2						228
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-								228
-----													
DEAN		WELL #: I 4H		RRCID -> 270372		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329					
12	4185 X	1188	-0-	-2997	-0-	142	1	398	2	Y	-0-		-0-
						648	3						
01	4185 X	2612	-0-	-1573	-0-	237	1	1891	2	Y	-0-		-0-
						484	3						
02	2632 X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-		-0-
						474	3						
03	3441 X	2839	-0-	-602	-0-	198	1	2169	2	Y	-0-		-0-
						472	3						
04	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	204	1	2326	2	Y	-0-		-0-
						436	3						
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
EFIRE		WELL #: 3H		RRCID -> 270396		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 6257		PERF. 6700 - 11544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10447 X	8432	-0-	-2015	-0-	596	1	7786	2	Y	45	35 1	46
						50	9						
01	11098 X	9704	-0-	-1394	-0-	599	1	9080	2	Y	23		69
						25	9						
02	10024 X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43 1	51
						28	9						
03	8773 X	8669	-0-	-104	-0-	521	1	8130	2	Y	16	18 1	49
						18	9						
04	9390 X	8699	-0-	-691	-0-	495	1	8198	2	Y	5		54
						6	9						
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT		54
-----													
EFIRE		WELL #: 5H		RRCID -> 270397		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 6750 - 11297			
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	327	1	5446	2	Y	24	91 1	85
						26	9						
01	5518 X	5023	-0-	-495	-0-	329	1	4646	2	Y	44		129
						48	9						
02	4956 X	4936	-0-	-20	-0-	304	1	4593	2	Y	35	83 1	81
						39	9						
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	342	1	4921	2	Y	139	121 1	99
						153	9						
04	5610 X	5155	-0-	-455	-0-	336	1	4785	2	Y	31		130
						34	9						
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT		130
-----													
DAVENPORT		WELL #: 8H		RRCID -> 270398		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8598 - 13873			
12	14074 X	13063	-0-	-1011	-0-	1194	1	11805	2	N	58		193
						64	9						
01	13857 X	12191	-0-	-1666	-0-	1196	1	10941	2	N	49	181 1	61
						54	9						
02	12012 X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-		61
						39	9						
03	13268 X	12174	-0-	-1094	-0-	1135	1	11000	2	N	35		96
						39	9						
04	12630 X	12161	-0-	-469	-0-	918	1	11173	2	N	64		160
						70	9						
05	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT		160
-----													
BROWN		WELL #: C 24		RRCID -> 270404		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 6800 - 10543			
12	8525 X	6345	-0-	-2180	-0-	380	1	2269	2	N	-0-		2
						3696	3						
01	8432 X	5669	-0-	-2763	-0-	97	1	2131	2	N	-0-		2
						3441	3						
02	7560 X	5116	-0-	-2444	-0-	135	1	1879	2	N	-0-		2
						3102	3						
03	8370 X	3124	-0-	-5246	-0-	223	1	1110	2	N	-0-		2
						1791	3						
04	7530 X	2760	-0-	-4770	-0-	172	1	1030	2	N	-0-		2
						1558	3						
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN		WELL #: C 43H		RRCID -> 270405		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6800 - 9979	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11501 X	9422	-0-	-2079	-0-	375 1	3441 2	N	-0-		3
						5606 3					
01	12183 X	8420	-0-	-3763	-0-	881 1	2883 2	N	-0-		3
						4656 3					
02	11396 X	7096	-0-	-4300	-0-	682 1	2420 2	N	-0-		3
						3994 3					
03	12617 X	6167	-0-	-6450	-0-	284 1	2251 2	N	-0-		3
						3632 3					
04	11790 X	6859	-0-	-4931	-0-	353 1	2589 2	N	-0-		3
						3917 3					
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT		3
-----											
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 270408		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7300 - 11129	
12	14818 X	12681	-0-	-2137	-0-	1237 1	11444 2	N	-0-		-0-
						1107 1	6918 2	N	-0-		-0-
01	14446 X	8025	-0-	-6421	-0-	992 1	10215 2	N	-0-		-0-
						1358 1	12888 2	N	-0-		-0-
02	13048 X	11207	-0-	-1841	-0-	955 1	16395 2	N	-0-		-0-
											-0-
03	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
											-0-
04	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
											-0-
05	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 270417		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7250 - 11161	
12	3999 X	1783	-0-	-2216	-0-	170 1	1613 2	N	-0-		-0-
						123 1	1795 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	1918	-0-	-2081	-0-	236 1	2519 2	N	-0-		-0-
						92 1	2290 2	N	-0-		-0-
02	3332 X	2755	-0-	-577	-0-	388 1	6243 2	N	-0-		-0-
											-0-
03	3689 X	2382	-0-	-1307	-0-			N	NO RPT		-0-
											-0-
04	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
											-0-
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEAN		WELL #: I 6H		RRCID -> 270483		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 7330 - 10303	
12	7502 X	2147	-0-	-5355	-0-	214 1	735 2	Y	-0-		-0-
						1198 3					-0-
01	7502 X	4439	-0-	-3063	-0-	358 1	3250 2	Y	-0-		-0-
						831 3					-0-
02	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	350 1	3712 2	Y	-0-		-0-
						897 3					-0-
03	5828 X	5638	-0-	-190	-0-	392 1	4309 2	Y	-0-		-0-
						937 3					-0-
04	5640 X	5363	-0-	-277	-0-	368 1	4206 2	Y	-0-		-0-
						789 3					-0-
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 6H		RRCID -> 270581		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8450 - 12150	
12	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	20423 2	162 9	N	147	199 1	286
						18771 2	145 9	N	132	198 1	220
01	20305 X	18916	-0-	-1389	-0-	14558 2	145 9	N	132	198 1	154
						17345 2	152 9	N	138		292
02	18340 X	14703	-0-	-3637	-0-	14978 2	90 9	N	82	190 1	184
											184
03	20305 X	17497	-0-	-2808	-0-			N	NO RPT		
04	19650 X	15068	-0-	-4582	-0-						
05	20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-						
-----											
SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270586		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7998 - 11661	
12	21452 X	19755	-0-	-1697	-0-	19751 2	4 9	Y	4	77 1	122
						19268 2	13 9	Y	12	56 1	78
01	20925 X	19281	-0-	-1644	-0-	17175 2	45 9	Y	41		119
						18360 2	64 9	Y	58	70 1	107
02	18452 X	17220	-0-	-1232	-0-	17666 2	28 9	Y	25		132
											132
03	20150 X	18424	-0-	-1726	-0-						
04	19110 X	17694	-0-	-1416	-0-						
05	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-			Y	NO RPT		132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		5H	RRCID ->	270596	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8105 - 10971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	16802 X	12640	-0-	-4162	-0-	12538	2	102	9	N	93	198	1	143
01	16523 X	13804	-0-	-2719	-0-	13719	2	85	9	N	77			220
02	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1	106
03	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13758	2	96	9	N	87			193
04	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13613	2	74	9	N	67	186	1	74
05	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT			74
-----														
POSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270711	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7450 - 11955		
12	14849 X	13917	-0-	-932	-0-	13862	2	55	9	N	50	154	1	105
01	14849 X	14099	-0-	-750	-0-	14099	2			N	-0-			105
02	13132 X	12709	-0-	-423	-0-	12614	2	95	9	N	86			191
03	14105 X	13565	-0-	-540	-0-	13564	2	1	9	N	1	164	1	28
04	13650 X	12630	-0-	-1020	-0-	12630	2			N	-0-			28
05	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			28
-----														
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		7H	RRCID ->	270721	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8050 - 13343		
12	23405 X	22028	-0-	-1377	-0-	21886	2	142	9	N	129	196	1	164
01	22599 X	17771	-0-	-4828	-0-	17644	2	127	9	N	115			279
02	20020 X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1	204
03	22258 X	19633	-0-	-2625	-0-	19512	2	121	9	N	110			314
04	21540 X	20074	-0-	-1466	-0-	19973	2	101	9	N	92	183	1	223
05	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT			223
-----														
COCANOUGHNER 287		WELL #:		11H	RRCID ->	270723	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7963 - 12049		
12	8339 X	3299	-0-	-5040	-0-	713	1	2574	2	N	11			110
						12	9							
01	7688 X	7304	-0-	-384	-0-	699	1	6572	2	N	30			140
						33	9							
02	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22			162
						24	9							
03	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	699	1	8857	2	N	3			165
						3	9							
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	690	1	9167	2	N	36			201
						40	9							
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			201
-----														
DAVENPORT		WELL #:		6H	RRCID ->	270728	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8300 - 13980		
12	2325 X	663	-0-	-1662	-0-	45	1	615	2	N	3			212
						3	9							
01	2325 X	707	-0-	-1618	-0-	55	1	652	2	N	-0-			212
02	2100 X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-			212
03	837 X	174	-0-	-663	-0-	29	1	145	2	N	-0-			212
04	3000 N	7981	-0-	4981	4981	564	1	7417	2	N	-0-			212
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	4392					N	NO RPT			212

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8277 X	3742	-0-	-4535	-0-	852	1	2871	2	N	17		117
						19	9						
01	8277 X	3643	-0-	-4634	-0-	847	1	2775	2	N	19		136
						21	9						
02	7476 X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15		151
						17	9						
03	8277 X	3029	-0-	-5248	-0-	883	1	2134	2	N	11		162
						12	9						
04	5970 X	4156	-0-	-1814	-0-	854	1	3266	2	N	33		195
						36	9						
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT		195

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

12	7006 X	6200	-0-	-806	-0-	254	1	1579	2	N	5	38 1	25
						4361	3	6	9				
01	6851 X	6276	-0-	-575	-0-	241	1	996	2	N	30		55
						5006	3	33	9				
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11		66
						3867	3	12	9				
03	6417 X	4146	-0-	-2271	-0-	214	1	1268	2	N	5	3 1	68
						2658	3	6	9				
04	6210 X	2228	-0-	-3982	-0-	129	1	654	2	N	6	44 1	30
						1438	3	7	9				
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		30

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

12	15779 X	14790	-0-	-989	-0-	14698	2	92	9	N	84	199 1	130
						12273	2	94	9	N	85		215
01	15686 X	12367	-0-	-3319	-0-	12273	2	94	9	N	85		215
						12135	2	92	9	N	84	196 1	103
02	14168 X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196 1	103
						15151	2	79	9	N	72		175
03	15655 X	15230	-0-	-425	-0-	15151	2	79	9	N	72		175
						14639	2	58	9	N	53		228
04	15150 X	14697	-0-	-453	-0-	14639	2	58	9	N	53		228
										N	NO RPT		228
05	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT		228

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	48	196 1	61
						53	9						
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	66		127
						73	9						
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33		160
						36	9						
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	68		228
						75	9						
04	750 N	415	-0-	-335	-0-	7	1	349	2	N	54	186 1	96
						59	9						
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		96



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13795 X	11634	-0-	-2161	-0-	4425 2	7209 3	N	-0-			3
01		12958 X	11600	-0-	-1358	-0-	4436 2	7164 3	N	-0-			3
02		11704 X	10545	-0-	-1159	-0-	3978 2	6567 3	N	-0-			3
03		12307 X	11171	-0-	-1136	-0-	4274 2	6897 3	N	-0-			3
04		11250 X	9489	-0-	-1761	-0-	3776 2	5713 3	N	-0-			3
05		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT			3
-----													
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394													
12		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12825 2	74 9	Y	67	82 1		91
01		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12918 2	58 9	Y	53	84 1		60
02		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11917 2	70 9	Y	64			124
03		13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	12973 2	84 9	Y	76	127 1		73
04		12630 X	12372	-0-	-258	-0-	12294 2	78 9	Y	71			144
05		13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-			Y	NO RPT			144
-----													
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207													
12		19034 X	15019	-0-	-4015	-0-	5713 2	9306 3	N	-0-			4
01		18879 X	14908	-0-	-3971	-0-	5701 2	9207 3	N	-0-			4
02		15540 X	13355	-0-	-2185	-0-	5038 2	8317 3	N	-0-			4
03		16306 X	13521	-0-	-2785	-0-	5173 2	8348 3	N	-0-			4
04		15090 X	6989	-0-	-8101	-0-	2781 2	4208 3	N	-0-			4
05		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-			N	NO RPT			4
-----													
PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952													
12		13857 X	13743	-0-	-114	-0-	13724 2	19 9	N	17			300
01		13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	13147 2	332 9	N	302	349 1		253
02		14140 X	13040	-0-	-1100	-0-	13040 2		N	-0-			253
03		15655 X	14088	-0-	-1567	-0-	14088 2		N	-0-			253
04		14340 X	12637	-0-	-1703	-0-	12637 2		N	-0-			253
05		14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-			N	NO RPT			253
-----													
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817													
12		36053 X	32072	-0-	-3981	-0-	471 1	31601 2	N	-0-			-0-
01		36022 X	30908	-0-	-5114	-0-	448 1	30460 2	N	-0-			-0-
02		32536 X	27633	-0-	-4903	-0-	414 1	27219 2	N	-0-			-0-
03		33852 X	30194	-0-	-3658	-0-	458 1	29736 2	N	-0-			-0-
04		31830 X	25970	-0-	-5860	-0-	439 1	25531 2	N	-0-			-0-
05		32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524													
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	425 2	10 9	Y	9	4 1		38
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	415 2	21 9	Y	19	23 1		34
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	Y	1			35
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2	3 9	Y	3	7 1		31
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	386 2	4 9	Y	4			35
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #: B 10H		RRCID -> 272830	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 6604	PERF. 7250	- 11037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	17794 X	4863	-0-	-12931	-0-	1232	1	1381	2	Y	-0-		-0-
						2250	3						
01	17794 X	13432	-0-	-4362	-0-	1353	1	9619	2	Y	-0-		-0-
						2460	3						
02	12684 X	11632	-0-	-1052	-0-	1243	1	8366	2	Y	-0-		-0-
						2023	3						
03	14105 X	12412	-0-	-1693	-0-	1383	1	9059	2	Y	-0-		-0-
						1970	3						
04	13650 X	12664	-0-	-986	-0-	1379	1	9503	2	Y	-0-		-0-
						1782	3						
05	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT		-0-
DEAN		WELL #: B 17H		RRCID -> 272831	COMPL. DATE 02/08/2014	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 7300	- 10595					
12	12834 X	4905	-0-	-7929	-0-	1035	1	1472	2	Y	-0-		-0-
						2398	3						
01	12834 X	11110	-0-	-1724	-0-	1092	1	7977	2	Y	-0-		-0-
						2041	3						
02	10248 X	10177	-0-	-71	-0-	1003	1	7388	2	Y	-0-		-0-
						1786	3						
03	12121 X	11450	-0-	-671	-0-	1113	1	8491	2	Y	-0-		-0-
						1846	3						
04	11730 X	11006	-0-	-724	-0-	1133	1	8314	2	Y	-0-		-0-
						1559	3						
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT		-0-
CLOWER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273293	COMPL. DATE 12/29/2013	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7800	- 13354					
12	10819 X	9211	-0-	-1608	-0-	883	1	8259	2	N	63	174 1	225
						69	9						
01	9951 X	9656	-0-	-295	-0-	883	1	8671	2	N	93		318
						102	9						
02	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	797	1	8893	2	N	49	170 1	197
						54	9						
03	11005 X	10839	-0-	-166	-0-	883	1	9864	2	N	84		281
						92	9						
04	10650 X	9559	-0-	-1091	-0-	854	1	8629	2	N	69	174 1	176
						76	9						
05	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT		176
BROWN		WELL #: C 30H		RRCID -> 273295	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH 6646	PERF. 6790	- 10651					
12	17143 X	14468	-0-	-2675	-0-	771	1	5210	2	N	-0-		4
						8487	3						
01	16213 X	13873	-0-	-2340	-0-	749	1	5018	2	N	-0-		4
						8106	3						
02	14644 X	11921	-0-	-2723	-0-	633	1	4258	2	N	-0-		4
						7030	3						
03	15376 X	14796	-0-	-580	-0-	743	1	5377	2	N	-0-		4
						8676	3						
04	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	766	1	5397	2	N	-0-		4
						8165	3						
05	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SYBIL TAYLOR		WELL #: 8H		RRCID -> 273361		COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH		8581 PERF. 8910 - 14440		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	9176 X	8789	-0-	-387	-0-	472 1		8266 2	Y	46	54 1	121
						51 9						
01	8649 X	7223	-0-	-1426	-0-	426 1		6747 2	Y	45	57 1	109
						50 9						
02	7728 X	7708	-0-	-20	-0-	330 1		7331 2	Y	43		152
						47 9						
03	9951 X	7962	-0-	-1989	-0-	361 1		7557 2	Y	40	58 1	134
						44 9						
04	9630 X	7407	-0-	-2223	-0-	346 1		7026 2	Y	32	59 1	107
						35 9						
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				Y	NO RPT		107
-----												
SYBIL TAYLOR		WELL #: 9H		RRCID -> 273416		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH		8583 PERF. 8750 - 13399		
12	10168 X	8685	-0-	-1483	-0-	359 1		8275 2	Y	46	64 1	137
						51 9						
01	9238 X	8519	-0-	-719	-0-	381 1		8090 2	Y	44	62 1	119
						48 9						
02	8344 X	7881	-0-	-463	-0-	365 1		7469 2	Y	43		162
						47 9						
03	8928 X	8926	-0-	-2	-0-	400 1		8482 2	Y	40	62 1	140
						44 9						
04	8400 X	8348	-0-	-52	-0-	374 1		7939 2	Y	32	61 1	111
						35 9						
05	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-				Y	NO RPT		111
-----												
M.T. COLE		WELL #: 305H		RRCID -> 273492		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH		8291 PERF. 8622 - 14149		
12	9641 X	4313	-0-	-5328	-0-	847 1		3464 2	Y	2	30 1	14
						2 9						
01	9641 X	5830	-0-	-3811	-0-	869 1		4915 2	Y	42	11 1	45
						46 9						
02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	783 1		9824 2	Y	61	62 1	44
						67 9						
03	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	873 1		11453 2	Y	24	41 1	27
						26 9						
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	854 1		13948 2	Y	11	20 1	18
						12 9						
05	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-				Y	NO RPT		18
-----												
M.T. COLE		WELL #: 306H		RRCID -> 273493		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH		8264 PERF. 8653 - 13482		
12	15593 X	10766	-0-	-4827	-0-	883 1		9877 2	Y	5	39 1	19
						6 9						
01	15593 X	11124	-0-	-4469	-0-	883 1		10185 2	Y	51	14 1	56
						56 9						
02	13692 X	11210	-0-	-2482	-0-	797 1		10319 2	Y	85	76 1	65
						94 9						
03	12710 X	10294	-0-	-2416	-0-	883 1		9333 2	Y	71	75 1	61
						78 9						
04	12030 X	12003	-0-	-27	-0-	854 1		11128 2	Y	19	44 1	36
						21 9						
05	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-				Y	NO RPT		36
-----												
M.T. COLE		WELL #: 307H		RRCID -> 273494		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH		8392 PERF. 8591 - 13136		
12	18383 X	9586	-0-	-8797	-0-	9231 2		355 9	Y	323	433 1	299
01	18383 X	10037	-0-	-8346	-0-	9837 2		200 9	Y	182	130 1	351
02	14168 X	13609	-0-	-559	-0-	13548 2		61 9	Y	55	281 1	125
03	15686 X	11030	-0-	-4656	-0-	10965 2		65 9	Y	59	112 1	72
04	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13982 2		8 9	Y	7	51 1	28
05	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-				Y	NO RPT		28



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
M.T. COLE		WELL #: 314H		RRCID ->	273495	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8494 - 13600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	18135 X	14181	-0-	-3954	-0-	14179 2	2 9	Y	2	18 1	8
01	17608 X	14481	-0-	-3127	-0-	14406 2	75 9	Y	68	13 1	63
02	15904 X	11230	-0-	-4674	-0-	11108 2	122 9	Y	111	94 1	80
03	14787 X	10258	-0-	-4529	-0-	10120 2	138 9	Y	125	80 1	125
04	14310 X	11426	-0-	-2884	-0-	11097 2	329 9	Y	299	219 1	205
05	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-			Y	NO RPT		205
-----											
M.T. COLE		WELL #: 315H		RRCID ->	273496	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8493 - 13209
12	17391 X	14804	-0-	-2587	-0-	14800 2	4 9	Y	4	37 1	17
01	18104 X	17007	-0-	-1097	-0-	16978 2	29 9	Y	26	9 1	34
02	16352 X	14425	-0-	-1927	-0-	14375 2	50 9	Y	45	42 1	37
03	14632 X	11835	-0-	-2797	-0-	11770 2	65 9	Y	59	50 1	46
04	16470 X	11945	-0-	-4525	-0-	11934 2	11 9	Y	10	33 1	23
05	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
ODOM		WELL #: 4H		RRCID ->	274115	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6750 - 11325
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		98
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 1	4 9	Y	4		102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102
-----											
ODOM		WELL #: 5H		RRCID ->	274117	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6750 - 11347
12	22258 X	17324	-0-	-4934	-0-	531 1	16793 2	Y	-0-		31
01	21111 X	14352	-0-	-6759	-0-	477 1	13875 2	Y	-0-		31
02	17892 X	12852	-0-	-5040	-0-	381 1	12470 2	Y	1		32
						1 9					
03	19251 X	14252	-0-	-4999	-0-	402 1	13849 2	Y	1		33
						1 9					
04	18630 X	16068	-0-	-2562	-0-	373 1	15694 2	Y	1		34
						1 9					
05	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			Y	NO RPT		34
-----											
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	274298	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6900 - 11878
12	23033 X	17814	-0-	-5219	-0-	259 1	17555 2	N	-0-		-0-
01	22909 X	17306	-0-	-5603	-0-	252 1	17054 2	N	-0-		-0-
02	19292 X	15866	-0-	-3426	-0-	236 1	15630 2	N	-0-		-0-
03	18383 X	17993	-0-	-390	-0-	261 1	17732 2	N	-0-		-0-
04	17250 X	17210	-0-	-40	-0-	265 1	16945 2	N	-0-		-0-
05	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274299	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	6400 - 10555
12	10850 X	6959	-0-	-3891	-0-	442 1	6497 2	Y	18		119
						20 9					
01	10850 X	6745	-0-	-4105	-0-	425 1	6283 2	Y	34		153
						37 9					
02	8652 X	5550	-0-	-3102	-0-	361 1	5188 2	Y	1	109 1	45
						1 9					
03	8122 X	5818	-0-	-2304	-0-	323 1	5463 2	Y	29		74
						32 9					
04	7050 X	5785	-0-	-1265	-0-	348 1	5380 2	Y	52		126
						57 9					
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	274391	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7066 - 11813
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	30628 X	26319	-0-	-4309	-0-	398	1	25921	2	N	-0-	-0-
01	30411 X	25430	-0-	-4981	-0-	372	1	25058	2	N	-0-	-0-
02	27188 X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-	-0-
03	27962 X	25250	-0-	-2712	-0-	377	1	24873	2	N	-0-	-0-
04	26490 X	23486	-0-	-3004	-0-	335	1	23151	2	N	-0-	-0-
05	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #:		8H	RRCID ->	274392	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7150 - 10931
12	26288 X	23532	-0-	-2756	-0-	353	1	23179	2	N	-0-	-0-
01	26288 X	23634	-0-	-2654	-0-	344	1	23290	2	N	-0-	-0-
02	23744 X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-	-0-
03	24800 X	22533	-0-	-2267	-0-	356	1	22177	2	N	-0-	-0-
04	23520 X	20764	-0-	-2756	-0-	321	1	20443	2	N	-0-	-0-
05	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN		WELL #:		C 25H	RRCID ->	274443	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6850 - 10545
12	16089 X	13859	-0-	-2230	-0-	736	1	4992	2	N	-0-	4
						8131	3					
01	15717 X	13209	-0-	-2508	-0-	719	1	4776	2	N	-0-	4
						7714	3					
02	13552 X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-	4
						6610	3					
03	14198 X	11682	-0-	-2516	-0-	639	1	4225	2	N	-0-	4
						6818	3					
04	13410 X	10822	-0-	-2588	-0-	582	1	4075	2	N	-0-	4
						6165	3					
05	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT	4
-----												
EDWARDS		WELL #:		A 3H	RRCID ->	274594	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6800 - 11346
12	7037 X	6968	-0-	-69	-0-	443	1	2482	2	N	-0-	2
						4043	3					
01	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	474	1	3079	2	N	-0-	2
						4973	3					
02	7700 X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-	2
						4268	3					
03	8680 X	7122	-0-	-1558	-0-	460	1	2549	2	N	-0-	2
						4113	3					
04	8400 X	7081	-0-	-1319	-0-	487	1	2624	2	N	-0-	2
						3970	3					
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT	2
-----												
DEAN		WELL #:		E 12H	RRCID ->	274627	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7000 - 11428
12	15903 X	5071	-0-	-10832	-0-	570	1	1712	2	Y	-0-	-0-
						2789	3					
01	15531 X	12446	-0-	-3085	-0-	581	1	9448	2	Y	-0-	-0-
						2417	3					
02	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	553	1	8739	2	Y	-0-	-0-
						2113	3					
03	12648 X	11983	-0-	-665	-0-	572	1	9373	2	Y	-0-	-0-
						2038	3					
04	12240 X	11430	-0-	-810	-0-	551	1	9161	2	Y	-0-	-0-
						1718	3					
05	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: E 11H		RRCID ->	274628	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6960 - 11340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	12090 X	3434	-0-	-8656	-0-	390 1	1158 2	Y	-0-		-0-
						1886 3					
01	12090 X	7923	-0-	-4167	-0-	393 1	5996 2	Y	-0-		-0-
						1534 3					
02	8680 X	7418	-0-	-1262	-0-	351 1	5691 2	Y	-0-		-0-
						1376 3					
03	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	462 1	7714 2	Y	-0-		-0-
						1678 3					
04	8490 X	8347	-0-	-143	-0-	274 1	6798 2	Y	-0-		-0-
						1275 3					
05	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 4H		RRCID ->	274660	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8533 - 11863	
12	18383 X	17611	-0-	-772	-0-	382 1	17196 2	N	30		344
						33 9					
01	17515 X	17429	-0-	-86	-0-	350 1	17045 2	N	31		375
						34 9					
02	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	243 1	15778 2	N	28		403
						31 9					
03	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	371 1	17666 2	N	31	179 1	255
						34 9					
04	17250 X	16300	-0-	-950	-0-	394 1	15875 2	N	28		283
						31 9					
05	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT		283
-----											
UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 5H		RRCID ->	274661	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8400 - 11906	
12	10695 X	8855	-0-	-1840	-0-	315 1	8525 2	N	14		286
						15 9					
01	10168 X	8028	-0-	-2140	-0-	317 1	7699 2	N	11		297
						12 9					
02	8540 X	7394	-0-	-1146	-0-	339 1	7046 2	N	8		305
						9 9					
03	9207 X	6593	-0-	-2614	-0-	391 1	6195 2	N	6		311
						7 9					
04	8910 X	8195	-0-	-715	-0-	308 1	7878 2	N	8		319
						9 9					
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT		319
-----											
BROYLES (AW)		WELL #: 101H		RRCID ->	274999	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	6098	PERF. 6950 - 9953	
12	3286 X	2251	-0-	-1035	-0-	122 1	2129 2	Y	-0-		27
01	3286 X	2785	-0-	-501	-0-	122 1	2663 2	Y	-0-		27
02	2772 X	2391	-0-	-381	-0-	111 1	2280 2	Y	-0-		27
03	2945 X	2367	-0-	-578	-0-	53 1	2314 2	Y	-0-		27
04	2850 X	2743	-0-	-107	-0-	77 1	2666 2	Y	-0-		27
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		27
-----											
BROYLES (AW)		WELL #: 103H		RRCID ->	275001	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 6280 - 10500	
12	5704 X	3460	-0-	-2244	-0-	3460 2		Y	-0-		34
01	5704 X	4095	-0-	-1609	-0-	4095 2		Y	-0-		34
02	4928 X	4183	-0-	-745	-0-	4183 2		Y	-0-		34
03	5208 X	4949	-0-	-259	-0-	168 1	4781 2	Y	-0-		34
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	157 1	5029 2	Y	-0-		34
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2773	2	N	-0-						2
							4517	3										
01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	2704	2	N	-0-						2
							4368	3										
02	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-						2
							4330	3										
03	8432 X	8022	-0-	-410	-0-	-0-	486	1	2883	2	N	-0-						2
							4653	3										
04	8160 X	7043	-0-	-1117	-0-	-0-	512	1	2599	2	N	-0-						2
							3932	3										
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	-0-					N	NO RPT						2

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

12	32705 X	19761	-0-	-12944	-0-	-0-	902	1	18859	2	N	-0-						-0-
01	32023 X	26397	-0-	-5626	-0-	-0-	842	1	25555	2	N	-0-						-0-
02	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-						-0-
03	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	23263	2	N	-0-						-0-
04	25560 X	24878	-0-	-682	-0-	-0-	785	1	24093	2	N	-0-						-0-
05	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

12	15004 X	3475	-0-	-11529	-0-	-0-	972	1	2503	2	N	-0-						-0-
01	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	1	16419	2	N	-0-						-0-
02	8148 X	2077	-0-	-6071	-0-	-0-	935	1	1142	2	N	-0-						-0-
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	-0-	983	1	9217	2	N	-0-						-0-
04	16920 X	7531	-0-	-9389	-0-	-0-	1037	1	6494	2	N	-0-						-0-
05	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

12	7750 X	6164	-0-	-1586	-0-	-0-	351	1	1544	2	N	2	4	1				5
							4267	3										
01	7688 X	4553	-0-	-3135	-0-	-0-	247	1	714	2	N	3	3	1				5
							3589	3										
02	6356 X	3160	-0-	-3196	-0-	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1				12
							2123	3										
03	7037 X	5623	-0-	-1414	-0-	-0-	221	1	1742	2	N	6	3	1				15
							3653	3										
04	6570 X	6359	-0-	-211	-0-	-0-	360	1	1868	2	N	23	12	1				26
							4106	3										
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-					N	NO RPT						26



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
M.T. COLE		WELL #: 502 H		RRCID -> 275204		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8640 - 12762	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	541 1	13729 2	Y	163	215 1	104
						179 9					
01	12493 X	12089	-0-	-404	-0-	566 1	11339 2	Y	167	159 1	112
						184 9					
02	10444 X	10079	-0-	-365	-0-	468 1	9457 2	Y	140	81 1	171
						154 9					
03	11563 X	9415	-0-	-2148	-0-	429 1	8768 2	Y	198	94 1	275
						218 9					
04	12600 X	8278	-0-	-4322	-0-	398 1	7707 2	Y	157	257 1	175
						173 9					
05	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT		175
-----											
M.T. COLE		WELL #: 507 H		RRCID -> 275208		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8380 - 13024	
12	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13872 2	90 9	Y	82	34 1	66
						12771 2	185 9	Y	168	131 1	103
01	13888 X	12956	-0-	-932	-0-	10645 2	119 9	Y	108	76 1	135
						11843 2	72 9	Y	65	65 1	135
02	12516 X	10764	-0-	-1752	-0-	10640 2	65 9	Y	59	135 1	59
								Y	NO RPT		59
03	12927 X	11915	-0-	-1012	-0-						
04	13500 X	10705	-0-	-2795	-0-						
05	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-						
-----											
WINSTON		WELL #: J 4 H		RRCID -> 275211		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7003 - 11583	
12	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	623 1	3206 2	N	1		83
						8857 3	1 9				
01	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	627 1	1936 2	N	2		85
						9732 3	2 9				
02	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	567 1	2994 2	N	5		90
						7792 3	6 9				
03	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	648 1	3968 2	N	3	4 1	89
						8322 3	3 9				
04	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	628 1	3560 2	N	2		91
						7824 3	2 9				
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		91
-----											
SYBIL TAYLOR		WELL #: 10H		RRCID -> 275334		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 8700 - 12358	
12	11005 X	10069	-0-	-936	-0-	415 1	9603 2	Y	46	64 1	137
						51 9					
01	10757 X	9698	-0-	-1059	-0-	444 1	9206 2	Y	44	62 1	119
						48 9					
02	9716 X	9338	-0-	-378	-0-	420 1	8871 2	Y	43		162
						47 9					
03	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	456 1	10079 2	Y	40	62 1	140
						44 9					
04	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	451 1	9787 2	Y	32	61 1	111
						35 9					
05	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		111
-----											
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 104H		RRCID -> 275400		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6800 - 11121	
12	23157 X	19778	-0-	-3379	-0-	19778 2		Y	-0-		47
						20009 2		Y	-0-		47
01	22878 X	20009	-0-	-2869	-0-	17797 2	11 9	Y	10		57
						19675 2		Y	-0-		57
02	20664 X	17808	-0-	-2856	-0-	18090 2		Y	-0-	39 1	18
								Y	NO RPT		18
03	22227 X	19675	-0-	-2552	-0-						
04	21510 X	18090	-0-	-3420	-0-						
05	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	15984	2	160	9	N	145	182	1	259
01	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	16199	2	163	9	N	148			407
02	14476 X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1	321
03	16027 X	13785	-0-	-2242	-0-	13665	2	120	9	N	109			430
04	15840 X	12780	-0-	-3060	-0-	12686	2	94	9	N	85	180	1	335
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT			335
-----														
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128														
12	21297 X	20091	-0-	-1206	-0-	19711	2	380	9	N	345	369	1	180
01	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	21317	2	408	9	N	371	370	1	181
02	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1	315
03	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	20254	2	363	9	N	330	372	1	273
04	20610 X	18606	-0-	-2004	-0-	18267	2	339	9	N	308	369	1	212
05	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			212
-----														
BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282														
12	21452 X	17049	-0-	-4403	-0-	17049	2			N	-0-			-0-
01	21080 X	17673	-0-	-3407	-0-	17673	2			N	-0-			-0-
02	17640 X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-			-0-
03	19344 X	18159	-0-	-1185	-0-	18159	2			N	-0-			-0-
04	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-			-0-
05	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347														
12	19778 X	16176	-0-	-3602	-0-	16176	2			N	-0-			-0-
01	19995 X	9950	-0-	-10045	-0-	9950	2			N	-0-			-0-
02	18060 X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-			-0-
03	19995 X	11876	-0-	-8119	-0-	11876	2			N	-0-			-0-
04	17580 X	12693	-0-	-4887	-0-	12693	2			N	-0-			-0-
05	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794														
12	24862 X	23074	-0-	-1788	-0-	1293	1	21781	2	N	-0-			-0-
01	24614 X	21267	-0-	-3347	-0-	1293	1	19974	2	N	-0-			-0-
02	24696 X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-			-0-
03	27342 X	23290	-0-	-4052	-0-	1363	1	21927	2	N	-0-			-0-
04	24000 X	19814	-0-	-4186	-0-	1195	1	18619	2	N	-0-			-0-
05	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021														
12	4309 X	4115	-0-	-194	-0-	4072	2	43	9	Y	39	95	1	50
01	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	3886	2	50	9	Y	45	74	1	21
02	3892 X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29			50
03	4309 X	3380	-0-	-929	-0-	3368	2	12	9	Y	11	47	1	14
04	4050 X	3278	-0-	-772	-0-	3265	2	13	9	Y	12			26
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			26

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ELROD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275784	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7450 - 11787
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	11315 X	9688	-0-	-1627	-0-	883 1		8673 2	N	120	178 1	287
						132 9						
01	11315 X	7207	-0-	-4108	-0-	883 1		6257 2	N	61		348
						67 9						
02	9772 X	7639	-0-	-2133	-0-	797 1		6710 2	N	120		468
						132 9						
03	10323 X	8109	-0-	-2214	-0-	883 1		7117 2	N	99	340 1	227
						109 9						
04	9990 X	8032	-0-	-1958	-0-	854 1		6891 2	N	261	339 1	149
						287 9						
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				N	NO RPT		149
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #:		103H	RRCID ->	275952	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6850 - 10525
12	24428 X	22932	-0-	-1496	-0-	22932 2			Y	-0-		57
						21880 2			Y	-0-		57
01	24366 X	21880	-0-	-2486	-0-	21880 2			Y	-0-		57
						19201 2		14 9	Y	13		70
02	21504 X	19215	-0-	-2289	-0-	19201 2			Y	13		70
						21090 2			Y	-0-		70
03	23436 X	21090	-0-	-2346	-0-	21090 2			Y	-0-		70
						20303 2			Y	-0-	48 1	22
04	22500 X	20303	-0-	-2197	-0-	20303 2			Y	-0-		22
									Y	NO RPT		22
05	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-				Y	NO RPT		22
-----												
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #:		105H	RRCID ->	275953	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6800 - 11759
12	27187 X	24859	-0-	-2328	-0-	24859 2			Y	-0-		35
						23906 2			Y	-0-		35
01	26691 X	23906	-0-	-2785	-0-	23906 2			Y	-0-		35
						19951 2		9 9	Y	8		43
02	23632 X	19951	-0-	-3681	-0-	19951 2			Y	8		43
						22210 2			Y	-0-		43
03	25420 X	22210	-0-	-3210	-0-	22210 2			Y	-0-		43
						21251 2			Y	-0-	29 1	14
04	24060 X	21251	-0-	-2809	-0-	21251 2			Y	-0-		14
									Y	NO RPT		14
05	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-				Y	NO RPT		14
-----												
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)		WELL #:		417H	RRCID ->	275955	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8380 - 14348
12	18631 X	15799	-0-	-2832	-0-	15642 2		157 9	N	143	190 1	139
						15961 2		177 9	N	161	189 1	111
01	17453 X	16138	-0-	-1315	-0-	15961 2			N	161	189 1	111
						15700 2		147 9	N	134		245
02	15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	15700 2			N	134		245
						16759 2		144 9	N	131	176 1	200
03	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16759 2			N	131	176 1	200
						14792 2		120 9	N	109	181 1	128
04	15630 X	14912	-0-	-718	-0-	14792 2			N	109	181 1	128
									N	NO RPT		128
05	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-				N	NO RPT		128
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		804H	RRCID ->	276018	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6700 - 10909
12	7998 X	5945	-0-	-2053	-0-	345 1		5600 2	Y	-0-		-0-
						442 1		5871 2	Y	-0-		-0-
01	7998 X	6313	-0-	-1685	-0-	442 1			Y	-0-		-0-
						319 1		5864 2	Y	-0-		-0-
02	6832 X	6183	-0-	-649	-0-	319 1			Y	-0-		-0-
						394 1		6576 2	Y	-0-		-0-
03	7316 X	6970	-0-	-346	-0-	394 1			Y	-0-		-0-
						393 1		6391 2	Y	-0-		-0-
04	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	393 1			Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
05	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		801H	RRCID ->	276147	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6975 - 11345
12	13485 X	9901	-0-	-3584	-0-	544 1		9357 2	Y	-0-		-0-
						692 1		9831 2	Y	-0-		-0-
01	13020 X	10523	-0-	-2497	-0-	692 1			Y	-0-		-0-
						522 1		9572 2	Y	-0-		-0-
02	11648 X	10094	-0-	-1554	-0-	522 1			Y	-0-		-0-
						618 1		10131 2	Y	-0-		-0-
03	11935 X	10749	-0-	-1186	-0-	618 1			Y	-0-		-0-
						640 1		11741 2	Y	-0-		-0-
04	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	640 1			Y	-0-		-0-
									Y	NO RPT		-0-
05	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-				Y	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 802H		RRCID -> 276155		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6843 - 11213	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11284 X	6155	-0-	-5129	-0-	364	1	5791	2	Y	-0-
01	9672 X	8097	-0-	-1575	-0-	307	1	7790	2	Y	-0-
02	8736 X	7782	-0-	-954	-0-	414	1	7368	2	Y	-0-
03	8649 X	8018	-0-	-631	-0-	471	1	7547	2	Y	-0-
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	453	1	8009	2	Y	-0-
05	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT
-----											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 803H		RRCID -> 276156		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6840 - 11000	
12	11997 X	6266	-0-	-5731	-0-	457	1	5809	2	Y	-0-
01	11749 X	8665	-0-	-3084	-0-	504	1	8161	2	Y	-0-
02	10612 X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	2	Y	-0-
03	10881 X	6832	-0-	-4049	-0-	470	1	6362	2	Y	-0-
04	9240 X	8448	-0-	-792	-0-	357	1	8091	2	Y	-0-
05	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT
-----											
COLE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 276174		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 9130 - 11888	
12	19902 X	17461	-0-	-2441	-0-	17411	2	50	9	N	45
01	19902 X	17347	-0-	-2555	-0-	17295	2	52	9	N	47
02	17052 X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38
03	18724 X	16374	-0-	-2350	-0-	16334	2	40	9	N	36
04	17880 X	15530	-0-	-2350	-0-	15502	2	28	9	N	25
05	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT
-----											
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 276468		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7100 - 11426	
12	7564 X	6850	-0-	-714	-0-	606	1	6244	2	N	-0-
01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	577	1	8758	2	N	-0-
02	7980 X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-
03	8835 X	7992	-0-	-843	-0-	611	1	7381	2	N	-0-
04	9030 X	5973	-0-	-3057	-0-	564	1	5409	2	N	-0-
05	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT
-----											
DEAN		WELL #: E 17H		RRCID -> 276499		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 7030 - 11457	
12	17825 X	5241	-0-	-12584	-0-	574	1	1775	2	Y	-0-
						2892	3				
01	17825 X	12205	-0-	-5620	-0-	618	1	9227	2	Y	-0-
						2360	3				
02	12068 X	10751	-0-	-1317	-0-	515	1	8243	2	Y	-0-
						1993	3				
03	13361 X	11491	-0-	-1870	-0-	534	1	9000	2	Y	-0-
						1957	3				
04	11820 X	9702	-0-	-2118	-0-	641	1	7630	2	Y	-0-
						1431	3				
05	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT
-----											
BONDS RANCH (SA)		WELL #: 519H		RRCID -> 276534		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7280 - 11291	
12	20584 X	20145	-0-	-439	-0-	20145	2			N	-0-
01	21328 X	18417	-0-	-2911	-0-	18417	2			N	-0-
02	19320 X	16437	-0-	-2883	-0-	16437	2			N	-0-
03	21390 X	17974	-0-	-3416	-0-	17974	2			N	-0-
04	19500 X	17681	-0-	-1819	-0-	17681	2			N	-0-
05	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MOORE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 276743	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8250	- 13187		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	20026 X	5478	-0-	-14548	-0-	1319 1	4071 2	Y	80	83 1	130	
01	14694 X	5071	-0-	-9623	-0-	88 9	1319 1	3680 2	Y	65	92 1	103
02	19768 X	8373	-0-	-11395	-0-	72 9	1192 1	7149 2	Y	29	34 1	98
03	21886 X	8780	-0-	-13106	-0-	32 9	1319 1	7459 2	Y	2	56 1	44
04	18690 X	15379	-0-	-3311	-0-	2 9	1277 1	14102 2	Y	-0-	12 1	32
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-				Y	NO RPT		32
-----												
MOORE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 276744	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8400	- 13093		
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	1	22 1	35	
01	496 X	26	-0-	-470	-0-	23 2	3 9	Y	3	12 1	26	
02	2716 X	2716	-0-	-	-0-	2684 2	32 9	Y	29	10 1	45	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	634 2	23 9	Y	21	22 1	44	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	24	15 1	53	
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		53	
-----												
MOORE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 276768	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 8250	- 13345		
12	21483 X	18582	-0-	-2901	-0-	711 1	17869 2	Y	2	63 1	103	
01	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	2 9	640 1	18616 2	Y	16	36 1	83
02	20076 X	18095	-0-	-1981	-0-	18 9	523 1	17443 2	Y	117	39 1	161
03	22227 X	14202	-0-	-8025	-0-	129 9	580 1	13528 2	Y	85	85 1	161
04	18660 X	9873	-0-	-8787	-0-	94 9	561 1	9205 2	Y	97	58 1	200
05	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-	107 9			Y	NO RPT	200	
-----												
MOORE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 276870	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8200	- 12902		
12	26536 X	23086	-0-	-3450	-0-	22998 2	88 9	Y	80	77 1	161	
01	26536 X	22088	-0-	-4448	-0-	22016 2	72 9	Y	65	88 1	138	
02	22092 X	19674	-0-	-2418	-0-	19641 2	33 9	Y	30	34 1	134	
03	22343 X	22343	-0-	-	-0-	22320 2	23 9	Y	21	55 1	100	
04	22350 X	20305	-0-	-2045	-0-	20279 2	26 9	Y	24	22 1	102	
05	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-			Y	NO RPT		102	
-----												
M.T. COLE		WELL #:		506 H	RRCID -> 276973	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8410	- 12143		
12	11222 X	9853	-0-	-1369	-0-	9688 2	165 9	Y	150	306 1	81	
01	10726 X	8599	-0-	-2127	-0-	8543 2	56 9	Y	51	85 1	47	
02	9352 X	8087	-0-	-1265	-0-	8052 2	35 9	Y	32	30 1	49	
03	10292 X	9161	-0-	-1131	-0-	9148 2	13 9	Y	12	23 1	38	
04	9540 X	9295	-0-	-245	-0-	9280 2	15 9	Y	14	36 1	16	
05	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT		16	
-----												
BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		8H	RRCID -> 277067	COMPL. DATE 12/17/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 9426	- 14680		
12	28737 X	22828	-0-	-5909	-0-	22638 2	190 9	N	173	187 1	466	
01	29202 X	22625	-0-	-6577	-0-	22447 2	178 9	N	162	189 1	439	
02	26376 X	19387	-0-	-6989	-0-	19241 2	146 9	N	133	183 1	389	
03	25916 X	22055	-0-	-3861	-0-	21906 2	149 9	N	135	181 1	343	
04	25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	25559 2	135 9	N	123		466	
05	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-			N	NO RPT		466	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
COLE B (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	277069	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9179 - 11625		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	20367 X	18270	-0-	-2097	-0-	18200	2	70	9	N	64	179	1	303
01	19685 X	17547	-0-	-2138	-0-	17471	2	76	9	N	69			372
02	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60			432
03	18848 X	18668	-0-	-180	-0-	18599	2	69	9	N	63	189	1	306
04	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	17731	2	48	9	N	44			350
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT			350
-----														
MOORE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277073	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8400 - 13393		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				9
-----														
CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277089	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7624 - 11477		
12	21266 X	18450	-0-	-2816	-0-	235	1	18215	2	N	-0-			-0-
01	20398 X	18826	-0-	-1572	-0-	285	1	18541	2	N	-0-			-0-
02	17584 X	14737	-0-	-2847	-0-	244	1	14493	2	N	-0-			-0-
03	18755 X	17597	-0-	-1158	-0-	265	1	17332	2	N	-0-			-0-
04	18210 X	16139	-0-	-2071	-0-	228	1	15911	2	N	-0-			-0-
05	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHAPEL CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	277090	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7038 - 10497		
12	22599 X	19745	-0-	-2854	-0-	249	1	19496	2	N	-0-			-0-
01	21328 X	20193	-0-	-1135	-0-	309	1	19884	2	N	-0-			-0-
02	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	295	1	18318	2	N	-0-			-0-
03	20057 X	19378	-0-	-679	-0-	319	1	19059	2	N	-0-			-0-
04	19530 X	18299	-0-	-1231	-0-	255	1	18044	2	N	-0-			-0-
05	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HALL (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277092	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8866 - 14120		
12	33945 X	29031	-0-	-4914	-0-	29031	2			N	-0-			-0-
01	33356 X	29763	-0-	-3593	-0-	29763	2			N	-0-			-0-
02	28896 X	26329	-0-	-2567	-0-	26329	2			N	-0-			-0-
03	29915 X	26566	-0-	-3349	-0-	26566	2			N	-0-			-0-
04	28800 X	24847	-0-	-3953	-0-	24847	2			N	-0-			-0-
05	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUIR M (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277095	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6743 - 11373		
12	12369 X	10542	-0-	-1827	-0-	2421	1	8110	2	Y	10	11	1	18
						11	9							
01	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	2254	1	9244	2	Y	34	10	1	42
						37	9							
02	11312 X	10823	-0-	-489	-0-	1802	1	9002	2	Y	17			59
						19	9							
03	12524 X	8550	-0-	-3974	-0-	1765	1	6773	2	Y	11	48	1	22
						12	9							
04	11160 X	5939	-0-	-5221	-0-	1623	1	4316	2	Y	-0-			22
05	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		18848 X	15249	-0-	-3599	-0-	221 1	15028 2	N	-0-		-0-
01		19592 X	11225	-0-	-8367	-0-	189 1	11036 2	N	-0-		-0-
02		18648 X	10314	-0-	-8334	-0-	167 1	10147 2	N	-0-		-0-
03		20646 X	14441	-0-	-6205	-0-	212 1	14229 2	N	-0-		-0-
04		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	237 1	18075 2	N	-0-		-0-
05		15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040												
12		29078 X	26613	-0-	-2465	-0-	26613 2		N	-0-		-0-
01		29078 X	27493	-0-	-1585	-0-	27493 2		N	-0-		-0-
02		24780 X	24451	-0-	-329	-0-	24451 2		N	-0-		-0-
03		27156 X	26640	-0-	-516	-0-	26640 2		N	-0-		-0-
04		26610 X	25190	-0-	-1420	-0-	25190 2		N	-0-		-0-
05		27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472												
12		8587 X	6828	-0-	-1759	-0-	301 1	6460 2	N	61		138
01		8277 X	6633	-0-	-1644	-0-	298 1	6284 2	N	46		184
02		7476 X	5930	-0-	-1546	-0-	283 1	5583 2	N	58	181 1	61
03		7812 X	6635	-0-	-1177	-0-	308 1	6276 2	N	46		107
04		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	319 1	6310 2	N	50		157
05		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	55 9		N	NO RPT		157
-----												
BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610												
12		16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	934 1	15146 2	N	-0-		-0-
01		14570 X	12565	-0-	-2005	-0-	831 1	11734 2	N	-0-		-0-
02		16128 X	15589	-0-	-539	-0-	763 1	14826 2	N	-0-		-0-
03		17856 X	17034	-0-	-822	-0-	902 1	16132 2	N	-0-		-0-
04		15600 X	13254	-0-	-2346	-0-	847 1	12407 2	N	-0-		-0-
05		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718												
12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1432 1	697 2	Y	7	14 1	21
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1373 1	118 2	Y	30	12 1	39
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1200 1	31 9	Y	28		67
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1337 1	35 2	Y	33	55 1	45
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 1		Y	-0-		45
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		45
-----												
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667												
12		28210 X	22431	-0-	-5779	-0-	22428 2	3 9	Y	3	136 1	54
01		26691 X	22671	-0-	-4020	-0-	22671 2		Y	-0-		54
02		22876 X	18631	-0-	-4245	-0-	18621 2	10 9	Y	9	1 8	62
03		24769 X	21178	-0-	-3591	-0-	21177 2	1 9	Y	1		63
04		23130 X	19888	-0-	-3242	-0-	19882 2	6 9	Y	5		68
05		22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-			Y	NO RPT		68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
CHPL CR-CHPL CR	UT #5-CHP CR	AW	WELL #:	8H	RRCID ->	277717	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7299 - 10611						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-		-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2		N	-0-		-0-					
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2		N	-0-		-0-					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
-----																	
HAMM UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		277746		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8173 - 14905	
12	35185 X	31371	-0-	-3814	-0-	31252 2	119 9	Y	108	132 1		115					
01	35092 X	29482	-0-	-5610	-0-	29401 2	81 9	Y	74	75 1		114					
02	31696 X	26497	-0-	-5199	-0-	26427 2	70 9	Y	64	92 1		86					
03	33914 X	29759	-0-	-4155	-0-	29704 2	55 9	Y	50	74 1		62					
04	32520 X	28760	-0-	-3760	-0-	28735 2	25 9	Y	23	21 1		64					
05	31372 X	NO RPT	-0-	-31372	-0-			Y	NO RPT			64					
-----																	
HAMM UNIT				WELL #:		3 H		RRCID ->		277747		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8220 - 13153	
12	29915 X	26750	-0-	-3165	-0-	26680 2	70 9	Y	64	85 1		74					
01	28582 X	26898	-0-	-1684	-0-	26813 2	85 9	Y	77	57 1		94					
02	25144 X	22790	-0-	-2354	-0-	22690 2	100 9	Y	91	88 1		97					
03	27838 X	24129	-0-	-3709	-0-	24050 2	79 9	Y	72	88 1		81					
04	26460 X	17002	-0-	-9458	-0-	427 1	16539 2	Y	33	28 1		86					
05	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-	36 9		Y	NO RPT			86					
-----																	
HALL-GLOSSER (AW)				WELL #:		11H		RRCID ->		277787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 8927 - 13245	
12	30039 X	24259	-0-	-5780	-0-	24259 2		N	-0-			-0-					
01	30039 X	25344	-0-	-4695	-0-	25344 2		N	-0-			-0-					
02	25256 X	25150	-0-	-106	-0-	25150 2		N	-0-			-0-					
03	27497 X	23109	-0-	-4388	-0-	23109 2		N	-0-			-0-					
04	24540 X	20756	-0-	-3784	-0-	20756 2		N	-0-			-0-					
05	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
STEPHENS B UNIT (AW)				WELL #:		2H		RRCID ->		277803		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8636 - 14554	
12	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	34372 2	139 9	N	126			235					
01	28334 X	25428	-0-	-2906	-0-	25307 2	121 9	N	110	187 1		158					
02	26768 X	20137	-0-	-6631	-0-	20054 2	83 9	N	75			233					
03	30814 X	11963	-0-	-18851	-0-	8 1	11905 2	N	45	188 1		90					
04	32160 X	7794	-0-	-24366	-0-	50 9	769 1	N	22			112					
05	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-	24 9	7001 2	N	NO RPT			112					
-----																	
HALL-GLOSSER (AW)				WELL #:		12H		RRCID ->		277819		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 9034 - 13040	
12	23281 X	16230	-0-	-7051	-0-	281 1	15949 2	N	-0-			-0-					
01	23126 X	13667	-0-	-9459	-0-	245 1	13422 2	N	-0-			-0-					
02	20888 X	6974	-0-	-13914	-0-	135 1	6839 2	N	-0-			-0-					
03	23157 X	22342	-0-	-815	-0-	67 1	22275 2	N	-0-			-0-					
04	22410 X	17029	-0-	-5381	-0-	17029 2		N	-0-			-0-					
05	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			N	NO RPT			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	339 1	18833 2		N	-0-			-0-
01	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	375 1	19250 2		N	-0-			-0-
02	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	425 1	19582 2		N	-0-			-0-
03	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	121 1	19186 2		N	-0-			-0-
04	18990 X	13024	-0-	-5966	-0-	13024 2			N	-0-			-0-
05	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403													
12	24490 X	16753	-0-	-7737	-0-	260 1	16423 2		N	64	181 1		64
						70 9							
01	24490 X	23234	-0-	-1256	-0-	23126 2	108 9		N	98			162
02	21728 X	19279	-0-	-2449	-0-	19199 2	80 9		N	73			235
03	24056 X	23481	-0-	-575	-0-	23374 2	107 9		N	97	189 1		143
04	22470 X	19352	-0-	-3118	-0-	19285 2	67 9		N	61			204
05	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-				N	NO RPT			204
-----													
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246													
12	21111 X	20704	-0-	-407	-0-	20569 2	135 9		N	123	186 1		218
01	20987 X	20211	-0-	-776	-0-	20090 2	121 9		N	110			328
02	18956 X	17888	-0-	-1068	-0-	17785 2	103 9		N	94	180 1		242
03	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	21609 2	103 9		N	94			336
04	20040 X	17996	-0-	-2044	-0-	17909 2	87 9		N	79	184 1		231
05	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-				N	NO RPT			231
-----													
M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005													
12	13547 X	12229	-0-	-1318	-0-	151 1	12021 2		N	52			294
						57 9							
01	13919 X	11718	-0-	-2201	-0-	219 1	11459 2		N	36			330
						40 9							
02	12572 X	11308	-0-	-1264	-0-	189 1	11062 2		N	52			382
						57 9							
03	13671 X	12679	-0-	-992	-0-	231 1	12385 2		N	57	189 1		250
						63 9							
04	13230 X	11124	-0-	-2106	-0-	146 1	10930 2		N	44			294
						48 9							
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-				N	NO RPT			294
-----													
M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507													
12	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	132 1	15494 2		N	90	178 1		306
						99 9							
01	15190 X	13635	-0-	-1555	-0-	204 1	13395 2		N	33			339
						36 9							
02	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	198 1	13759 2		N	89	182 1		246
						98 9							
03	15128 X	10980	-0-	-4148	-0-	243 1	10649 2		N	80			326
						88 9							
04	15210 X	12019	-0-	-3191	-0-	135 1	11762 2		N	111	180 1		257
						122 9							
05	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-				N	NO RPT			257

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
M.T. COLE (SA)		WELL #: 303H		RRCID -> 277854		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8502 - 13507						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9238 X	8827	-0-	-411	-0-	76	1	8703	2	N	44					217
						48	9									
01	10199 X	8412	-0-	-1787	-0-	130	1	8230	2	N	47					264
						52	9									
02	9212 X	8291	-0-	-921	-0-	104	1	8139	2	N	44					308
						48	9									
03	9889 X	8530	-0-	-1359	-0-	40	1	8446	2	N	40	186	1			162
						44	9									
04	8820 X	8562	-0-	-258	-0-	112	1	8362	2	N	80					242
						88	9									
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					242
-----																
M.T. COLE (AW)		WELL #: 312H		RRCID -> 277855		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8516 - 14792						
12	25575 X	24004	-0-	-1571	-0-	196	1	23612	2	N	178	181	1			269
						196	9									
01	25389 X	22108	-0-	-3281	-0-	352	1	21563	2	N	175	183	1			261
						193	9									
02	24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	359	1	24147	2	N	160					421
						176	9									
03	26156 X	26156	-0-	-0-	-0-	414	1	25559	2	N	166	188	1			399
						183	9									
04	23220 X	21603	-0-	-1617	-0-	241	1	21219	2	N	130	185	1			344
						143	9									
05	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					344
-----																
HAMM UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 277857		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8357 - 14124						
12	29264 X	24464	-0-	-4800	-0-	24263	2	201	9	Y	183	228	1			194
						23467	2	320	9	Y	291	181	1			304
01	28644 X	23787	-0-	-4857	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300
						20660	2	235	9	Y	214	270	1			244
02	25424 X	20945	-0-	-4479	-0-	114	1	22000	2	Y	177	101	1			320
						195	9									
03	28148 X	20895	-0-	-7253	-0-											
04	24810 X	22309	-0-	-2501	-0-											
05	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					320
-----																
MOORE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277865		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8450 - 13501						
12	25110 X	19950	-0-	-5160	-0-	609	1	19187	2	Y	140	105	1			240
						154	9									
01	25082 X	25082	-0-	-0-	-0-	679	1	24328	2	Y	68	124	1			184
						75	9									
02	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
						128	9									
03	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	740	1	24544	2	Y	86	117	1			208
						95	9									
04	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	716	1	23779	2	Y	96	64	1			240
						106	9									
05	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					240
-----																
STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 5 H		RRCID -> 277868		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8550 - 14434						
12	28644 X	26820	-0-	-1824	-0-	26685	2	135	9	N	123	188	1			180
						24558	2	134	9	N	122	192	1			110
01	27156 X	24692	-0-	-2464	-0-	21930	2	110	9	N	100					210
						-1032										
02	23072 X	22040	-0-	-1032	-0-	23892	2	125	9	N	114	174	1			150
						-2581										
03	26598 X	24017	-0-	-2581	-0-	22716	2	100	9	N	91					241
						-3134										
04	25950 X	22816	-0-	-3134	-0-					N	NO RPT					241
						-26815										
05	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 4 H		RRCID -> 277869		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	25761 X	21897	-0-	-3864	-0-	21813	2	84	9	N	76	165
01	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22664	2	84	9	N	76	59
02	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91	150
03	20398 X	19908	-0-	-490	-0-	19829	2	79	9	N	72	222
04	22020 X	19959	-0-	-2061	-0-	19860	2	99	9	N	90	128
05	22754 X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					N	NO RPT	128
-----												
ODOM		WELL #: 9H		RRCID -> 277906		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358			
12	18290 X	14323	-0-	-3967	-0-	14323	2			Y	-0-	1
01	17019 X	15578	-0-	-1441	-0-	489	1	15089	2	Y	-0-	1
02	14756 X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1	2
03	16337 X	13528	-0-	-2809	-0-	481	1	13047	2	Y	-0-	2
04	15510 X	14111	-0-	-1399	-0-	508	1	13603	2	Y	-0-	2
05	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
ODOM		WELL #: 10H		RRCID -> 277909		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419			
12	23932 X	19842	-0-	-4090	-0-	19841	2	1	9	Y	1	21
01	22692 X	19825	-0-	-2867	-0-	19825	2			Y	-0-	21
02	19432 X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3	24
03	21111 X	19574	-0-	-1537	-0-	19574	2			Y	-0-	24
04	20430 X	18543	-0-	-1887	-0-	18541	2	2	9	Y	2	26
05	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT	26
-----												
ODOM		WELL #: 8H		RRCID -> 277915		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514			
12	14198 X	12001	-0-	-2197	-0-	838	1	11163	2	Y	-0-	1
01	14198 X	12413	-0-	-1785	-0-	394	1	12019	2	Y	-0-	1
02	12712 X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-	1
03	14074 X	11082	-0-	-2992	-0-	394	1	10688	2	Y	-0-	1
04	12720 X	9567	-0-	-3153	-0-	345	1	9222	2	Y	-0-	1
05	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
HAMM UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 278011		COMPL. DATE 07/22/2015			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915			
12	29605 X	26475	-0-	-3130	-0-	26409	2	66	9	Y	60	63
01	28551 X	25862	-0-	-2689	-0-	25826	2	36	9	Y	33	59
02	25788 X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	84
03	28551 X	24745	-0-	-3806	-0-	24667	2	78	9	Y	71	76
04	26640 X	23146	-0-	-3494	-0-	23109	2	37	9	Y	34	83
05	26474 X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT	83
-----												
MUIR M (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278076		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694			
12	14508 X	11564	-0-	-2944	-0-	1149	1	10407	2	Y	7	23
01	14384 X	13103	-0-	-1281	-0-	1594	1	11453	2	Y	51	61
02	12712 X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30	91
03	14074 X	12523	-0-	-1551	-0-	2124	1	10376	2	Y	21	38
04	12840 X	11787	-0-	-1053	-0-	2126	1	9661	2	Y	-0-	38
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT	38



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #: 10H		RRCID -> 278077		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	25854 X	22937	-0-	-2917	-0-	22847 2	90 9	N	82	187 1	369
01	25854 X	23881	-0-	-1973	-0-	23786 2	95 9	N	86		455
02	22484 X	22377	-0-	-107	-0-	22298 2	79 9	N	72	188 1	339
03	23405 X	22988	-0-	-417	-0-	22915 2	73 9	N	66		405
04	23100 X	22074	-0-	-1026	-0-	22019 2	55 9	N	50		455
05	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-			N	NO RPT		455
-----											
BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278079		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472			
12	21762 X	20263	-0-	-1499	-0-	20212 2	51 9	N	46		345
01	20057 X	19589	-0-	-468	-0-	19537 2	52 9	N	47		392
02	20804 X	18905	-0-	-1899	-0-	18850 2	55 9	N	50	185 1	257
03	23033 X	21192	-0-	-1841	-0-	21146 2	46 9	N	42		299
04	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	20370 2	39 9	N	35		334
05	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-			N	NO RPT		334
-----											
M.T. COLE (AW)		WELL #: 310H		RRCID -> 278248		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423			
12	25544 X	19817	-0-	-5727	-0-	169 1	19545 2	N	94		259
01	24893 X	17611	-0-	-7282	-0-	103 9	268 1	N	73	183 1	149
02	21952 X	1066	-0-	-20886	-0-	80 9	204 1	N	3		152
03	23746 X	19184	-0-	-4562	-0-	3 9	73 1	N	66		218
04	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	73 9	227 1	N	71		289
05	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-	78 9		N	NO RPT		289
-----											
M.T. COLE (SA)		WELL #: 302H		RRCID -> 278504		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868			
12	14043 X	13824	-0-	-219	-0-	124 1	13612 2	N	80	171 1	210
01	12865 X	11243	-0-	-1622	-0-	88 9	205 1	N	61		271
02	12824 X	11249	-0-	-1575	-0-	67 9	198 1	N	58		329
03	14198 X	10797	-0-	-3401	-0-	64 9	219 1	N	54	182 1	201
04	13590 X	11296	-0-	-2294	-0-	59 9	109 1	N	40		241
05	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-	44 9		N	NO RPT		241
-----											
BREZINA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278631		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)		WELL #: 408H		RRCID -> 278654		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222			
12	18259 X	10676	-0-	-7583	-0-	10614 2	62 9	N	56		243
01	18259 X	13586	-0-	-4673	-0-	13479 2	107 9	N	97		340
02	15596 X	10726	-0-	-4870	-0-	10675 2	51 9	N	46	183 1	203
03	16864 X	10345	-0-	-6519	-0-	10299 2	46 9	N	42		245
04	15660 X	10919	-0-	-4741	-0-	10867 2	52 9	N	47		292
05	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-			N	NO RPT		292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 278675		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9688 - 14630		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	27218 X	23687	-0-	-3531	-0-	23587	2	100	9	N	91	316
01	24645 X	23733	-0-	-912	-0-	23631	2	102	9	N	93	409
02	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	310
03	24242 X	23038	-0-	-1204	-0-	22955	2	83	9	N	75	385
04	23460 X	22388	-0-	-1072	-0-	22325	2	63	9	N	57	442
05	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT	442
-----												
M.T. COLE (SA)		WELL #: 313H		RRCID -> 278692		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8418 - 13613		
12	15810 X	12068	-0-	-3742	-0-	99	1	11891	2	N	71	232
						78	9					
01	14787 X	10948	-0-	-3839	-0-	166	1	10721	2	N	55	287
						61	9					
02	12292 X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53	340
						58	9					
03	13609 X	13040	-0-	-569	-0-	200	1	12770	2	N	64	221
						70	9					
04	12540 X	11317	-0-	-1223	-0-	614	1	10639	2	N	58	279
						64	9					
05	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT	279
-----												
M.T. COLE (SA)		WELL #: 301H		RRCID -> 278695		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8770 - 13806		
12	20987 X	11108	-0-	-9879	-0-	185	1	10861	2	N	56	162
						62	9					
01	20987 X	12621	-0-	-8366	-0-	239	1	12306	2	N	69	231
						76	9					
02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77	308
						85	9					
03	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16767	2	N	72	195
						79	9					
04	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	166	1	16633	2	N	58	253
						64	9					
05	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT	253
-----												
M.T. COLE		WELL #: 414H		RRCID -> 278833		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8364 - 13913		
12	22351 X	20125	-0-	-2226	-0-	19838	2	287	9	N	261	206
						19572	2	123	9	N	112	129
01	21607 X	19695	-0-	-1912	-0-	18192	2	173	9	N	157	286
						19156	2	171	9	N	155	258
02	18844 X	18365	-0-	-479	-0-	16850	2	146	9	N	133	211
03	20615 X	19327	-0-	-1288	-0-							
04	19950 X	16996	-0-	-2954	-0-							
05	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT	211
-----												
JANECKA (SA)		WELL #: 4 H		RRCID -> 282108		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7988		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.			253162								
CHRISTIAN		WELL #:	1 A	RRCID ->	217945	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8584	PERF. 7890 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		75
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		75
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2	N	-0-		75
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		75
04		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2	N	-0-		75
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		75
-----											
BISHOP SWD		WELL #:		RRCID ->	234875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 9996	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SLEDGE SISTERS		WELL #:	2H	RRCID ->	238674	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	1729	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ELSTON		WELL #:	1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASSEY		WELL #:	7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BANDY B		WELL #:	1	RRCID ->	248853	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VERDON MADER		WELL #:	2	RRCID ->	248860	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF. N/A	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	267887	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6957 - 12850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		21142 X	19073	-0-	-2069	-0-	19073 3	N	-0-			-0-
01		20956 X	19144	-0-	-1812	-0-	19144 3	N	-0-			-0-
02		18928 X	17683	-0-	-1245	-0-	17683 3	N	-0-			-0-
03		20119 X	19153	-0-	-966	-0-	19152 3	N	1	1 8		-0-
04		18660 X	18062	-0-	-598	-0-	18062 3	N	-0-			-0-
05		19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BILLIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268376	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8968 - 12240
12		11625 X	2246	-0-	-9379	-0-	172 1	N	40			134
							44 9					
01		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	307 1	N	-0-			134
02		11368 X	494	-0-	-10874	-0-	187 3	N	-0-			134
03		12586 X	3789	-0-	-8797	-0-	583 1	N	63	170 1	1 8	26
							69 9					
04		11010 X	3171	-0-	-7839	-0-	555 1	N	40			66
							44 9					
*05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	342 1	N	42			108
							46 9					
-----												
BILLIE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268377	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8692 - 11573
12		7564 X	7224	-0-	-340	-0-	169 1	N	65			129
							72 9					
01		7564 X	4956	-0-	-2608	-0-	4935 3	N	19			148
02		6832 X	4258	-0-	-2574	-0-	4246 3	N	11			159
03		7223 X	6429	-0-	-794	-0-	37 1	N	36			195
							40 9					
04		6990 X	6791	-0-	-199	-0-	6751 3	N	36	172 1		59
05		7223 X	6128	-0-	-1095	-0-	6099 3	N	26			85
-----												
BILLIE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268379	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	9063 - 11840
12		8587 X	6296	-0-	-2291	-0-	15 1	N	102	177 1		90
							112 9					
01		8587 X	7156	-0-	-1431	-0-	7061 3	N	86			176
02		7756 X	5519	-0-	-2237	-0-	5428 3	N	83			259
03		8153 X	7014	-0-	-1139	-0-	6904 3	N	100	174 1		185
04		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6796 3	N	145	174 1		156
05		7161 X	5912	-0-	-1249	-0-	5829 3	N	75	170 1		61
-----												
WEBB C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268386	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8461 - 12636
12		12307 X	10130	-0-	-2177	-0-	10069 3	N	55	180 1		44
01		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10936 3	N	61			105
02		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10561 3	N	72			177
03		12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	11942 3	N	78	175 1		80
04		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11619 3	N	69			149
05		11780 X	10528	-0-	-1252	-0-	10491 3	N	34	173 1		10
-----												
WEBB D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268387	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8691 - 12501
12		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11395 3	N	138	179 1	1 8	12
01		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11601 3	N	95			107
02		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10621 3	N	119	172 1		54
03		12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	11996 3	N	96			150
04		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10729 3	N	94	180 1		64
*05		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9396 3	N	61			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3100 X	2638	-0-	-462	-0-	762	1	1834	3	N	38		110
							42	9						
01		3100 X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42		152
							46	9						
02		2800 X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23		175
							25	9						
03		3100 X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178 1	32
							39	9						
04		3000 X	1821	-0-	-1179	-0-	507	1	1286	3	N	25		57
							28	9						
05		2635 X	1384	-0-	-1251	-0-	394	1	982	3	N	7		64
							8	9						
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921														
12		11966 X	7698	-0-	-4268	-0-	107	1	7532	3	N	54		99
							59	9						
01		12245 X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21		120
							23	9						
02		11060 X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30		150
							33	9						
03		12245 X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46		196
							51	9						
04		11430 X	6290	-0-	-5140	-0-	363	1	5852	3	N	68	175 1	89
							75	9						
05		7688 X	6057	-0-	-1631	-0-	273	1	5736	3	N	44		133
							48	9						
PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945														
12		5797 X	5213	-0-	-584	-0-	5148	3	65	9	N	59		136
01		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177 1	36
													4 8	
02		5152 X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46		82
03		5518 X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22		104
04		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5693	3	42	9	N	38		142
05		5797 X	5685	-0-	-112	-0-	5646	3	39	9	N	35		177
PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419														
12		6634 X	4993	-0-	-1641	-0-	4936	3	57	9	N	52		139
01		6634 X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178 1	34
													4 8	
02		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55		89
03		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65		154
04		6210 X	6181	-0-	-29	-0-	6107	3	74	9	N	67	168 1	53
05		6665 X	6258	-0-	-407	-0-	6206	3	52	9	N	47		100
PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931														
12		5084 X	3292	-0-	-1792	-0-	93	1	3149	3	N	45		89
							50	9						
01		4309 X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3 8	141
							61	9						
02		3612 X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45		186
							50	9						
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175 1	55
							48	9						
04		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3941	3	N	42		97
							46	9						
*05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	N	37		134
							41	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PEARL D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268399		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	6944	-0-	-837	-0-	6854	3	90	9	N	82	181
01	7781 X	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	89
02	7028 X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62	151
03	7533 X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	60
04	6960 X	6759	-0-	-201	-0-	6683	3	76	9	N	69	129
05	7223 X	7027	-0-	-196	-0-	6951	3	76	9	N	69	29
-----												
DITTO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268401		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490			
12	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7160	3	69	9	N	63	90
01	7812 X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	149
02	6888 X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43	192
03	7440 X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	68
04	7140 X	6750	-0-	-390	-0-	6703	3	47	9	N	43	111
05	7378 X	6709	-0-	-669	-0-	6666	3	43	9	N	39	150
-----												
DITTO B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268402		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035			
12	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	4284	3	69	9	N	63	67
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	141
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53	194
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	76
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4634	3	61	9	N	55	131
05	4805 X	4737	-0-	-68	-0-	4680	3	57	9	N	52	183
-----												
COLLINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268403		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830			
12	4123 X	3712	-0-	-411	-0-	63	1	3598	3	N	46	59
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	60	1	4054	3	N	78	133
02	3668 X	3325	-0-	-343	-0-	61	1	3213	3	N	46	179
03	4061 X	3797	-0-	-264	-0-	56	1	3688	3	N	48	50
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	110	1	4243	3	N	55	105
*05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	45	150
-----												
COLLINS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268404		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155			
12	4929 X	4167	-0-	-762	-0-	28	1	4051	3	N	80	109
01	4929 X	4558	-0-	-371	-0-	33	1	4430	3	N	86	191
02	4312 X	4207	-0-	-105	-0-	21	1	4102	3	N	76	95
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	21	1	4374	3	N	64	159
04	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	100	1	4060	3	N	67	54
05	4650 X	4262	-0-	-388	-0-	200	1	3995	3	N	61	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3402	-0-	-752	-0-	163	1	3118	3	N	110			151
01	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	121	9							
02	3220 X	3165	-0-	-55	-0-	163	1	3266	3	N	104	177	1	78
03	3565 X	2943	-0-	-622	-0-	114	9							
04	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	139	1	2948	3	N	71			149
05	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	78	9							
						142	1	2729	3	N	65			214
						72	9							
						175	1	3077	3	N	87	170	1	131
						96	9							
						185	1	3096	3	N	166	170	1	127
						183	9							
HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250														
12	2294 X	2094	-0-	-200	-0-	172	1	1865	3	N	52			231
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	57	9							
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	3	N	61	174	1	118
03	2356 X	2299	-0-	-57	-0-	67	9							
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55			173
05	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	61	9							
						178	1	2085	3	N	33			206
						36	9							
						172	1	2095	3	N	58	173	1	91
						64	9							
						176	1	2086	3	N	62			153
						68	9							
HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040														
12	10602 X	9803	-0-	-799	-0-	9711	3	92	9	N	84			135
01	10168 X	9770	-0-	-398	-0-	9684	3	86	9	N	78	171	1	41
02	9184 X	8809	-0-	-375	-0-	8734	3	75	9	N	68		1 8	109
03	10168 X	9499	-0-	-669	-0-	9432	3	67	9	N	61	1	8	169
04	9720 X	8374	-0-	-1346	-0-	8330	3	44	9	N	40	171	1	38
05	9796 X	8603	-0-	-1193	-0-	8551	3	52	9	N	47			85
HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215														
12	12710 X	12349	-0-	-361	-0-	12249	3	100	9	N	91	176	1	81
01	12369 X	12171	-0-	-198	-0-	12065	3	106	9	N	96	1	8	176
02	11284 X	10763	-0-	-521	-0-	10662	3	101	9	N	92	179	1	89
03	12493 X	11805	-0-	-688	-0-	11737	3	68	9	N	62	1	8	150
04	12090 X	11112	-0-	-978	-0-	11026	3	86	9	N	78	179	1	49
05	12338 X	11327	-0-	-1011	-0-	11259	3	68	9	N	62			111
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655														
12	10137 X	8653	-0-	-1484	-0-	8633	3	20	9	N	18	173	1	26
01	9176 X	8815	-0-	-361	-0-	8750	3	65	9	N	59	1	8	84
02	8288 X	7836	-0-	-452	-0-	7792	3	44	9	N	40			124
03	8711 X	7977	-0-	-734	-0-	142	1	7777	3	N	53	1	8	176
						58	9							
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8848	3	59	9	N	54	179	1	51
*05	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9049	3	53	9	N	48			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BAHAMA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268421	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7678	-	12530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAHAMA B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268422	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7605	-	12410		
12	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	10621	3	246	9	N	224	341	1	1 8	150
01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3 8	204
02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1 8	214
03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3 8	248
04	10770	X	10040	-0-	-730	-0-	9840	3	200	9	N	182	177	1	1 8	252
05	11036	X	10336	-0-	-700	-0-	10127	3	209	9	N	190	350	1		92
RANEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268424	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9156	-	13945		
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	804	1	15516	3	N	324	174	1	6 8	201
01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7 8	191
02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1		264
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6 8	100
04	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	714	1	12793	3	N	334	174	1		260
05	15314	X	13468	-0-	-1846	-0-	672	1	12462	3	N	304	332	1		232
RANEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268426	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8908	-	14200		
12	10261	X	6549	-0-	-3712	-0-	843	1	5362	3	N	313	285	1	9 8	173
01	9610	X	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8 8	161
02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1		120
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8 8	95
04	6750	X	5199	-0-	-1551	-0-	906	1	3965	3	N	298	173	1		220
05	6541	X	4325	-0-	-2216	-0-	1002	1	2993	3	N	300	344	1		176
RANEY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268427	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9240	-	12640		
12	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	419	1	1069	3	N	121	174	1	3 8	126
01	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8		161
02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1		142
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3 8	187
04	2610	X	862	-0-	-1748	-0-	672	1	190	9	N	173	178	1		182
05	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	706	1	567	3	N	198	342	1		38



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	677	-0-	-284	-0-	626	1	51	9	N	46	2	8	154
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	N	143	171	1	35 8 91
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	157	9	564	1	N	76	2	8	165
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	84	9	642	1	N	62	171	1	56
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	68	9	631	1	N	59			115
*05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	65	9	668	1	N	73	2	8	186
						80	9							
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700														
12	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	265	1	3013	3	N	35			56
01	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	39	9	280	1	N	34	2	8	88
02	3500 X	3188	-0-	-312	-0-	37	9	235	1	N	45			133
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	50	9	257	1	N	48			181
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	53	9	219	1	N	12			193
*05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	13	9	229	1	N	34	180	1	47
						37	9							
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950														
12	3999 X	3661	-0-	-338	-0-	191	1	3349	3	N	110			217
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	121	9	188	1	N	108	180	1	145
02	3528 X	3403	-0-	-125	-0-	119	9	165	1	N	82			227
03	3906 X	3833	-0-	-73	-0-	90	9	191	1	N	103	172	1	158
04	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	113	9	176	1	N	80			238
05	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	88	9	190	1	N	91	176	1	153
						100	9							
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150														
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	378	1	3235	3	N	223	176	1	215
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	245	9	392	1	N	263	340	1	138
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	289	9	364	1	N	193	174	1	157
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	212	9	361	1	N	196	174	1	179
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	216	9	361	1	N	173	173	1	179
05	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	190	9	383	1	N	179	173	1	185
						197	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
RILEY D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268461	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 6634	PERF. 7096	- 11235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
12	4495 X	3829	-0-	-666	-0-	327 1	3353 3	N	135	179 1	118
						149 9					
01	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	316 1	3505 3	N	146	173 1	91
						161 9					
02	3640 X	3633	-0-	-7	-0-	283 1	3228 3	N	111		202
						122 9					
03	4030 X	3846	-0-	-184	-0-	347 1	3364 3	N	123	170 1	155
						135 9					
04	3840 X	3788	-0-	-52	-0-	331 1	3335 3	N	111	172 1	94
						122 9					
05	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	326 1	3490 3	N	118	174 1	38
						130 9					
-----											
HUDSPETH F UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268462	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 7932	PERF. 8445	- 13070			
12	9579 X	8671	-0-	-908	-0-	8651 3	20 9	N	18		65
01	9579 X	6683	-0-	-2896	-0-	6666 3	17 9	N	15	1 8	79
02	8288 X	8229	-0-	-59	-0-	8204 3	25 9	N	23	1 8	101
03	8959 X	4730	-0-	-4229	-0-	4715 3	15 9	N	14	1 8	114
04	8400 X	6224	-0-	-2176	-0-	2 1	6218 3	N	4		118
						4 9					
05	9114 X	3951	-0-	-5163	-0-	3948 3	3 9	N	3		121
-----											
HUDSPETH E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268463	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 8490	- 13125			
12	9579 X	9000	-0-	-579	-0-	8955 3	45 9	N	41		87
01	9579 X	9230	-0-	-349	-0-	9195 3	35 9	N	32	1 8	118
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8395 3	39 9	N	35		153
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9481 3	35 9	N	32	1 8	184
04	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9138 3	23 9	N	21	16 5	189
*05	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9605 3	15 9	N	14	161 1	42
-----											
HUDSPETH D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268464	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 8695	- 12500			
12	10912 X	10198	-0-	-714	-0-	10148 3	50 9	N	45	1 8	166
01	10633 X	10193	-0-	-440	-0-	10142 3	51 9	N	46	186 1	23
02	9436 X	9355	-0-	-81	-0-	9297 3	58 9	N	53	1 8	75
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10282 3	57 9	N	52	2 8	125
04	9930 X	9748	-0-	-182	-0-	9693 3	55 9	N	50	13 5	161
05	10354 X	8754	-0-	-1600	-0-	8735 3	19 9	N	17	159 1	19
-----											
STRAUB UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268501	COMPL. DATE 06/11/2012	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 9850	- 11910			
12	15376 X	13443	-0-	-1933	-0-	13415 3	28 9	N	25		52
01	15221 X	13734	-0-	-1487	-0-	13710 3	24 9	N	22		74
02	13048 X	12401	-0-	-647	-0-	12377 3	24 9	N	22		96
03	14322 X	13313	-0-	-1009	-0-	13300 3	13 9	N	12		108
04	13290 X	12499	-0-	-791	-0-	12480 3	19 9	N	17		125
05	13733 X	11151	-0-	-2582	-0-	11136 3	15 9	N	14		139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	354	1	7290	3	N	20	1	8	126	
01	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8	170	
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	44	
03	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37			81	
04	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10808	3	40	9	N	36			117	
*05	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11214	3	33	9	N	30	1	8	146	

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

12	6262 X	5998	-0-	-264	-0-	158	1	5541	3	N	272	347	1	107
01	6324 X	6167	-0-	-157	-0-	299	1	5728	3	N	256	172	1	191
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	282	1	5461	3	N	229	174	1	246
03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	140	1	5972	3	N	247	347	1	146
04	6120 X	4591	-0-	-1529	-0-	272	1	4062	3	N	206	330	1	22
05	6355 X	4583	-0-	-1772	-0-	302	1	3920	3	N	243	167	1	98

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

12	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	54	1	3291	3	N	242	168	1	308
01	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	266	1	3425	3	N	187	343	1	152
02	3444 X	3420	-0-	-24	-0-	58	1	3201	3	N	152			304
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	206	1	3621	3	N	205	344	1	165
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	52	1	3580	3	N	187	169	1	183
*05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	167	1	3536	3	N	184	170	1	197

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

12	4557 X	4101	-0-	-456	-0-	31	1	3877	3	N	175			268
01	4557 X	4090	-0-	-467	-0-	193	1	3850	3	N	187	352	1	103
02	3920 X	3473	-0-	-447	-0-	34	1	3279	3	N	148	177	1	74
03	4340 X	3890	-0-	-450	-0-	206	1	3677	3	N	160	177	1	57
04	3990 X	3831	-0-	-159	-0-	31	1	3620	3	N	158			215
*05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	163	1	3897	3	N	160	174	1	201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MAX B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268529	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7745 - 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7409 X	2037	-0-	-5372	-0-	299 1	1640 3	N	89	177 1	1 8	64
01		7254 X	492	-0-	-6762	-0-	98 9 163 1	287 3	N	38	1 8		101
02		6552 X	822	-0-	-5730	-0-	42 9 812 1	10 9	N	9	1 8		109
03		7254 X	195	-0-	-7059	-0-	195 1		N	-0-			109
04		5130 X	383	-0-	-4747	-0-	383 1		N	-0-			109
*05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	334 1 59 9	2500 3	N	54	2 8		161
-----													
MAX A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268530	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7841 - 12130	
12		8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7658 3	107 9	N	97	176 1		170
01		8308 X	8024	-0-	-284	-0-	7916 3	108 9	N	98	179 1		89
02		7504 X	7132	-0-	-372	-0-	7043 3	89 9	N	81			170
03		8308 X	7843	-0-	-465	-0-	7748 3	95 9	N	86	177 1		79
04		7770 X	7334	-0-	-436	-0-	7248 3	86 9	N	78			157
05		8029 X	7518	-0-	-511	-0-	7430 3	88 9	N	80	170 1		67
-----													
MAX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268532	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7783 - 11830	
12		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8039 3	21 9	N	19			117
01		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8403 3	25 9	N	23			140
02		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7433 3	14 9	N	13			153
03		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8083 3	22 9	N	20			173
04		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7954 3	23 9	N	21	180 1		14
05		8184 X	7638	-0-	-546	-0-	7623 3	15 9	N	14			28
-----													
SPILLMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268538	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6928 - 12165	
12		7006 X	5915	-0-	-1091	-0-	56 1	5736 3	N	112	174 1		24
01		7006 X	6913	-0-	-93	-0-	123 9 46 1	6746 3	N	110	4 8		130
02		5964 X	5696	-0-	-268	-0-	121 9 110 1	5485 3	N	92	169 1		53
03		6200 X	5131	-0-	-1069	-0-	101 9 181 1	4873 3	N	70			123
04		6690 X	5014	-0-	-1676	-0-	77 9 170 1	4768 3	N	69			192
05		6913 X	5596	-0-	-1317	-0-	76 9 178 1	5346 3	N	65	173 1		84
-----													
SPILLMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268539	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6991 - 12245	
12		7440 X	7411	-0-	-29	-0-	37 1	7266 3	N	98			173
01		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	108 9 47 1	7339 3	N	104	178 1	4 8	95
02		6776 X	6764	-0-	-12	-0-	114 9 50 1	6581 3	N	121	175 1		41
03		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	133 9 7939 3	123 9	N	112			153
04		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7881 3	113 9	N	103	176 1		80
*05		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7624 3	101 9	N	92			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4704	-0-	-318	-0-	92 1	4524 3	N	80			166
01	4898 X	4199	-0-	-699	-0-	88 9						
01	4898 X	4199	-0-	-699	-0-	92 1	4028 3	N	72	176 1	3 8	59
02	4396 X	4380	-0-	-16	-0-	79 9						
02	4396 X	4380	-0-	-16	-0-	84 1	4217 3	N	72			131
03	4867 X	4706	-0-	-161	-0-	79 9						
03	4867 X	4706	-0-	-161	-0-	93 1	4532 3	N	74			205
04	4710 X	4046	-0-	-664	-0-	81 9						
04	4710 X	4046	-0-	-664	-0-	83 1	3900 3	N	57	174 1		88
05	4836 X	4556	-0-	-280	-0-	63 9						
05	4836 X	4556	-0-	-280	-0-	92 1	4396 3	N	62			150
						68 9						
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938												
12	5518 X	5349	-0-	-169	-0-	5313 3	36 9	N	33			119
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5752 3	34 9	N	31	2 8		148
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5198 3	32 9	N	29			177
03	5704 X	5638	-0-	-66	-0-	5605 3	33 9	N	30			207
04	5580 X	5472	-0-	-108	-0-	5450 3	22 9	N	20			227
05	5766 X	5559	-0-	-207	-0-	5540 3	19 9	N	17	174 1		70
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040												
12	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11490 3	59 9	N	54			161
01	11873 X	11774	-0-	-99	-0-	11766 3	8 9	N	7			168
02	10724 X	10684	-0-	-40	-0-	10585 3	99 9	N	90	175 1		83
03	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11853 3	147 9	N	134			217
04	11400 X	11224	-0-	-176	-0-	11149 3	75 9	N	68			285
05	11842 X	11827	-0-	-15	-0-	11759 3	68 9	N	62	174 1		173
DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805												
12	10912 X	10501	-0-	-411	-0-	388 1	10048 3	N	59	10 8		96
01	11098 X	10317	-0-	-781	-0-	65 9						
01	11098 X	10317	-0-	-781	-0-	472 1	9762 3	N	75	24 8		147
02	10024 X	9308	-0-	-716	-0-	83 9						
02	10024 X	9308	-0-	-716	-0-	157 1	9094 3	N	52	9 8		190
03	11098 X	10189	-0-	-909	-0-	57 9						
03	11098 X	10189	-0-	-909	-0-	287 1	9838 3	N	58	164 1	19 8	65
04	10170 X	9497	-0-	-673	-0-	64 9						
04	10170 X	9497	-0-	-673	-0-	264 1	9185 3	N	44	7 8		102
05	10509 X	9155	-0-	-1354	-0-	48 9						
05	10509 X	9155	-0-	-1354	-0-	272 1	8842 3	N	37	2 8		137
						41 9						
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600												
12	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14898 3	101 9	N	92			181
01	16399 X	14807	-0-	-1592	-0-	14704 3	103 9	N	94	178 1	1 8	96
02	14812 X	13016	-0-	-1796	-0-	12925 3	91 9	N	83			179
03	16399 X	14411	-0-	-1988	-0-	14312 3	99 9	N	90	174 1	1 8	94
04	15510 X	13560	-0-	-1950	-0-	13479 3	81 9	N	74			168
05	15004 X	7612	-0-	-7392	-0-	52 1	7515 3	N	41			209
						45 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268567	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8386 - 12933
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9444	3	77	9	N	70	92
01	12524 X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	162
02	11312 X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	49
03	12524 X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	111
04	9570 X	9094	-0-	-476	-0-	9031	3	63	9	N	57	168
05	9517 X	8927	-0-	-590	-0-	8879	3	48	9	N	44	52
-----												
HARDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268568	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8568 - 13010
12	13206 X	12276	-0-	-930	-0-	12046	3	230	9	N	209	62
01	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	62
02	11032 X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	67
03	12276 X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	83
04	11880 X	10788	-0-	-1092	-0-	10608	3	180	9	N	164	84
05	12276 X	10937	-0-	-1339	-0-	10755	3	182	9	N	165	73
-----												
FORD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268569	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8706 - 12060
12	11563 X	10886	-0-	-677	-0-	10863	3	23	9	N	21	19
01	11563 X	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29	48
02	10444 X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24	72
03	11377 X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23	95
04	10710 X	9504	-0-	-1206	-0-	9481	3	23	9	N	21	116
05	10881 X	9082	-0-	-1799	-0-	9054	3	28	9	N	25	141
-----												
FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268571	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8486 - 12615
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
-----												
HANSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268573	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7565 - 12250
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	563	1	6047	3	N	109	170
						120	9					
01	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	454	1	7964	3	N	119	113
						131	9					
02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	393	1	6213	3	N	89	202
						98	9					
03	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5080	3	N	55	93
						61	9					
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	471	1	4143	3	N	35	128
						39	9					
05	3100 X	2699	-0-	-401	-0-	459	1	2162	3	N	71	199
						78	9					
-----												
FORD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268574	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8804 - 12880
12	3999 X	934	-0-	-3065	-0-	877	1	57	9	N	52	188
01	3999 X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	28
02	3612 X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8	36
03	2759 X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	46
04	1320 X	893	-0-	-427	-0-	870	1	23	9	N	21	67
05	930 X	613	-0-	-317	-0-	598	1	15	9	N	14	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HARDY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268575	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8489 - 12316		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	10044 X	6524	-0-	-3520	-0-	276	1	6131	3	N	106	176	1	50
01	7347 X	5254	-0-	-2093	-0-	117	9	291	1	N	83	1	8	132
02	5908 X	5391	-0-	-517	-0-	91	9	286	1	N	89	172	1	49
03	6541 X	6266	-0-	-275	-0-	98	9	303	1	N	112			161
04	6330 X	5757	-0-	-573	-0-	123	9	250	1	N	57	176	1	42
05	6510 X	6317	-0-	-193	-0-	63	9	147	1	N	80			122
						88	9							
-----														
HARDY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268576	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8325 - 12820		
12	4929 X	1733	-0-	-3196	-0-	322	1	1308	3	N	94	176	1	48
01	3472 X	2008	-0-	-1464	-0-	103	9	276	1	N	92	2	8	138
02	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	101	9	274	1	N	75	169	1	43
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	83	9	317	1	N	121	1	8	163
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	133	9	350	1	N	68	173	1	58
05	2170 X	1644	-0-	-526	-0-	75	9	369	1	N	53			111
						58	9							
-----														
DOLLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268577	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7130 - 11750		
12	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	3	103	9	N	94			192
01	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	96
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79		4	175
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1	80
04	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65			145
05	6572 X	6554	-0-	-18	-0-	6473	3	81	9	N	74	178	1	41
-----														
HANSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268578	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7410 - 11830		
12	6200 X	313	-0-	-5887	-0-	309	1	4	9	N	4			80
01	6417 X	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2			82
02	5796 X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-			82
03	6417 X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-			82
04	2850 X	368	-0-	-2482	-0-	368	1			N	-0-			82
05	465 X	438	-0-	-27	-0-	438	1			N	-0-			82
-----														
DOLLY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268579	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7154 - 11040		
12	5673 X	3623	-0-	-2050	-0-	91	1	3454	3	N	71			115
01	5394 X	3118	-0-	-2276	-0-	78	9	60	1	N	57	3	8	169
02	4872 X	2120	-0-	-2752	-0-	63	9	15	1	N	31	174	1	26
03	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	34	9	4176	3	N	81			107
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4489	3	69	9	N	63			170
*05	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4286	3	70	9	N	64			234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268584	COMPL. DATE 05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7380	- 12128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		11563 X	2978	-0-	-8585	-0-	2975 3	3 9	N	3	72
01		10788 X	10075	-0-	-713	-0-	9941 3	134 9	N	122	18
02		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9307 3	111 9	N	101	119
03		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11348 3	118 9	N	107	56
04		14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14256 3	124 9	N	113	169
*05		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	13969 3	113 9	N	103	97
-----											
DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268585	COMPL. DATE 05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 7075	- 12100	
12		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	471 1	6481 3	N	151	77
							166 9				
01		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	550 1	4052 3	N	124	26
							136 9				
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	432 1	3939 3	N	117	143
							129 9				
03		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	387 1	6802 3	N	151	123
							166 9				
04		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	402 1	7557 3	N	124	73
							136 9				
*05		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	418 1	7706 3	N	108	181
							119 9				
-----											
DEATON UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268586	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7425	- 12041	
12		8091 X	7347	-0-	-744	-0-	406 1	6876 3	N	59	112
							65 9				
01		8091 X	6386	-0-	-1705	-0-	323 1	6011 3	N	47	159
							52 9				
02		6776 X	5687	-0-	-1089	-0-	320 1	5320 3	N	43	202
							47 9				
03		7502 X	5977	-0-	-1525	-0-	255 1	5671 3	N	46	76
							51 9				
04		7110 X	6311	-0-	-799	-0-	284 1	5981 3	N	42	118
							46 9				
05		7347 X	6044	-0-	-1303	-0-	276 1	5728 3	N	36	154
							40 9				
-----											
DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268587	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7507	- 11400	
12		13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12975 3	85 9	N	77	109
01		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12687 3	78 9	N	71	-0-
02		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11325 3	73 9	N	66	66
03		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11580 3	51 9	N	46	112
04		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9718 3	53 9	N	48	160
*05		11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	11003 3	57 9	N	52	37
-----											
DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268588	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7400	- 12220	
12		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12294 3	125 9	N	114	179
01		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8296 3	105 9	N	95	96
02		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5840 3	79 9	N	72	168
03		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4278 3	64 9	N	58	53
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4469 3	69 9	N	63	116
*05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3072 3	58 9	N	53	169



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2017 - P/A 02/28/17																

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

12	14260 X	13802	-0-	-458	-0-	13612	3	190	9	N	173	174	1			76
01	14074 X	13480	-0-	-594	-0-	13322	3	158	9	N	144	180	1			40
02	12712 X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					171
03	14074 X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150
04	13350 X	11234	-0-	-2116	-0-	11109	3	125	9	N	114	172	1			92
05	13795 X	9921	-0-	-3874	-0-	9874	3	47	9	N	43					135

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

12	1426 X	933	-0-	-493	-0-	888	1	45	9	N	41	174	1			43
01	1426 X	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55
02	2800 X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66
03	3100 X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78
04	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	870	1	975	3	N	106					184
						117	9									
*05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	689	1	469	3	N	57	173	1			68
						63	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

12	2697 X	750	-0-	-1947	-0-	748	1	2	9	N	2					98
01	1519 X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98
03	775 X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98
04	750 X	489	-0-	-261	-0-	487	1	2	9	N	2					100
05	744 X	551	-0-	-193	-0-	526	1	25	9	N	23	3	8			120

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2017 - P/A 03/02/17																

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17																

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PAYTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268602		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6020	-0-	-645	-0-	5935 3	85 9	N	77	166 1		120
01	6665 X	6156	-0-	-509	-0-	6076 3	80 9	N	73	4 8		189
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5620 3	62 9	N	56	170 1		75
03	6231 X	6160	-0-	-71	-0-	6095 3	65 9	N	59			134
04	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5916 3	57 9	N	52			186
05	6293 X	5908	-0-	-385	-0-	5844 3	64 9	N	58			244
-----												
PAYTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268604		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260				
12	6169 X	5475	-0-	-694	-0-	5361 3	114 9	N	104	169 1		111
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6132 3	112 9	N	102	4 8		209
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5831 3	77 9	N	70	176 1		103
03	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6768 3	98 9	N	89			192
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6348 3	80 9	N	73	173 1		92
05	6479 X	6441	-0-	-38	-0-	6345 3	96 9	N	87			179
-----												
BOSH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268607		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590				
12	10385 X	8909	-0-	-1476	-0-	349 1	8510 3	N	45	1 8		109
01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	100 1	10828 3	N	61	3 8		167
02	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10749 3	33 9	N	30	173 1	1 8	23
03	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11057 3	34 9	N	31	2 8		52
04	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10950 3	41 9	N	37	1 8		88
05	11935 X	2905	-0-	-9030	-0-	2892 3	13 9	N	12			100
-----												
HANSEN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268608		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880				
12	8866 X	8244	-0-	-622	-0-	8203 3	41 9	N	37			164
01	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	7136 3	44 9	N	40	178 1		26
02	7084 X	4243	-0-	-2841	-0-	2 1	4227 3	N	13			39
03	8246 X	8118	-0-	-128	-0-	14 9	8065 3	N	47			86
04	7980 X	5024	-0-	-2956	-0-	1 1	4996 3	N	22			108
05	8246 X	7906	-0-	-340	-0-	52 9	7830 3	N	69			177
-----												
BOSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268609		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510				
12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	269 1	9051 3	N	11	163 1		16
01	9393 X	9185	-0-	-208	-0-	12 9	8888 3	N	15	2 8		29
02	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	280 1	3 9	N	3	1 8		31
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	N	1	1 8		31
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9380 3		N	-0-			31
*05	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	9864 3		N	-0-			31
						9375 3		N				31
						11667 3		N				31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5022 X	1981	-0-	-3041	-0-	86 1	1872 3	N	21	158 1	33
							23 9					
01		5022 X	4584	-0-	-438	-0-	90 1	4469 3	N	23		56
							25 9					
02		4256 X	4065	-0-	-191	-0-	82 1	3954 3	N	26		82
							29 9					
03		4495 X	2765	-0-	-1730	-0-	83 1	2663 3	N	17		99
							19 9					
04		4440 X	3879	-0-	-561	-0-	83 1	3768 3	N	25		124
							28 9					
05		4588 X	4321	-0-	-267	-0-	82 1	4211 3	N	25		149
							28 9					
-----												
HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251												
12		9300 X	8966	-0-	-334	-0-	8848 3	118 9	N	107		171
01		9145 X	8632	-0-	-513	-0-	8520 3	112 9	N	102	178 1	95
02		8176 X	7787	-0-	-389	-0-	7686 3	101 9	N	92		187
03		8959 X	8871	-0-	-88	-0-	8762 3	109 9	N	99	170 1	116
04		8670 X	8520	-0-	-150	-0-	8432 3	88 9	N	80		196
05		8959 X	8575	-0-	-384	-0-	8491 3	84 9	N	76	172 1	100
-----												
YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925												
12		8711 X	7782	-0-	-929	-0-	7628 3	154 9	N	140	171 1	140
01		8711 X	7761	-0-	-950	-0-	7608 3	153 9	N	139	177 1	99
02		7672 X	6970	-0-	-702	-0-	6838 3	132 9	N	120		219
03		8215 X	7614	-0-	-601	-0-	7482 3	132 9	N	120	175 1	164
04		7740 X	7317	-0-	-423	-0-	7195 3	122 9	N	111	172 1	103
05		7781 X	7592	-0-	-189	-0-	7472 3	120 9	N	109	172 1	40
-----												
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150												
12		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	91 1	8847 3	N	198	346 1	80
							218 9					
01		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10388 3	235 9	N	214	176 1	109
02		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8514 3	180 9	N	164	172 1	101
03		9145 X	8014	-0-	-1131	-0-	7840 3	174 9	N	158	171 1	88
04		10290 X	6922	-0-	-3368	-0-	6769 3	153 9	N	139		227
05		10633 X	6489	-0-	-4144	-0-	6324 3	165 9	N	150	177 1	200
-----												
PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966												
12		12772 X	12542	-0-	-230	-0-	12513 3	29 9	N	26		72
01		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12446 3	37 9	N	34		106
02		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10736 3	28 9	N	25		131
03		12555 X	10714	-0-	-1841	-0-	10691 3	23 9	N	21		152
04		12150 X	11014	-0-	-1136	-0-	10989 3	25 9	N	23		175
05		12555 X	10146	-0-	-2409	-0-	10137 3	9 9	N	8	162 1	21
-----												
PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922												
12		10323 X	9362	-0-	-961	-0-	9323 3	39 9	N	35		112
01		10323 X	9925	-0-	-398	-0-	9886 3	39 9	N	35		147
02		8904 X	8755	-0-	-149	-0-	8721 3	34 9	N	31		178
03		9672 X	9432	-0-	-240	-0-	9397 3	35 9	N	32	180 1	30
04		9600 X	8855	-0-	-745	-0-	8824 3	31 9	N	28		58
05		9920 X	7607	-0-	-2313	-0-	7588 3	19 9	N	17		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	137	1	7136	3	N	40			104
						44	9							
01	7471 X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37			141
						41	9							
02	6748 X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11			152
						12	9							
03	7471 X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13			165
						14	9							
04	7170 X	2280	-0-	-4890	-0-	511	1	1759	3	N	9			174
						10	9							
05	7316 X	4766	-0-	-2550	-0-	448	1	4297	3	N	19			193
						21	9							

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

12	10509 X	7532	-0-	-2977	-0-	817	1	6612	3	N	94	4	8	174
						103	9							
01	10509 X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	181
						208	9						5	8
02	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1	156
						162	9							
03	8990 X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8	239
						100	9							
04	9900 X	8645	-0-	-1255	-0-	1060	1	7486	3	N	90	170	1	159
						99	9							
05	10230 X	8008	-0-	-2222	-0-	1031	1	6896	3	N	74	177	1	56
						81	9							

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

12	2263 N	461	-0-	-1802	-0-	338	1	123	9	N	112	12	8	175
01	2790 X	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	150
						174	9						11	8
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1	200
						241	9							
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	200
						199	9						10	8
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	738	1	3610	3	N	168	174	1	194
						185	9							
*05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	713	1	2616	3	N	144	170	1	168
						158	9							

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

12	2666 X	1316	-0-	-1350	-0-	768	1	387	3	N	146	175	1	121
						161	9						10	8
01	2666 X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	137
						220	9						12	8
02	2408 X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1	291
03	2604 X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	208
04	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	1327	1	824	3	N	163	170	1	201
						179	9							
*05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	1383	1	771	3	N	213	342	1	72
						234	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6913 X	6805	-0-	-108	-0-	6564	3	241	9	N	219	171	1		239
01	6913 X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1		115
02	6244 X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1		134
03	6913 X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1		165
04	6690 X	6514	-0-	-176	-0-	6313	3	201	9	N	183	171	1		177
05	6820 X	6609	-0-	-211	-0-	6410	3	199	9	N	181	178	1		180

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

12	13609 X	10553	-0-	-3056	-0-	120	1	10408	3	N	23				167
01	13113 X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1		20
02	10836 X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8				28
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19				47
04	11190 X	10841	-0-	-349	-0-	171	1	10653	3	N	15				62
05	11687 X	7697	-0-	-3990	-0-	161	1	7534	3	N	2				64

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

12	4588 X	744	-0-	-3844	-0-	493	1	237	3	N	13				154
01	6200 X	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14				168
02	5600 X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20				188
03	6200 X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1		39
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	124	1	7111	3	N	36				75
*05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7336	3	24	9	N	22				97

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

12	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	74	1	9574	3	N	153	180	1		130
01	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1		67
02	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79				146
03	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1		64
04	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	9901	3	121	9	N	110				174
05	9207 X	7873	-0-	-1334	-0-	33	1	7775	3	N	59	178	1		55

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

12	19189 X	15472	-0-	-3717	-0-	15409	3	63	9	N	57	187	1		62
01	19034 X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73				135
02	16128 X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20				155
03	15655 X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1		43
04	15150 X	12797	-0-	-2353	-0-	12756	3	41	9	N	37				80
05	15500 X	12485	-0-	-3015	-0-	12454	3	31	9	N	28				108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4240	3	146	9	N	133	172	1	1	8	156
01	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106
02	4312 X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	1	8	219	
03	4774 X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201
04	4620 X	3750	-0-	-870	-0-	3615	3	135	9	N	123	180	1	1	8	143
05	4371 X	3936	-0-	-435	-0-	3800	3	136	9	N	124	178	1			89

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

12	5363 X	4641	-0-	-722	-0-	509	1	4052	3	N	73	170	1	1	8	12
01	5363 X	4925	-0-	-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	1	8		85
02	4844 X	4319	-0-	-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	1	8		145
03	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
04	4860 X	4304	-0-	-556	-0-	428	1	3804	3	N	65					110
05	4929 X	4810	-0-	-119	-0-	474	1	4242	3	N	85	167	1	1	8	27

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

12	5859 X	4598	-0-	-1261	-0-	370	1	4181	3	N	43	1	1	8		170
01	5270 X	4283	-0-	-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
02	4424 X	3807	-0-	-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	1	8		58
03	4743 X	4092	-0-	-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
04	4440 X	3883	-0-	-557	-0-	405	1	3444	3	N	31					119
05	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	425	1	3694	3	N	35	1	1	8		153

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5076	3	211	9	N	192	178	1	1	8	116
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168
04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5379	3	205	9	N	186	178	1	1	8	175
*05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5017	3	171	9	N	155	175	1			155

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

12	7223 X	7161	-0-	-62	-0-	217	1	6916	3	N	25	2	2	8		210
01	8246 X	7074	-0-	-1172	-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
02	7448 X	6253	-0-	-1195	-0-	195	1	6032	3	N	24	2	2	8		80
03	8246 X	6645	-0-	-1601	-0-	195	1	6554	3	N	23	4	4	8		99
04	7650 X	6227	-0-	-1423	-0-	86	1	6126	3	N	14	2	2	8		111
05	7161 X	5975	-0-	-1186	-0-	85	1	5875	3	N	14	1	1	8		124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	9858 X	5430	-0-	-4428	-0-	519	1	4831	3	N	73	1 8	99	
						80	9							
01	9858 X	6565	-0-	-3293	-0-	104	1	6370	3	N	83	172 1	5 8	5
						91	9							
02	8904 X	6520	-0-	-2384	-0-	446	1	5976	3	N	89	2 8		92
						98	9							
03	9703 X	7287	-0-	-2416	-0-	430	1	6756	3	N	92	170 1	4 8	10
						101	9							
04	8790 X	6916	-0-	-1874	-0-	296	1	6532	3	N	80	1 8		89
						88	9							
05	7223 X	6628	-0-	-595	-0-	250	1	6303	3	N	68			157
						75	9							
-----														
KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100														
12	12586 X	11343	-0-	-1243	-0-	11299	3	44	9	N	40			52
01	12028 X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47			99
02	10444 X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38			137
03	11563 X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30			167
04	10980 X	10445	-0-	-535	-0-	10445	3			N	-0-			167
05	11346 X	10088	-0-	-1258	-0-	10088	3			N	-0-			167
-----														
KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090														
12	13547 X	12746	-0-	-801	-0-	12704	3	42	9	N	38			72
01	13547 X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35			107
02	11592 X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27			134
03	12741 X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30			164
04	12330 X	11123	-0-	-1207	-0-	11103	3	20	9	N	18			182
05	12741 X	9401	-0-	-3340	-0-	9390	3	11	9	N	10	182 1		10
-----														
KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415														
12	13237 X	10766	-0-	-2471	-0-	10746	3	20	9	N	18			77
01	12896 X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17			94
02	10724 X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13			107
03	11439 X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12			119
04	11070 X	10166	-0-	-904	-0-	10160	3	6	9	N	5			124
05	11315 X	9564	-0-	-1751	-0-	9558	3	6	9	N	5			129
-----														
KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938														
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	290	1	4187	3	N	35	2 8		113
						39	9							
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	88	1	3357	3	N	24	3 8		134
						26	9							
02	2744 X	2516	-0-	-228	-0-	485	1	1990	3	N	37	159 1	1 8	11
						41	9							
03	4526 X	3247	-0-	-1279	-0-	441	1	2781	3	N	23	3 8		31
						25	9							
04	4380 X	2812	-0-	-1568	-0-	304	1	2483	3	N	23	1 8		53
						25	9							
05	4526 X	3037	-0-	-1489	-0-	254	1	2771	3	N	11			64
						12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HARPER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269274	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7472	- 11560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8370 X	7308	-0-	-1062	-0-	7275 3	33 9	N	30	2 8		72
01		8246 X	7845	-0-	-401	-0-	7817 3	28 9	N	25	4 8		93
02		7392 X	5333	-0-	-2059	-0-	5318 3	15 9	N	14	1 8		106
03		8060 X	7083	-0-	-977	-0-	28 1	7027 3	N	25	4 8		127
							28 9						
04		7590 X	6308	-0-	-1282	-0-	43 1	6252 3	N	12	1 8		138
							13 9						
05		7843 X	7259	-0-	-584	-0-	7245 3	14 9	N	13			151
-----													
WADE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269276	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 7249	- 11620	
12		12648 X	11909	-0-	-739	-0-	11842 3	67 9	N	61	4 8		138
01		12307 X	11706	-0-	-601	-0-	11639 3	67 9	N	61	10 8		189
02		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10337 3	58 9	N	53	179 1	4 8	59
03		11904 X	11035	-0-	-869	-0-	10981 3	54 9	N	49	8 8		100
04		11520 X	10927	-0-	-593	-0-	10873 3	54 9	N	49	3 8		146
05		11904 X	9893	-0-	-2011	-0-	9857 3	36 9	N	33	1 8		178
-----													
NOLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269277	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7489	- 11330	
12		496 N	409	-0-	-87	-0-	409 1		N	-0-	58 1		37
01		558 N	338	-0-	-220	-0-	338 1		N	-0-			37
02		420 N	341	-0-	-79	-0-	341 1		N	-0-			37
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 1		N	-0-			37
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 1		N	-0-			37
05		372 N	9	-0-	-363	-0-	9 3		N	-0-			37
-----													
DOBBS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269278	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 7599	- 11925	
12		16554 X	13059	-0-	-3495	-0-	456 1	12538 3	N	59	2 8		97
							65 9						
01		16120 X	12178	-0-	-3942	-0-	425 1	11692 3	N	55	4 8		148
							61 9						
02		13832 X	10756	-0-	-3076	-0-	73 1	10630 3	N	48	1 8		195
							53 9						
03		13950 X	12336	-0-	-1614	-0-	116 1	12183 3	N	34	170 1	4 8	55
							37 9						
04		12630 X	12330	-0-	-300	-0-	126 1	12167 3	N	34	1 8		88
							37 9						
05		13051 X	12722	-0-	-329	-0-	124 1	12570 3	N	25			113
							28 9						
-----													
NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7380	- 11408	
12		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	482 1	8129 3	N	57	121 1		62
							63 9						
01		9796 X	6387	-0-	-3409	-0-	539 1	5804 3	N	40			102
							44 9						
02		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	219 1	8658 3	N	66			168
							73 9						
03		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	207 1	10355 3	N	65	179 1		54
							72 9						
04		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	294 1	8956 3	N	58			112
							64 9						
05		9796 X	8038	-0-	-1758	-0-	613 1	7357 3	N	62			174
							68 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308	-	12448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		10199 X	8459	-0-	-1740	-0-	8362 3	97 9	N	88	175 1	69		
01		10199 X	8584	-0-	-1615	-0-	8467 3	117 9	N	106	1 8	174		
02		9212 X	7336	-0-	-1876	-0-	7240 3	96 9	N	87	171 1	90		
03		8773 X	7730	-0-	-1043	-0-	7644 3	86 9	N	78	1 8	167		
04		8310 X	7278	-0-	-1032	-0-	7199 3	79 9	N	72	177 1	62		
05		8587 X	7218	-0-	-1369	-0-	7150 3	68 9	N	62		124		
-----														
KINSLER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269327	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7080	-	11305
12		9269 X	6372	-0-	-2897	-0-	506 1	5790 3	N	69		118		
01		9269 X	6848	-0-	-2421	-0-	438 1	6337 3	N	66		184		
02		8372 X	5975	-0-	-2397	-0-	354 1	5555 3	N	60	171 1	73		
03		8215 X	6931	-0-	-1284	-0-	376 1	6486 3	N	63		136		
04		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	345 1	9045 3	N	61		197		
*05		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	359 1	6782 3	N	47	175 1	69		
-----														
HARPER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269399	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7644	-	12080
12		6448 X	5715	-0-	-733	-0-	215 1	5474 3	N	24	3 8	52		
01		6448 X	6033	-0-	-415	-0-	213 1	5787 3	N	30	10 8	72		
02		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	14 1	5726 3	N	22	3 8	91		
03		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	187 1	5574 3	N	28	8 8	111		
04		5850 X	5577	-0-	-273	-0-	163 1	5392 3	N	20	3 8	128		
05		6386 X	5592	-0-	-794	-0-	213 1	5360 3	N	17	1 8	144		
-----														
WHITESIDE F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269403	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8210	-	12410
12		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	420 1	6361 3	N	230	170 1	21 8	199	
01		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	434 1	7758 3	N	295	351 1	53 8	90	
02		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	380 1	7327 3	N	229	168 1	20 8	131	
03		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	427 1	7633 3	N	249	170 1	44 8	166	
04		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	413 1	6934 3	N	194	175 1	17 8	168	
05		7657 X	6376	-0-	-1281	-0-	338 1	5873 3	N	150	172 1	5 8	141	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	417 1	2069 3	N	58	23 8	203	
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	64 9	2108 3	N	80	172 1	56 8	55
02	1848 N	1800	-0-	-48	-0-	403 1	1379 3	N	41	20 8	76	
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	88 9	1885 3	N	63	46 8	93	
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	376 1	1993 3	N	40	18 8	115	
*05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	45 9	1936 3	N	33	5 8	143	
						408 1						
						69 9						
						397 1						
						44 9						
						336 1						
						36 9						
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080												
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	394 1	28 9	N	25	25 8	34	
01	3100 N	3301	-0-	201	201	442 1	2774 3	N	77	75 8	36	
02	2800 N	4169	-0-	1369	1570	85 9	3598 3	N	34	28 8	42	
03	3100 N	2229	-0-	-871	699	534 1	1393 3	N	62	56 8	48	
04	1502 X	803	-0-	-699	-0-	37 9	28 9	N	25	21 8	52	
*05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	768 1	818 3	N	19	7 8	64	
						68 9						
						775 1						
						561 1						
						21 9						
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345												
12	3100 N	5993	-0-	2893	2893	402 1	5562 3	N	26	8 8	150	
01	3100 N	7137	-0-	4037	6930	29 9	6776 3	N	36	17 8	169	
02	15577 X	8647	-0-	-6930	-0-	321 1	8385 3	N	39	165 1	5 8	38
03	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	40 9	11507 3	N	37	10 8	65	
04	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	219 1	11427 3	N	25	4 8	86	
*05	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	43 9	8930 3	N	21	1 8	106	
						51 1						
						41 9						
						23 1						
						28 9						
						133 1						
						23 9						
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840												
12	5301 X	3596	-0-	-1705	-0-	255 1	3221 3	N	109	255 1	2 8	57
01	5301 X	3194	-0-	-2107	-0-	120 9	2729 3	N	163	6 8	214	
02	4788 X	3111	-0-	-1677	-0-	286 1	2693 3	N	146	176 1	2 8	182
03	4743 X	3895	-0-	-848	-0-	179 9	3418 3	N	179	173 1	5 8	183
04	4590 X	3632	-0-	-958	-0-	257 1	3189 3	N	153	167 1	2 8	167
05	3596 X	2902	-0-	-694	-0-	161 9	2479 3	N	157	168 1	1 8	155
						280 1						
						197 9						
						275 1						
						168 9						
						250 1						
						173 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PAYNE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	269414	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8517 - 12440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4186 X	4186	-0-	-0-	361 1	3696 3	N	117	252 1	2 8	41
						129 9						
01		4064 X	4064	-0-	-0-	312 1	3650 3	N	93	6 8		128
						102 9						
02		4171 X	4171	-0-	-0-	296 1	3772 3	N	94	2 8		220
						103 9						
03		4582 X	4582	-0-	-0-	340 1	4122 3	N	109	174 1	5 8	150
						120 9						
04		4626 X	4626	-0-	-0-	325 1	4173 3	N	116	169 1	2 8	95
						128 9						
05		4402 X	4147	-0-	-255	264 1	3794 3	N	81	1 8		175
						89 9						
-----												
CROCKETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269424	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	7950 - 11280
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
CROCKETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269433	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7510 - 10945
12		3100 X	2697	-0-	-403	40 1	2606 3	N	46	166 1	1 8	70
						51 9						
01		3100 X	2556	-0-	-544	20 1	2489 3	N	43	1 8		112
						47 9						
02		2800 X	2402	-0-	-398	20 1	2343 3	N	35	5 8		142
						39 9						
03		2883 X	2808	-0-	-75	2760 3	48 9	N	44	9 8		177
04		2730 X	2693	-0-	-37	2662 3	31 9	N	28	175 1	3 8	27
05		2697 X	1923	-0-	-774	1898 3	25 9	N	23	1 8		49
-----												
HEALY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269506	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7780 - 12187
12		11532 X	600	-0-	-10932	484 1	116 9	N	105	174 1		87
01		11129 X	572	-0-	-10557	570 1	2 9	N	2			89
02		4032 X	841	-0-	-3191	690 1	151 9	N	137	172 1		54
03		1012 X	1012	-0-	-0-	857 1	155 9	N	141	172 1		23
04		841 X	841	-0-	-0-	718 1	123 9	N	112			135
*05		986 X	986	-0-	-0-	737 1	249 9	N	226	174 1		187
-----												
WEBB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269678	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8825 - 13290
12		12338 X	11046	-0-	-1292	10939 3	107 9	N	97	180 1		99
01		12059 X	10815	-0-	-1244	10726 3	89 9	N	81			180
02		10416 X	9751	-0-	-665	9644 3	107 9	N	97	180 1		97
03		11532 X	10773	-0-	-759	10682 3	91 9	N	83			180
04		10710 X	10225	-0-	-485	10146 3	79 9	N	72	178 1		74
05		11036 X	8803	-0-	-2233	8750 3	53 9	N	48			122
-----												
PENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269748	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8544 - 13283
12		18664 X	18664	-0-	-0-	18597 3	67 9	N	61			106
01		18383 X	17898	-0-	-485	17812 3	86 9	N	78			184
02		16380 X	15956	-0-	-424	15922 3	34 9	N	31			215
03		18662 X	17698	-0-	-964	17643 3	55 9	N	50	173 1		92
04		18060 X	16621	-0-	-1439	16567 3	54 9	N	49			141
05		18662 X	15722	-0-	-2940	15688 3	34 9	N	31			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PENTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269749	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8411 - 13205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
12	16182 X	13952	-0-	-2230	-0-	13918	3	34	9	N	31	98
01	15841 X	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52	150
02	13188 X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34	184
03	14601 X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	57
04	13860 X	12920	-0-	-940	-0-	12892	3	28	9	N	25	82
05	14322 X	12348	-0-	-1974	-0-	12328	3	20	9	N	18	100
-----												
HUDSPETH G UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269750	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8447 - 12220	
12	7719 X	7500	-0-	-219	-0-	7479	3	21	9	N	19	51
01	7564 X	7436	-0-	-128	-0-	7404	3	32	9	N	29	79
02	6804 X	6521	-0-	-283	-0-	6497	3	24	9	N	22	101
03	7533 X	7186	-0-	-347	-0-	7160	3	26	9	N	24	124
04	7290 X	6782	-0-	-508	-0-	6761	3	21	9	N	19	39
05	7502 X	6673	-0-	-829	-0-	6661	3	12	9	N	11	50
-----												
HUDSPETH H UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384 - 12675	
12	9920 X	8325	-0-	-1595	-0-	8293	3	32	9	N	29	101
01	9548 X	8808	-0-	-740	-0-	8780	3	28	9	N	25	125
02	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8296	3	28	9	N	25	150
03	8959 X	8820	-0-	-139	-0-	8794	3	26	9	N	24	173
04	8580 X	7834	-0-	-746	-0-	7814	3	20	9	N	18	35
05	9207 X	8053	-0-	-1154	-0-	8042	3	11	9	N	10	45
-----												
HUDSPETH I UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269752	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8417 - 12700	
12	10013 X	9538	-0-	-475	-0-	9418	3	120	9	N	109	51
01	9982 X	9479	-0-	-503	-0-	9356	3	123	9	N	112	159
02	8596 X	7770	-0-	-826	-0-	7664	3	106	9	N	96	78
03	9548 X	7971	-0-	-1577	-0-	7877	3	94	9	N	85	161
04	9240 X	9177	-0-	-63	-0-	9075	3	102	9	N	93	177
05	9548 X	7098	-0-	-2450	-0-	7025	3	73	9	N	66	76
-----												
WINSTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269869	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8595 - 13239	
12	18414 X	17015	-0-	-1399	-0-	16963	3	52	9	N	47	148
01	18414 X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	20
02	16016 X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51	71
03	17360 X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	133
04	16500 X	15696	-0-	-804	-0-	15646	3	50	9	N	45	178
05	17019 X	13380	-0-	-3639	-0-	13357	3	23	9	N	21	24
-----												
WASHINGTON C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	269885	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7521 - 12193	
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	20	1	10898	3	N	88	113
01	11036 X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	14
02	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75	89
03	11036 X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68	157
04	10650 X	9405	-0-	-1245	-0-	20	1	9313	3	N	65	46
05	11315 X	9832	-0-	-1483	-0-	9756	3	76	9	N	69	115



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6014 X	4725	-0-	-1289	-0-	514	1	4064	3	N	134	209
01	6014 X	2086	-0-	-3928	-0-	147	9	1372	3	N	124	149
02	5432 X	4196	-0-	-1236	-0-	578	1	3502	3	N	123	98
03	5394 X	4806	-0-	-588	-0-	136	9	4037	3	N	135	226
04	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	620	1	4677	3	N	128	182
05	4712 X	4395	-0-	-317	-0-	149	9	3724	3	N	154	171
						583	1					
						141	9					
						502	1					
						169	9					
TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350												
12	5394 X	3847	-0-	-1547	-0-	325	1	3470	3	N	47	236
01	5363 X	4531	-0-	-832	-0-	52	9	4103	3	N	58	122
02	4956 X	3911	-0-	-1045	-0-	364	1	3528	3	N	52	174
03	5487 X	4467	-0-	-1020	-0-	64	9	4060	3	N	52	54
04	5310 X	4059	-0-	-1251	-0-	326	1	3662	3	N	51	105
05	4526 X	733	-0-	-3793	-0-	57	9	352	3	N	13	118
						341	1					
						56	9					
						367	1					
						14	9					
TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176												
12	4185 X	3153	-0-	-1032	-0-	432	1	2682	3	N	35	137
01	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	39	9	3061	3	N	46	182
02	3696 X	3026	-0-	-670	-0-	455	1	2540	3	N	51	64
03	4092 X	3176	-0-	-916	-0-	51	9	2641	3	N	44	108
04	3960 X	3308	-0-	-652	-0-	430	1	2792	3	N	43	151
*05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	56	9	4092	3	N	51	201
						48	9					
						469	1					
						47	9					
						470	1					
						56	9					
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182												
12	11501 X	10332	-0-	-1169	-0-	10280	3	52	9	N	47	47
01	11470 X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43	90
02	10220 X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37	127
03	11315 X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	166
04	10080 X	8754	-0-	-1326	-0-	8730	3	24	9	N	22	13
05	10323 X	8885	-0-	-1438	-0-	8866	3	19	9	N	17	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARTMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270375	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7890 - 12529
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0 W	20810	-0-	20810	71946	236 1	20077 3	N	452	529 1	1 8	169
01	14B2 EXT	19616	-0-	19616	91562	497 9	19097 3	N	274	358 1		85
02	0 Z	19836	-0-	19836	111398	218 1	19413 3	N	273	178 1		180
03	14B2 EXT	22216	-0-	22216	133614	301 9	254 9	N	231	356 1		55
04	14B2 EXT	19883	-0-	19883	153497	123 1	19704 3	N	157	180 1		32
05	0 Z	19570	-0-	19570	173067	300 9	165 9	N	150			182
LARSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270377	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7567 - 11100
12	8525 X	8352	-0-	-173	-0-	8307 3	45 9	N	41	1 8		167
01	8494 X	8081	-0-	-413	-0-	8038 3	43 9	N	39	179 1	1 8	26
02	7672 X	7104	-0-	-568	-0-	7075 3	29 9	N	26	1 8		51
03	8370 X	7709	-0-	-661	-0-	7670 3	39 9	N	35	1 8		85
04	8100 X	7274	-0-	-826	-0-	7245 3	29 9	N	26			111
05	8339 X	7668	-0-	-671	-0-	7639 3	29 9	N	26			137
HARTMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270379	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8833 - 12812
12	0 W	27013	-0-	27013	95569	53 1	26588 3	N	338	347 1	1 8	243
01	125553 X	29984	-0-	-95569	-0-	372 9	352 9	N	320	348 1	1 8	214
02	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	29632 3	320 9	N	291	351 1		154
03	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	25578 3	308 9	N	280	181 1		253
04	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	27210 3	259 9	N	235	344 1		144
*05	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	25279 3	234 9	N	213	171 1		186
HARTMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270383	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	9257 - 12076
12	12338 X	10179	-0-	-2159	-0-	10050 3	129 9	N	117	179 1		56
01	12276 X	10446	-0-	-1830	-0-	10290 3	156 9	N	142	177 1		21
02	11088 X	9791	-0-	-1297	-0-	9673 3	118 9	N	107			128
03	12276 X	10631	-0-	-1645	-0-	10484 3	147 9	N	134	169 1		93
04	11190 X	10580	-0-	-610	-0-	10457 3	123 9	N	112			205
05	10850 X	9642	-0-	-1208	-0-	9530 3	112 9	N	102	179 1		128
HARTMAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270385	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8359 - 12028
12	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10615 3	46 9	N	42			119
01	11563 X	10593	-0-	-970	-0-	10553 3	40 9	N	36			155
02	10444 X	9186	-0-	-1258	-0-	9143 3	43 9	N	39			194
03	11563 X	9305	-0-	-2258	-0-	9254 3	51 9	N	46	181 1		59
04	10320 X	8606	-0-	-1714	-0-	8566 3	40 9	N	36			95
05	10664 X	5861	-0-	-4803	-0-	28 1	5819 3	N	13			108
HARTMAN D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270386	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8938 - 12557
12	6541 X	266	-0-	-6275	-0-	259 1	7 9	N	6	161 1	1 8	93
01	2914 X	326	-0-	-2588	-0-	325 1	1 9	N	1	1 8		93
02	2212 X	230	-0-	-1982	-0-	229 1	1 9	N	1	1 8		93
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			93
04	2370 X	445	-0-	-1925	-0-	445 1		N	-0-			93
*05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	382 1	3 9	N	3	1 8		95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KNOX D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270406	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8775 - 12444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	11346 X	10290	-0-	-1056	-0-	10191 3	99 9	N	90	177 1		104
01	11191 X	10068	-0-	-1123	-0-	9962 3	106 9	N	96	181 1	1 8	18
02	9380 X	8685	-0-	-695	-0-	8576 3	109 9	N	99			117
03	10385 X	9655	-0-	-730	-0-	9553 3	102 9	N	93	177 1	1 8	32
04	10020 X	9643	-0-	-377	-0-	9557 3	86 9	N	78			110
05	10292 X	7863	-0-	-2429	-0-	7809 3	54 9	N	49			159
-----												
ROXY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270420	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8222 - 12701
12	15748 X	12658	-0-	-3090	-0-	12616 3	42 9	N	38			105
01	14477 X	11992	-0-	-2485	-0-	11948 3	44 9	N	40	119 1		26
02	12040 X	11289	-0-	-751	-0-	11259 3	30 9	N	27			53
03	13330 X	11272	-0-	-2058	-0-	11247 3	25 9	N	23	1 8		75
04	12420 X	10553	-0-	-1867	-0-	10519 3	34 9	N	31			106
05	12648 X	10111	-0-	-2537	-0-	10085 3	26 9	N	24	79 1		51
-----												
GAEDKE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270629	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8712 - 12808
12	12276 X	9769	-0-	-2507	-0-	9722 3	47 9	N	43			143
01	12276 X	10492	-0-	-1784	-0-	10448 3	44 9	N	40			183
02	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9266 3	28 9	N	25	185 1		23
03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	10037 3	19 9	N	17			40
04	10140 X	9850	-0-	-290	-0-	9830 3	20 9	N	18			58
05	10478 X	4454	-0-	-6024	-0-	49 1	4393 3	N	11			69
						12 9						
-----												
CHRISTIAN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270630	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8775 - 14165
12	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	161 1	6874 3	N	24	105 1	1 8	40
						26 9						
01	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	162 1	7062 3	N	40	2 8		78
						44 9						
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	154 1	6653 3	N	25	1 8		102
						28 9						
03	7440 X	6997	-0-	-443	-0-	177 1	6796 3	N	22	1 8		123
						24 9						
04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	151 1	7490 3	N	23	10 1	1 8	135
						25 9						
*05	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	75 1	7761 3	N	17	45 1		107
						19 9						
-----												
CHRISTIAN C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270631	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8664 - 13678
12	12276 X	5489	-0-	-6787	-0-	188 1	5275 3	N	24	1 8		59
						26 9						
01	11687 X	5761	-0-	-5926	-0-	163 1	5567 3	N	28	2 8		85
						31 9						
02	10556 X	5125	-0-	-5431	-0-	151 1	4945 3	N	26	1 8		110
						29 9						
03	8153 X	5989	-0-	-2164	-0-	104 1	5857 3	N	25	2 8		133
						28 9						
04	5580 X	3668	-0-	-1912	-0-	92 1	3559 3	N	15			148
						17 9						
05	5766 X	5113	-0-	-653	-0-	77 1	5014 3	N	20			168
						22 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270633		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 7810 - 8730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2294 N	1860	-0-	-434	-0-	1835	3	25	9	N	23	38
01	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1517	3	21	9	N	19	57
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	3	77	9	N	70	127
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1691	3	58	9	N	53	180
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1535	3	43	9	N	39	219
05	1922 N	1411	-0-	-511	-0-	1385	3	26	9	N	24	73
-----												
HERBERT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270635		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8339 - 12810		
12	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12753	3	36	9	N	33	54
01	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	13077	3	37	9	N	34	88
02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11670	3	55	9	N	50	138
03	12803 X	11836	-0-	-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	62
04	12690 X	11562	-0-	-1128	-0-	11533	3	29	9	N	26	51
05	13113 X	10720	-0-	-2393	-0-	10687	3	33	9	N	30	81
-----												
SETTLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270637		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8600 - 12367		
12	13020 X	12909	-0-	-111	-0-	12853	3	56	9	N	51	164
01	13020 X	12771	-0-	-249	-0-	12698	3	73	9	N	66	49
02	11760 X	11404	-0-	-356	-0-	11325	3	79	9	N	72	69
03	12896 X	12462	-0-	-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	36
04	12480 X	11952	-0-	-528	-0-	11901	3	51	9	N	46	81
05	12896 X	9477	-0-	-3419	-0-	9442	3	35	9	N	32	113
-----												
MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7893 - 12870		
12	10726 X	8354	-0-	-2372	-0-	8165	3	189	9	N	172	52
01	9858 X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	40
02	8344 X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149	189
03	8928 X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	169
04	8070 X	7517	-0-	-553	-0-	7373	3	144	9	N	131	131
05	8339 X	7588	-0-	-751	-0-	7439	3	149	9	N	135	90
-----												
SETTLE C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270639		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8506 - 12546		
12	14322 X	12788	-0-	-1534	-0-	12751	3	37	9	N	34	117
01	14322 X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	54
02	12068 X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	81
03	13361 X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	12
04	12810 X	11676	-0-	-1134	-0-	11642	3	34	9	N	31	43
05	13268 X	11257	-0-	-2011	-0-	11243	3	14	9	N	13	56
-----												
SETTLE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270640		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8521 - 12700		
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	554	1	2297	3	N	38	78
01	2387 N	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	107
02	2128 N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	115
03	2883 N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	143
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	19	34
*05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	388	1	2136	3	N	20	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WIESE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270689		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7346 - 10911	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN		WELL #: 4		RRCID -> 270690		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 7601 - 8395	
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	432	3	50 9 N	45	164 1	28
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31 9 N	28		56
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36 9 N	33		89
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61 9 N	55		144
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	651	3	85 9 N	77		221
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	341	3	11 9 N	10		231
-----											
KNOX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270692		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8042 - 12442	
12	12648 X	10999	-0-	-1649	-0-	10963	3	36 9 N	33	38 1	128
01	12648 X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17 9 N	15		143
02	11004 X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11 9 N	10		153
03	12183 X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13 9 N	12		165
04	10650 X	9578	-0-	-1072	-0-	9550	3	28 9 N	25		190
05	11005 X	8556	-0-	-2449	-0-	8443	3	113 9 N	103	189 1	104
-----											
KNIGHT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270693		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 7839 - 13564	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
-----											
GAEDKE B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270694		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 8689 - 12785	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SALONA C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270695		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 7017 - 11520	
12	3813 X	3042	-0-	-771	-0-	68	1	2878 3 N	87	177 1	48
						96	9				
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	63	1	3699 3 N	86		134
						95	9				
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	52	1	3659 3 N	95	175 1	52
						105	9			2 8	
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77 9 N	70		120
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3641	3	80 9 N	73	1 8	192
05	4216 X	3764	-0-	-452	-0-	93	1	3601 3 N	64	173 1	83
						70	9				



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 270734		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2635 X	1976	-0-	-659	-0-	1963 3	13 9	N	12	86 1		36
01		2387 X	2020	-0-	-367	-0-	2008 3	12 9	N	11			47
02		2100 X	1836	-0-	-264	-0-	1819 3	17 9	N	15			62
03		2325 X	1993	-0-	-332	-0-	1968 3	25 9	N	23			85
04		2100 X	1856	-0-	-244	-0-	1839 3	17 9	N	15			100
05		2046 X	1746	-0-	-300	-0-	1721 3	25 9	N	23			123
-----													
GAEDKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270735		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861				
12		2356 X	583	-0-	-1773	-0-	412 1	143 3	N	25	2 8		121
							28 9						
01		1953 X	456	-0-	-1497	-0-	432 1	24 9	N	22	2 8		141
02		1736 X	379	-0-	-1357	-0-	372 1	7 9	N	6			147
03		589 N	448	-0-	-141	-0-	395 1	40 3	N	12	2 8		157
							13 9						
04		450 N	400	-0-	-50	-0-	372 1	17 3	N	10			167
							11 9						
05		434 N	268	-0-	-166	-0-	251 1	17 9	N	15			182
-----													
SETTLE D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270736		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478				
12		11563 X	9167	-0-	-2396	-0-	9125 3	42 9	N	38	1 8		70
01		11563 X	9036	-0-	-2527	-0-	8995 3	41 9	N	37	71 1	1 8	35
02		9632 X	7618	-0-	-2014	-0-	7596 3	22 9	N	20			55
03		9889 X	8118	-0-	-1771	-0-	8093 3	25 9	N	23			78
04		8880 X	7661	-0-	-1219	-0-	7640 3	21 9	N	19	73 1		24
05		9176 X	7170	-0-	-2006	-0-	7159 3	11 9	N	10			34
-----													
LUE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270737		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839				
12		4960 X	3326	-0-	-1634	-0-	69 1	3127 3	N	118	173 1		110
							130 9						
01		4960 X	3687	-0-	-1273	-0-	58 1	3505 3	N	113	169 1		54
							124 9						
02		4480 X	3309	-0-	-1171	-0-	58 1	3065 3	N	169	170 1	1 8	52
							186 9						
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	86 1	3854 3	N	132	3 8		181
							145 9						
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	50 1	4038 3	N	101	172 1	1 8	109
							111 9						
05		3689 X	2737	-0-	-952	-0-	53 1	2605 3	N	72	173 1		8
							79 9						
-----													
LUE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270738		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738				
12		5363 X	4756	-0-	-607	-0-	24 1	4482 3	N	227	177 1		165
							250 9						
01		5146 X	4512	-0-	-634	-0-	35 1	4303 3	N	158	178 1		145
							174 9						
02		4284 X	4282	-0-	-2	-0-	26 1	4043 3	N	194	176 1	1 8	162
							213 9						
03		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	57 1	4548 3	N	210	169 1	2 8	201
							231 9						
04		4590 X	4555	-0-	-35	-0-	39 1	4349 3	N	152	171 1	1 8	181
							167 9						
05		4743 X	4154	-0-	-589	-0-	22 1	4082 3	N	45	170 1		56
							50 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LINDLEY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 270740		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 8121 - 13036	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	379 3	112 9		N	102			210
01	14B2 EXT	1302	-0-	1302	1302	1251 3	51 9		N	46			256
02	14B2 EXT	733	-0-	733	2035	708 3	25 9		N	23			279
03	14B2 EXT	838	-0-	838	2873	806 3	32 9		N	29	163 1		145
04	3599 X	726	-0-	-2873	-0-	698 3	28 9		N	25			170
*05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	733 3	26 9		N	24			194
-----													
LINDLEY UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 270741		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8025 - 12940	
12	7657 X	6156	-0-	-1501	-0-	6123 3	33 9		N	30			131
01	7657 X	4782	-0-	-2875	-0-	4758 3	24 9		N	22			153
02	6916 X	5011	-0-	-1905	-0-	4985 3	26 9		N	24			177
03	7409 X	5744	-0-	-1665	-0-	5715 3	29 9		N	26	170 1		33
04	7110 X	6129	-0-	-981	-0-	6095 3	34 9		N	31			64
*05	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6333 3	51 9		N	46			110
-----													
STOUT UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 270742		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7601 - 12420	
12	5270 X	6	-0-	-5264	-0-	6 3			N	-0-			118
01	5270 X	3616	-0-	-1654	-0-	267 1	3299 3		N	45			163
						50 9							
02	4760 X	4244	-0-	-516	-0-	375 1	3806 3		N	57	171 1		49
						63 9							
03	5270 X	4611	-0-	-659	-0-	401 1	4163 3		N	43			92
						47 9							
04	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	397 1	3787 3		N	51			143
						56 9							
*05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	527 1	4440 3		N	46			189
						51 9							
-----													
BILLY HENDERSON B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 270743		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7168		PERF. 7411 - 12020	
12	8990 X	5754	-0-	-3236	-0-	5742 3	12 9		N	11			180
01	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11460 3	24 9		N	22	3 8		199
02	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9622 3	18 9		N	16	1 8		214
03	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10714 3	26 9		N	24	3 8		235
04	11100 X	10876	-0-	-224	-0-	10861 3	15 9		N	14	1 8		248
05	11470 X	11188	-0-	-282	-0-	11176 3	12 9		N	11			259
-----													
BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 270744		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7452 - 12025	
12	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9832 3	17 9		N	15	141 1	2 8	12
01	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9891 3	22 9		N	20	6 8		26
02	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8737 3	18 9		N	16	2 8		40
03	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9655 3	22 9		N	20	6 8		54
04	9240 X	9117	-0-	-123	-0-	9099 3	18 9		N	16	2 8		68
05	9548 X	7980	-0-	-1568	-0-	7967 3	13 9		N	12	1 8		79
-----													
LYNN UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 270745		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7853 - 12132	
12	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	3240 3	18 9		N	16			60
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3508 3	22 9		N	20	2 8		78
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3127 3	15 9		N	14			92
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3596 3	14 9		N	13			105
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3514 3	12 9		N	11	78 1		38
*05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3549 3	12 9		N	11			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MARTIN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270746		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7060		- 12335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	5766 X	4401	-0-	-1365	-0-	217	1	4132	3	N	47	175	1	81
01	5766 X	4979	-0-	-787	-0-	52	9	214	1	4710	3	N	50	4 8 127
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	55	9	271	1	4650	3	N	46	173
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	51	9	310	1	5188	3	N	63	172 1 64
04	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	69	9	297	1	5202	3	N	60	124
*05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	66	9	240	1	5665	3	N	45	169
						50	9							
SALONA B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270747		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7413		- 11966		
12	5766 X	4083	-0-	-1683	-0-	326	1	3615	3	N	129			403
01	5766 X	4236	-0-	-1530	-0-	142	9	342	1	3729	3	N	150	351 1 202
02	5208 X	4440	-0-	-768	-0-	165	9	336	1	3944	3	N	145	174 1 1 8 172
03	5115 X	4718	-0-	-397	-0-	160	9	241	1	4281	3	N	178	169 1 2 8 179
04	4350 X	4081	-0-	-269	-0-	196	9	48	1	3897	3	N	124	175 1 1 8 127
05	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	136	9	248	1	4204	3	N	137	264
						151	9							
SALONA B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270748		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 7097		- 11902		
12	6138 X	5662	-0-	-476	-0-	5537	3	125	9	N	114			336
01	6138 X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1	272
02	5460 X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1 8 196
03	5766 X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1 8 130
04	5700 X	5442	-0-	-258	-0-	5341	3	101	9	N	92	1	8	221
05	5890 X	5441	-0-	-449	-0-	5345	3	96	9	N	87	169	1	139
KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270749		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8165		- 12890		
12	2294 X	170	-0-	-2124	-0-	170	3			N	-0-			50
01	1147 X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-			50
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5			55
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16			71
04	3000 N	5148	-0-	2148	2148	5139	3	9	9	N	8			79
*05	3100 N	5344	-0-	2244	4392	5337	3	7	9	N	6			85
DYLAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270750		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7529		- 12830		
12	6386 X	4631	-0-	-1755	-0-	4565	3	66	9	N	60	169	1	25
01	6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	70	1	5098	3	N	57			82
02	5460 X	4926	-0-	-534	-0-	63	9	233	1	4627	3	N	60	142
03	5797 X	5467	-0-	-330	-0-	66	9	232	1	5172	3	N	57	199
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	63	9	223	1	5034	3	N	53	176 1 76
*05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	58	9	245	1	5188	3	N	56	132
						62	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HARTMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270996	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8170	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KATIE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271002	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8612 - 12838				
12	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9504	3	98	9	N	89	155	1		62
01	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99				161
02	8540 X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1		82
03	9610 X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1		41
04	9330 X	7571	-0-	-1759	-0-	7430	3	141	9	N	128				169
05	9641 X	7596	-0-	-2045	-0-	7471	3	125	9	N	114	169	1		114
-----															
COBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271019	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7792 - 12071				
12	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	10276	3	12	9	N	11	1	8		121
01	10354 X	10031	-0-	-323	-0-	10013	3	18	9	N	16	2	8		135
02	9352 X	8524	-0-	-828	-0-	8511	3	13	9	N	12	1	8		146
03	10354 X	9384	-0-	-970	-0-	9371	3	13	9	N	12	2	8		156
04	10020 X	8190	-0-	-1830	-0-	8183	3	7	9	N	6	1	8		161
05	10292 X	8837	-0-	-1455	-0-	8824	3	13	9	N	12				173
-----															
COBB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271021	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7717 - 12024				
12	8866 X	7945	-0-	-921	-0-	7931	3	14	9	N	13	2	8		164
01	8866 X	8179	-0-	-687	-0-	8147	3	32	9	N	29	180	1	4 8	9
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7551	3	12	9	N	11	1	8		19
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8188	3	9	9	N	8	3	8		24
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7954	3	8	9	N	7	1	8		30
05	8370 X	8080	-0-	-290	-0-	8066	3	14	9	N	13				43
-----															
KNOX B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271908	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 8700 - 12835				
12	7781 X	7431	-0-	-350	-0-	7400	3	31	9	N	28	58	1		95
01	7781 X	7143	-0-	-638	-0-	7093	3	50	9	N	45	1	8		139
02	7028 X	5989	-0-	-1039	-0-	5945	3	44	9	N	40				179
03	7471 X	6901	-0-	-570	-0-	6855	3	46	9	N	42	181	1	1 8	39
04	7230 X	6549	-0-	-681	-0-	6509	3	40	9	N	36				75
05	7440 X	7229	-0-	-211	-0-	7205	3	24	9	N	22				97
-----															
LARSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271909	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7761 - 11460				
12	8525 X	8240	-0-	-285	-0-	8218	3	22	9	N	20	1	8		212
01	8525 X	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1 8	46
02	7700 X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14				60
03	8494 X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8		79
04	8160 X	7504	-0-	-656	-0-	7485	3	19	9	N	17				96
05	8246 X	7554	-0-	-692	-0-	7526	3	28	9	N	25				121



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BOWEN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271926	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8997 - 12840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-		215	
01	10013 X	58	-0-	-9955	-0-	58	1		N	-0-		215	
02	9044 X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	8	163 1	60	
03	9765 X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1	61	
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	187	1	4932	3	N	40	101	
*05	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	44	9	65	1	10008	3	39	140
						43	9						
-----													
HARTMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271992	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	9246 - 14052	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HARTMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	271995	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	9017 - 13852	
12	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10384	3	34	9	N	31	189	
01	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	48	
02	7868 X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47	95	
03	8773 X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52	147	
04	8490 X	6613	-0-	-1877	-0-	6567	3	46	9	N	42	189	
05	8773 X	6873	-0-	-1900	-0-	6848	3	25	9	N	23	212	
-----													
HARTMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	271996	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8190 - 13652	
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-				N	-0-		199	
01	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	63	
02	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47	110	
03	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53	163	
04	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10659	3	34	9	N	31	194	
*05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10671	3	15	9	N	14	32	
-----													
HARTMAN		WELL #:		7H	RRCID ->	271997	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8482 - 13812	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
HARTMAN		WELL #:		8H	RRCID ->	271998	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8320 - 13382	
12	7564 X	5365	-0-	-2199	-0-	5337	3	28	9	N	25	162	
01	7564 X	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44	206	
02	6832 X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	90	
03	6448 X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67	157	
04	5190 X	4282	-0-	-908	-0-	4219	3	63	9	N	57	214	
05	5425 X	3568	-0-	-1857	-0-	3483	3	85	9	N	77	118	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5882	3	40	9	N	36					178
01	5642 X	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191
02	5096 X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209
03	5921 X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60
04	5730 X	4650	-0-	-1080	-0-	4633	3	17	9	N	15					75
05	5921 X	5547	-0-	-374	-0-	5491	3	56	9	N	51					126

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	888	1	194	3	N	80	168	1	1	8	66
						88	9									
01	2170 N	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22
03	1178 N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	848	1	35	9	N	32					113
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	884	1	68	9	N	62	1	8			174

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	865	3	76	9	N	69					85
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135
02	784 N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5
03	930 N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66					135
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	774	3	66	9	N	60	163	1			32

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FAUST B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272171	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8282 - 12401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10850 X	8628	-0-	-2222	-0-	8605 3	23 9	N	21		62
01		10044 X	6305	-0-	-3739	-0-	6290 3	15 9	N	14		76
02		8624 X	8263	-0-	-361	-0-	8242 3	21 9	N	19		95
03		9548 X	9469	-0-	-79	-0-	9450 3	19 9	N	17		112
04		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8804 3	20 9	N	18		130
05		9145 X	8851	-0-	-294	-0-	8839 3	12 9	N	11		141
-----												
FAUST C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272172	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8441 - 12490	
12		11036 X	10648	-0-	-388	-0-	10612 3	36 9	N	33		113
01		11036 X	10524	-0-	-512	-0-	10489 3	35 9	N	32	77 1	68
02		9912 X	8996	-0-	-916	-0-	8966 3	30 9	N	27		95
03		10974 X	10153	-0-	-821	-0-	10129 3	24 9	N	22		117
04		10410 X	8384	-0-	-2026	-0-	8365 3	19 9	N	17		134
05		10633 X	9316	-0-	-1317	-0-	9301 3	15 9	N	14		148
-----												
KATIE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272192	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9152 - 12850	
12		18166 X	17222	-0-	-944	-0-	16870 3	352 9	N	320	321 1	77
01		18042 X	17398	-0-	-644	-0-	17056 3	342 9	N	311	178 1	209
02		16296 X	15782	-0-	-514	-0-	15481 3	301 9	N	274	338 1	145
03		17701 X	16512	-0-	-1189	-0-	16187 3	325 9	N	295	168 1	271
04		17130 X	15553	-0-	-1577	-0-	15241 3	312 9	N	284	488 1	67
05		17484 X	16621	-0-	-863	-0-	16343 3	278 9	N	253	174 1	146
-----												
HARTMAN		WELL #: 3		RRCID ->	272218	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7706 - 8305	
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	182 3	22 9	N	20		20
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	139 1	292 3	N	103	2 8	121
							113 9					
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	50 3	56 9	N	51		172
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	50 3		N	54	168 1	58
04		540 N	201	-0-	-339	-0-	44 1	115 3	N	38		96
							42 9					
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	138 3	32 9	N	29		125
-----												
HARTMAN		WELL #: 11H		RRCID ->	272280	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7980 - 13465	
12		9424 X	7294	-0-	-2130	-0-	7258 3	36 9	N	33		73
01		9889 X	7902	-0-	-1987	-0-	7855 3	47 9	N	43		116
02		8932 X	6883	-0-	-2049	-0-	6842 3	41 9	N	37		153
03		9889 X	7516	-0-	-2373	-0-	7480 3	36 9	N	33		186
04		7650 X	7208	-0-	-442	-0-	7179 3	29 9	N	26	173 1	39
05		7905 X	7743	-0-	-162	-0-	7728 3	15 9	N	14		53
-----												
HARTMAN		WELL #: 12H		RRCID ->	272282	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7924 - 13658	
12		11470 X	5108	-0-	-6362	-0-	392 1	4596 3	N	109	173 1	87
							120 9					
01		6107 X	4901	-0-	-1206	-0-	371 1	4430 3	N	91	4 8	174
							100 9					
02		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	340 1	4846 3	N	104	180 1	97
							114 9				1 8	
03		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	365 1	5567 3	N	99	3 8	193
							109 9					
04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	372 1	5365 3	N	93	174 1	111
							102 9				1 8	
05		5859 X	5176	-0-	-683	-0-	319 1	4750 3	N	97	169 1	39
							107 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
DANGELMAYR A		WELL #:		23	RRCID ->	272324	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7830 - 8475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HARTMAN		WELL #:		13H	RRCID ->	272325	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8032 - 13472
12	9610 X	1659	-0-	-7951	-0-	425 1	1170 3	N	58	179 1	3 8	46
01	4185 X	2153	-0-	-2032	-0-	64 9	1727 3	N	36	4 8		78
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	40 9	971 3	N	34	1 8		111
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	416 1	1255 3	N	44	2 8		153
04	2070 X	1287	-0-	-783	-0-	37 9	802 3	N	43			196
05	2139 X	1614	-0-	-525	-0-	47 9	1174 3	N	51	177 1		70
						438 1						
						56 9						

MANSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272474	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7631 - 11377
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	82 1	6455 3	N	79	175 1		70
01	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	87 9	6562 3	N	84			154
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	85 1	5146 3	N	58	172 1		40
03	6634 X	6495	-0-	-139	-0-	92 9	6325 3	N	70			110
04	6510 X	6435	-0-	-75	-0-	84 1	6278 3	N	63			173
*05	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	64 9	6726 3	N	58	173 1		58
						93 1						
						64 9						

ABBEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272544	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	7331 - 12700
12	10292 X	9626	-0-	-666	-0-	9443 3	183 9	N	166	245 1		77
01	10292 X	8825	-0-	-1467	-0-	8638 3	187 9	N	170	176 1	3 8	68
02	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8603 3	209 9	N	190	175 1		83
03	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9439 3	270 9	N	245	170 1		158
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9206 3	169 9	N	154	176 1		136
05	9765 X	9705	-0-	-60	-0-	9508 3	197 9	N	179	173 1		142

ROSCOE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272655	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7560 - 11256
12	6417 X	5015	-0-	-1402	-0-	318 1	4647 3	N	45	172 1		63
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	50 9	5387 3	N	50			113
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	276 1	4649 3	N	45			158
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	55 9	5014 3	N	47			205
04	5520 X	5368	-0-	-152	-0-	251 1	5060 3	N	38	177 1		66
05	5704 X	5613	-0-	-91	-0-	282 1	5224 3	N	96			162
						52 9						
						42 9						
						106 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
PENT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272657		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 7208 - 10993						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	12307 X	7594	-0-	-4713	-0-	371	1	6955	3	N	244	177	1		216	
01	11687 X	7520	-0-	-4167	-0-	268	9	6877	3	N	231	356	1		91	
02	8988 X	2779	-0-	-6209	-0-	389	1	2118	3	N	146				237	
03	9951 X	6753	-0-	-3198	-0-	254	9	6004	3	N	196	355	1		78	
04	9630 X	7098	-0-	-2532	-0-	500	1	6377	3	N	184				262	
05	7595 X	6412	-0-	-1183	-0-	161	9	5666	3	N	179	346	1		95	
						533	1									
						216	9									
						519	1									
						202	9									
						549	1									
						197	9									
-----																
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 272679		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 6810 - 8044						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
FITZGERALD		WELL #: 2		RRCID -> 272680		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 6899 - 8010						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
-----																
FITZGERALD		WELL #: 12H		RRCID -> 272681		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 7655 - 10884						
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	383	1	3318	3	N	212	326	1	34	5	111
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	233	9	3532	3	N	170	156	1	6	8	119
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	439	1	3100	3	N	143	165	1	2	8	95
03	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	187	9	2861	3	N	169	165	1	5	8	94
04	4020 X	3235	-0-	-785	-0-	344	1	2682	3	N	194	158	1	2	8	128
05	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	157	9	3457	3	N	215	167	1	1	8	175
						366	1									
						186	9									
						340	1									
						213	9									
						389	1									
						237	9									
-----																
FITZGERALD		WELL #: 9		RRCID -> 272682		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 7240 - 8010						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FITZGERALD		WELL #:		8	RRCID ->	272683	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7522 - 8180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FITZGERALD		WELL #:		7	RRCID ->	272684	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	6930 - 8030	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
-----													
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	272685	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6867 - 8050	
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987	3	28 9	N	25	106 1	1 8	21
01	1829 N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17 9	N	15	2 8		34
02	1344 N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8 9	N	7	2 8		39
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56 9	N	51	6 8		84
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	3	40 9	N	36	2 8		118
05	1085 N	658	-0-	-427	-0-	649	3	9 9	N	8			126
-----													
PENT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272742	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7102 - 10908	
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	454	1	3821 3	N	215	179 1		121
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	237	9	451 1	N	126	170 1		77
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	139	9	492 1	N	130			207
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	143	9	599 1	N	124	176 1		155
04	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	136	9	585 1	N	111	166 1		100
*05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	122	9	548 1	N	117			217
						129	9						
-----													
FAUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272771	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8684 - 13193	
12	11563 X	10807	-0-	-756	-0-	10584	3	223 9	N	203	174 1		136
01	11067 X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245 9	N	223	175 1		184
02	9996 X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216 9	N	196	172 1		208
03	10850 X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223 9	N	203	172 1		239
04	10470 X	9718	-0-	-752	-0-	9513	3	205 9	N	186	344 1		81
05	10819 X	10049	-0-	-770	-0-	9850	3	199 9	N	181	177 1		85
-----													
FAUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272772	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8509 - 13108	
12	10261 X	9515	-0-	-746	-0-	9462	3	53 9	N	48			141
01	9920 X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53 9	N	48	176 1		13
02	8596 X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44 9	N	40			53
03	9517 X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35 9	N	32			85
04	9210 X	8516	-0-	-694	-0-	8486	3	30 9	N	27			112
05	9517 X	7728	-0-	-1789	-0-	7707	3	21 9	N	19	118 1		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FAUST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272774	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8575 - 12661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12524 X	11319	-0-	-1205	-0-	11268	3	51	9	N	46	115
01		12090 X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	34
02		10836 X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25	59
03		11997 X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23	82
04		11400 X	9546	-0-	-1854	-0-	9522	3	24	9	N	22	104
05		11315 X	1238	-0-	-10077	-0-	1238	3			N	-0-	104
-----													
PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272880	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7407 - 11698	
12		8091 X	1582	-0-	-6509	-0-	464	1	946	3	N	156	220
							172	9					
01		6479 X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	158
02		4004 X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	147
03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	169
							211	9					
04		3120 X	1292	-0-	-1828	-0-	580	1	565	3	N	134	137
							147	9					
05		1581 X	700	-0-	-881	-0-	572	1	128	9	N	116	83
-----													
FITZGERALD		WELL #:		14	RRCID ->	272921	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	6842 - 8010	
12		2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2202	3	35	9	N	32	34
01		2728 X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	51
02		2464 X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	51
03		2697 X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-	51
04		2520 X	1609	-0-	-911	-0-	1609	3			N	-0-	51
05		2232 X	1413	-0-	-819	-0-	1412	3	1	9	N	1	52
-----													
FITZGERALD		WELL #:		15H	RRCID ->	272923	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7576 - 10893	
12		8277 X	7199	-0-	-1078	-0-	514	1	6525	3	N	145	142
							160	9					
01		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	128
							194	9					
02		7084 X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	104
							164	9					
03		7533 X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	100
							196	9					
04		8940 X	7055	-0-	-1885	-0-	530	1	6348	3	N	161	95
							177	9					
05		9238 X	6697	-0-	-2541	-0-	497	1	6060	3	N	127	54
							140	9					
-----													
FITZGERALD		WELL #:		16H	RRCID ->	272924	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7478 - 9290	
12		5735 X	4052	-0-	-1683	-0-	273	1	3685	3	N	85	112
							94	9					
01		5735 X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	49
							132	9					
02		5180 X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	134
							96	9					
03		5704 X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	69
							113	9					
04		4500 X	3923	-0-	-577	-0-	280	1	3549	3	N	85	152
							94	9					
*05		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	243	1	4309	3	N	88	239
							97	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARTMAN		WELL #: 10H		RRCID -> 272928		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8077		PERF. 8006 - 13210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9380 X	9380	-0-	-0-	9270 3	110 9	N	100			187
01		9716 X	9716	-0-	-0-	9589 3	127 9	N	115	177 1		125
02		8539 X	8539	-0-	-0-	8420 3	119 9	N	108			233
03		9032 X	9032	-0-	-0-	8941 3	91 9	N	83	175 1		141
04		8869 X	8869	-0-	-0-	8795 3	74 9	N	67			208
*05		9452 X	9452	-0-	-0-	9287 3	165 9	N	150	175 1		183
-----												
STEPHENSON		WELL #: 2H		RRCID -> 272929		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8529 - 12390		
12		8525 X	6548	-0-	-1977	341 1	6126 3	N	74			92
						81 9						
01		8525 X	7030	-0-	-1495	258 1	6645 3	N	115	177 1	1 8	29
						127 9						
02		7336 X	3871	-0-	-3465	441 1	3386 3	N	40			69
						44 9						
03		6665 X	5897	-0-	-768	414 1	5367 3	N	105	1 8		173
						116 9						
04		8122 X	8122	-0-	-0-	7993 3	129 9	N	117	176 1		114
*05		7818 X	7818	-0-	-0-	7727 3	91 9	N	83	177 1		20
-----												
STEPHENSON		WELL #: 4H		RRCID -> 272930		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8478 - 12090		
12		15872 X	14496	-0-	-1376	14339 3	157 9	N	143	179 1		18
01		15252 X	14226	-0-	-1026	14084 3	142 9	N	129			147
02		13524 X	12682	-0-	-842	12557 3	125 9	N	114	182 1		79
03		14942 X	13612	-0-	-1330	13490 3	122 9	N	111	1 8		189
04		14040 X	12789	-0-	-1251	12680 3	109 9	N	99	171 1		117
05		14508 X	11631	-0-	-2877	11567 3	64 9	N	58	175 1		-0-
-----												
STEPHENSON		WELL #: 3H		RRCID -> 272931		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8478 - 11140		
12		3781 X	3781	-0-	-0-	518 1	3228 3	N	32			107
						35 9						
01		3688 X	3688	-0-	-0-	583 1	3066 3	N	35			142
						39 9						
02		3563 X	3563	-0-	-0-	371 1	3162 3	N	27			169
						30 9						
03		3934 X	3934	-0-	-0-	484 1	3426 3	N	22	179 1		12
						24 9						
04		3400 X	3400	-0-	-0-	870 1	2508 3	N	20			32
						22 9						
*05		3544 X	3544	-0-	-0-	769 1	2764 3	N	10			42
						11 9						
-----												
PACIFIC B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272933		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6943 - 11308		
12		5704 X	4407	-0-	-1297	4331 3	76 9	N	69			134
01		5704 X	5033	-0-	-671	4890 3	143 9	N	130	175 1		89
02		5203 X	5203	-0-	-0-	5103 3	100 9	N	91	2 8		178
03		5580 X	5580	-0-	-0-	5464 3	116 9	N	105	168 1	3 8	112
04		5216 X	5216	-0-	-0-	5118 3	98 9	N	89	1 8		200
05		5735 X	5107	-0-	-628	5016 3	91 9	N	83	178 1		105
-----												
PACIFIC B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272934		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6964 - 11317		
12		3658 X	2560	-0-	-1098	2499 3	61 9	N	55	174 1		100
01		3472 X	2366	-0-	-1106	2309 3	57 9	N	52			152
02		2884 X	2023	-0-	-861	1973 3	50 9	N	45			197
03		3131 X	2056	-0-	-1075	1980 3	76 9	N	69	177 1	1 8	88
04		2730 X	2213	-0-	-517	2128 3	85 9	N	77			165
*05		3527 X	3527	-0-	-0-	3425 3	102 9	N	93	172 1		86



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
VOGEL C UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272935		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7794 - 8562					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DANGELMAYR A		WELL #: 2		RRCID -> 272937		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7380 - 8249					
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1657	3	96	9	N	87				134
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1		180
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1		115
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1		116
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2181	3	168	9	N	153	167	1		102
*05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2209	3	105	9	N	95	162	1		35
-----															
DANGELMAYR A		WELL #: 3		RRCID -> 272939		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7630 - 8300					
12	3100 N	1002	-0-	-2098	64599	971	3	31	9	N	28	173	1		13
01	3100 N	885	-0-	-2215	62384	859	3	26	9	N	24	1	8		36
02	2800 N	863	-0-	-1937	60447	838	3	25	9	N	23				59
03	3100 N	985	-0-	-2115	58332	953	3	32	9	N	29	1	8		87
04	3000 N	974	-0-	-2026	56306	930	3	44	9	N	40				127
*05	3100 N	892	-0-	-2208	54098	883	3	9	9	N	8				135
-----															
DANGELMAYR A		WELL #: 11		RRCID -> 272940		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 7455 - 8275					
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	882	1	319	3	N	63	171	1	2 8	44
01	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8		107
02	1568 N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8		161
03	1271 N	537	-0-	-734	-0-	62	9	48	1	N	1				162
04	1440 N	610	-0-	-830	-0-	1	9	610	3	N	-0-				162
05	1457 N	664	-0-	-793	-0-	660	3	4	9	N	4				166
-----															
DANGELMAYR A		WELL #: 12		RRCID -> 272941		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 7476 - 8386					
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DANGELMAYR A		WELL #: 13		RRCID -> 272942		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 7600 - 8356					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
DANGELMAYR A		WELL #:		14	RRCID ->	272943	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7480	-	8286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
DANGELMAYR A		WELL #:		15	RRCID ->	272950	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	7380	-	8223
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
DANGELMAYR A		WELL #:		16	RRCID ->	272951	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7396	-	8254
12		5 N	-0-	-0-	-5				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
DANGELMAYR A		WELL #:		18	RRCID ->	272953	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7400	-	8460
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	855	1	33	9	N	30		37
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	883	1	39	9	N	35	1 8	71
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	623	1	30	9	N	27		98
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-		98
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5		103
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	991	3	19	9	N	17		120
-----														
DANGELMAYR A		WELL #:		22	RRCID ->	272954	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7420	-	8804
12	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1728	3	185	9	N	168	265 1	17
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1384	3	195	9	N	177	163 1	24
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1562	3	166	9	N	151	2 8	173
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1641	3	178	9	N	162	171 1	158
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1656	3	167	9	N	152	161 1	147
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1695	3	147	9	N	134	161 1	119
-----														
DANGELMAYR A		WELL #:		24H	RRCID ->	272955	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7859	-	10818
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	392	1	1283	3	N	104	168 1	23
							114	9						
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	377	1	1390	3	N	76	2 8	97
							84	9						
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	335	1	1322	3	N	80	1 8	176
							88	9						
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	357	1	1594	3	N	114	169 1	119
							125	9						
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	373	1	1370	3	N	79	162 1	35
							87	9						
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	365	1	1176	3	N	65		100
							72	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		4650 X	3440	-0-	-1210	-0-	486 1	2783 3	N	155	245 1	3 8	22	
01		4588 X	3618	-0-	-970	-0-	171 9	2951 3	N	176	167 1	8 8	23	
02		3668 X	2848	-0-	-820	-0-	473 1	2270 3	N	139	3 8		159	
03		3751 X	3213	-0-	-538	-0-	194 9	2548 3	N	171	163 1	6 8	161	
04		3510 X	3178	-0-	-332	-0-	425 1	2557 3	N	146	165 1	2 8	140	
05		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	153 9	2604 3	N	127	161 1	1 8	105	
							477 1							
							188 9							
							460 1							
							161 9							
							370 1							
							140 9							
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550														
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	191 1	3260 3	N	20	167 1		16	
01		3565 X	3183	-0-	-382	-0-	22 9	3021 3	N	13			29	
02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	148 1	3271 3	N	14			43	
03		3596 X	2998	-0-	-598	-0-	14 9	2786 3	N	8	1 8		50	
04		3480 X	3038	-0-	-442	-0-	106 1	2828 3	N	12			62	
05		3751 X	2811	-0-	-940	-0-	15 9	2617 3	N	7			69	
							203 1							
							9 9							
							197 1							
							13 9							
							186 1							
							8 9							
GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862														
12		12121 X	10754	-0-	-1367	-0-	10721 3	33 9	N	30			41	
01		11470 X	11151	-0-	-319	-0-	11090 3	61 9	N	55			96	
02		10360 X	10011	-0-	-349	-0-	9972 3	39 9	N	35			131	
03		11470 X	11029	-0-	-441	-0-	10996 3	33 9	N	30			161	
04		10800 X	10155	-0-	-645	-0-	10127 3	28 9	N	25			186	
05		11160 X	9790	-0-	-1370	-0-	9769 3	21 9	N	19	182 1		23	
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788														
12		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	3 1	12250 3	N	56	74 1		76	
01		11501 X	11325	-0-	-176	-0-	62 9	11277 3	N	35			111	
02		10836 X	10259	-0-	-577	-0-	9 1	50 9	N	45			156	
03		12059 X	11504	-0-	-555	-0-	39 9	52 9	N	47	1 8		202	
04		11670 X	10901	-0-	-769	-0-	10209 3	40 9	N	36	175 1		63	
05		12059 X	8747	-0-	-3312	-0-	11452 3	8 1	N	14			77	
							10861 3	8724 3	N					
							8 1							
							15 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DALE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272960	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8793	-	12070
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	7409 X	7110	-0-	-299	-0-	290	1	6687	3	N	121	132	1	2 8 99
01	7409 X	5337	-0-	-2072	-0-	133	9	4908	3	N	91	2	8	188
02	6692 X	5759	-0-	-933	-0-	329	1	5327	3	N	99	169	1	118
03	7099 X	6407	-0-	-692	-0-	100	9	5900	3	N	132	1	8	249
04	6870 X	5995	-0-	-875	-0-	323	1	5539	3	N	100	165	1	184
05	7099 X	3893	-0-	-3206	-0-	109	9	3575	3	N	54	168	1	70
						362	1							
						145	9							
						346	1							
						110	9							
						259	1							
						59	9							
-----														
PACIFIC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272962	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6910	-	11305
12	1953 N	1222	-0-	-731	-0-	846	1	273	3	N	94			222
01	2759 N	2135	-0-	-624	-0-	103	9	1218	3	N	80	173	1	129
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	829	1	1497	3	N	101	1	8	229
03	3100 N	4106	-0-	1006	1006	88	9	3665	3	N	122	173	1	4 8 174
04	3000 N	4907	-0-	1907	2913	812	1	108	9	N	98	167	1	1 8 104
*05	3100 N	4153	-0-	1053	3966	111	9	4034	3	N	77			181
						307	1							
						134	9							
						4799	3							
						34	1							
						85	9							
-----														
HERBERT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272963	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8670	-	13310
12	9889 X	8603	-0-	-1286	-0-	8525	3	78	9	N	71	176	1	23
01	9703 X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1	39
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69			108
03	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1	97
04	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8617	3	73	9	N	66			163
05	9052 X	8734	-0-	-318	-0-	8681	3	53	9	N	48	158	1	53
-----														
DANGELMAYR A		WELL #:		17	RRCID ->	273120	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7350	-	8275
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273121	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8941	-	12680
12	2759 X	2020	-0-	-739	-0-	609	1	1188	3	N	203	177	1	4 8 222
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	223	9	4381	3	N	234	174	1	4 8 278
02	4592 X	4229	-0-	-363	-0-	628	1	3454	3	N	176	169	1	285
03	5084 X	4261	-0-	-823	-0-	257	9	3388	3	N	209	330	1	3 8 161
04	5100 X	3971	-0-	-1129	-0-	581	1	3146	3	N	185	165	1	181
05	5270 X	2867	-0-	-2403	-0-	194	9	2029	3	N	147	170	1	158
						643	1							
						230	9							
						621	1							
						204	9							
						676	1							
						162	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STRICKLAND A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273182		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8796 - 12325				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14322 X	3646	-0-	-10676	-0-	589 1	2981 2	N	69	176 1	2 8	74		
01	14322 X	3570	-0-	-10752	-0-	76 9	611 1	2858 2	N	92	86 1	5 8	75	
02	8428 X	3288	-0-	-5140	-0-	101 9	542 1	2650 2	N	87	91 1	2 8	69	
03	9331 X	3374	-0-	-5957	-0-	96 9	613 1	2684 2	N	70	4 8	135		
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	77 9	600 1	4173 2	N	82	71 1	2 8	144	
*05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	90 9	602 1	4008 2	N	78	110 1	1 8	111	
						86 9								
MONDAY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273193		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7342 - 10030				
12	9889 X	7327	-0-	-2562	-0-	233 1	6999 3	N	86	163 1	4 8	12		
01	10571 X	6807	-0-	-3764	-0-	95 9	259 1	6418 3	N	118	10 8	120		
02	9548 X	7088	-0-	-2460	-0-	130 9	176 1	6778 3	N	122	169 1	5 8	68	
03	10571 X	7706	-0-	-2865	-0-	176 1	195 1	7343 3	N	153	167 1	10 8	44	
04	8520 X	6881	-0-	-1639	-0-	134 9	168 9	233 1	6473 3	N	159	164 1	4 8	35
05	7843 X	6718	-0-	-1125	-0-	175 9	246 1	6350 3	N	111	1 8	145		
						122 9								
MONDAY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273196		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 7704 - 10135				
12	8587 X	7156	-0-	-1431	-0-	301 1	6690 3	N	150	156 1	7 8	141		
01	8184 X	6793	-0-	-1391	-0-	165 9	312 1	6304 3	N	161	21 8	281		
02	7392 X	7151	-0-	-241	-0-	177 9	302 1	6682 3	N	152	333 1	10 8	90	
03	8184 X	8005	-0-	-179	-0-	167 9	320 1	7476 3	N	190	174 1	20 8	86	
04	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	209 9	295 1	7401 3	N	157	164 1	8 8	71	
*05	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	173 9	348 1	7652 3	N	159	160 1	3 8	67	
						175 9								
CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273211		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8232 - 12222				
12	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11134 3	97 9	N	88	176 1	1 8	55		
01	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11231 3	83 9	N	75	2 8		128		
02	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10261 3	68 9	N	62	1 8		189		
03	11222 X	11003	-0-	-219	-0-	10938 3	65 9	N	59	181 1	1 8	66		
04	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10911 3	72 9	N	65	1 8		130		
05	11222 X	8005	-0-	-3217	-0-	49 1	7919 3	N	34			164		
						37 9								
CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273212		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 8086 - 12253				
12	8184 X	6859	-0-	-1325	-0-	6853 3	6 9	N	5			148		
01	7719 X	6304	-0-	-1415	-0-	6296 3	8 9	N	7			155		
02	6972 X	5402	-0-	-1570	-0-	5395 3	7 9	N	6			161		
03	6975 X	6386	-0-	-589	-0-	6378 3	8 9	N	7			168		
04	6630 X	5638	-0-	-992	-0-	5631 3	7 9	N	6			174		
05	6851 X	5679	-0-	-1172	-0-	5669 3	10 9	N	9			183		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273213	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8597 - 11983			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273214	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8584 - 11972			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273215	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8839 - 12007			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UMBERSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273218	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7717 - 12920			
12	13826 X	12851	-0-	-975	-0-	12781	3	70	9	N	64			157
01	13826 X	12966	-0-	-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1	55
02	12488 X	11757	-0-	-731	-0-	11678	3	79	9	N	72			127
03	13516 X	12832	-0-	-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1	33
04	12630 X	12117	-0-	-513	-0-	12047	3	70	9	N	64			97
05	13020 X	12787	-0-	-233	-0-	12715	3	72	9	N	65			162
WILSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273222	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7704 - 11584			
12	6107 X	5907	-0-	-200	-0-	3	1	5864	3	N	36	174	1	23
						40	9							
01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56			79
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8	115
03	6262 X	6040	-0-	-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8	150
04	6150 X	5940	-0-	-210	-0-	5905	3	35	9	N	32	1	8	181
05	6355 X	5916	-0-	-439	-0-	5888	3	28	9	N	25	169	1	37
WILSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273223	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7783 - 11741			
12	4154 X	3880	-0-	-274	-0-	3	1	3846	3	N	28			72
						31	9							
01	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	29	1	3178	3	N	25			97
						28	9							
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8	136
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8	164
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4068	3	25	9	N	23	1	8	186
*05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4213	3	23	9	N	21	173	1	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
PACIFIC C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273224		COMPL. DATE 11/24/2010				TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4681 X	3979	-0-	-702	-0-	98	1	3787	3	N	85			170
						94	9							
01	4681 X	4654	-0-	-27	-0-	85	1	4462	3	N	97	172	1	95
						107	9							
02	4228 X	3629	-0-	-599	-0-	68	1	3499	3	N	56	1	8	150
						62	9							
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	84	170	1	2 8 62
						92	9							
04	4500 X	4031	-0-	-469	-0-	53	1	3894	3	N	76	1	8	137
						84	9							
05	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	83	1	4198	3	N	91	174	1	54
						100	9							
ROSA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273225		COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285				
12	5921 X	4593	-0-	-1328	-0-	4578	3	15	9	N	14	21	1	87
						4530	3	18	9	N	16			103
01	5921 X	4548	-0-	-1373	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8	117
						4171	3	17	9	N	15			117
02	4256 X	4188	-0-	-68	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8	129
						4419	3	12	9	N	11	119	1	1 8 20
03	4712 X	4535	-0-	-177	-0-	4407	3	12	9	N	11			20
						4457	3	11	9	N	10			30
04	4560 X	4419	-0-	-141	-0-									
05	4650 X	4468	-0-	-182	-0-									
PACIFIC C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273235		COMPL. DATE 11/22/2010				TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513				
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	117	1	3621	3	N	68			128
						75	9							
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3758	3	N	123			251
						135	9							
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	128	1	3131	3	N	66	174	1	1 8 142
						73	9							
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	117	1	4412	3	N	130	171	1	2 8 99
						143	9							
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	72	1	8	170
						79	9							
*05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	N	91	173	1	88
						100	9							
MCKOWN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273238		COMPL. DATE 07/16/2011				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440				
12	12307 X	11284	-0-	-1023	-0-	11054	3	230	9	N	209	177	1	2 8 166
						11022	3	227	9	N	206	179	1	1 8 192
01	12307 X	11249	-0-	-1058	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1	215
						9775	3	211	9	N	192	169	1	215
02	10948 X	9986	-0-	-962	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1 8 271
						9811	3	186	9	N	169	169	1	271
03	11904 X	10829	-0-	-1075	-0-	9753	3	161	9	N	146	164	1	253
04	11250 X	9997	-0-	-1253	-0-									
05	11284 X	9914	-0-	-1370	-0-									
VOGEL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273239		COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720				
12	8277 X	1097	-0-	-7180	-0-	590	1	456	3	N	46	177	1	31
						51	9							
01	3844 X	2063	-0-	-1781	-0-	603	1	1406	3	N	49			80
						54	9							
02	1904 X	1206	-0-	-698	-0-	560	1	592	3	N	49			129
						54	9							
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	57	175	1	1 8 10
						63	9							
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	600	1	1576	3	N	57			67
						63	9							
*05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	129	1	2345	3	N	47			114
						52	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
VOGEL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273241	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8592 - 13156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		11267 X	11267	-0-	-0-	11181	3	86	9	N	78	179	1	55
01		11997 X	11767	-0-	-230	11691	3	76	9	N	69			124
02		11452 X	11452	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1	33
03		12522 X	12522	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8	102
04		11517 X	11517	-0-	-0-	11449	3	68	9	N	62			164
05		12679 X	10062	-0-	-2617	10006	3	56	9	N	51	176	1	39
-----														
PACKWOOD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273242	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7911 - 12250			
12		5239 X	4156	-0-	-1083	4123	3	33	9	N	30			133
01		5022 X	4251	-0-	-771	4216	3	35	9	N	32			165
02		4480 X	3741	-0-	-739	3706	3	35	9	N	32	176	1	21
03		4960 X	4038	-0-	-922	4006	3	32	9	N	29			50
04		4230 X	3761	-0-	-469	3731	3	30	9	N	27			77
05		4247 X	3494	-0-	-753	3469	3	25	9	N	23			100
-----														
PACKWOOD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273243	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7991 - 12320			
12		7998 X	7723	-0-	-275	7606	3	117	9	N	106	1	8	197
01		7998 X	7797	-0-	-201	7670	3	127	9	N	115	174	1	138
02		7283 X	7283	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1	71
03		8031 X	8031	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104			175
04		7683 X	7683	-0-	-0-	7569	3	114	9	N	104	171	1	108
*05		8467 X	8467	-0-	-0-	8344	3	123	9	N	112			220
-----														
PACKWOOD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273244	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7872 - 12201			
12		3720 X	3081	-0-	-639	3048	3	33	9	N	30			128
01		3689 X	3149	-0-	-540	3102	3	47	9	N	43			171
02		3332 X	3009	-0-	-323	2968	3	41	9	N	37	175	1	33
03		3408 X	3408	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32			65
04		3301 X	3301	-0-	-0-	3260	3	41	9	N	37			102
*05		3419 X	3419	-0-	-0-	3364	3	55	9	N	50			152
-----														
DMW		WELL #: 3H		RRCID ->	273245	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8553 - 12164			
12		6882 X	4981	-0-	-1901	335	1	4521	3	N	114	196	1	30
						125	9							
01		6789 X	5090	-0-	-1699	306	1	4649	3	N	123	1	8	152
						135	9							
02		5684 X	5243	-0-	-441	39	1	5081	3	N	112	166	1	97
						123	9							
03		5952 X	5727	-0-	-225	5578	3	149	9	N	135	164	1	67
04		6619 X	6619	-0-	-0-	6474	3	145	9	N	132	1	8	199
*05		6652 X	6652	-0-	-0-	6531	3	121	9	N	110	170	1	139
-----														
SEIBOLD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273246	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8062 - 11949			
12		18972 X	17239	-0-	-1733	17164	3	75	9	N	68	133	1	15
01		18972 X	17881	-0-	-1091	17842	3	39	9	N	35			50
02		17052 X	16836	-0-	-216	16792	3	44	9	N	40			90
03		18538 X	17949	-0-	-589	17921	3	28	9	N	25			115
04		17310 X	16890	-0-	-420	16880	3	10	9	N	9			124
05		18631 X	15903	-0-	-2728	15894	3	9	9	N	8			132



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PRIDDY A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273251		COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10577 3	209 9	N	190	168 1	1 8	64
01	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11225 3	172 9	N	156	176 1	2 8	42
02	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	9914 3	133 9	N	121	1 8		162
03	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12162 3	161 9	N	146	169 1	2 8	137
04	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	12258 3	135 9	N	123	170 1	1 8	89
05	10633 X	9096	-0-	-1537	-0-	96 1	8938 3	N	56			145
						62 9						
-----												
PRIDDY A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 273252		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120			
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	11865 3	57 9	N	52			110
01	12679 X	11689	-0-	-990	-0-	11632 3	57 9	N	52	1 8		161
02	10892 X	10520	-0-	-372	-0-	10462 3	58 9	N	53	178 1		36
03	12059 X	10548	-0-	-1511	-0-	10508 3	40 9	N	36	1 8		71
04	11670 X	8280	-0-	-3390	-0-	8259 3	21 9	N	19			90
05	11935 X	10614	-0-	-1321	-0-	10594 3	20 9	N	18			108
-----												
VOGEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273254		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145			
12	3255 X	1996	-0-	-1259	-0-	661 1	1200 3	N	123	175 1		58
						135 9						
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	447 1	3144 3	N	133			191
						146 9						
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	398 1	3248 3	N	119	169 1	3 8	138
						131 9						
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	435 1	3756 3	N	154	168 1	4 8	120
						169 9						
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	232 1	5123 3	N	127	174 1	2 8	71
						140 9						
*05	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	284 1	4546 3	N	101			172
						111 9						
-----												
SEIBOLD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273255		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UMBERSON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273263		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774			
12	6479 X	5427	-0-	-1052	-0-	685 1	4742 3	N	-0-			117
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	644 1	5551 3	N	11			128
						12 9						
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	455 1	5445 3	N	9			137
						10 9						
03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	523 1	5373 3	N	5			142
						6 9						
04	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	488 1	5300 3	N	13			155
						14 9						
05	6541 X	6073	-0-	-468	-0-	466 1	5566 3	N	37			192
						41 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FARRELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273266	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8185 -	13148	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	9641 X	6728	-0-	-2913	-0-	6713	3	15	9	N	14	120	1	13
01	9641 X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19			32
02	8708 X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12			44
03	9269 X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8	52
04	8970 X	8264	-0-	-706	-0-	8245	3	19	9	N	17			69
05	8928 X	7019	-0-	-1909	-0-	6990	3	29	9	N	26			95
-----														
FARRELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273267	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8173 -	12788	
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6696	3	25	9	N	23	139	1	8
01	6417 X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15			23
02	5796 X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14			37
03	6727 X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13			50
04	6510 X	5511	-0-	-999	-0-	5500	3	11	9	N	10			60
05	6727 X	5841	-0-	-886	-0-	5830	3	11	9	N	10			70
-----														
FARRELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273269	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8247 -	12702	
12	9393 X	8475	-0-	-918	-0-	8421	3	54	9	N	49	111	1	9
01	8525 X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29			38
02	7588 X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21			59
03	8463 X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20			79
04	8190 X	7724	-0-	-466	-0-	7705	3	19	9	N	17			96
05	8463 X	6108	-0-	-2355	-0-	6097	3	11	9	N	10			106
-----														
BELCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273270	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8374 -	12910	
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	571	1	3728	3	N	3			80
01	T. A.	4118	-0-	4118	4118	66	1	4042	3	N	9			89
02	T. A.	1315	-0-	1315	5433	307	1	1005	3	N	3			92
03	T. A.	4200	-0-	4200	9633	620	1	3558	3	N	20			112
04	10958 X	1325	-0-	-9633	-0-	591	1	716	3	N	16			128
*05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	513	1	219	3	N	12			140
-----														
BELCHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273271	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8021 -	12504	
12	10261 X	9589	-0-	-672	-0-	9440	3	149	9	N	135	183	1	189
01	10261 X	9066	-0-	-1195	-0-	8985	3	81	9	N	74			263
02	9212 X	8742	-0-	-470	-0-	8683	3	59	9	N	54			317
03	10199 X	9109	-0-	-1090	-0-	9041	3	68	9	N	62	184	1	195
04	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9218	3	58	9	N	53	172	1	76
05	9672 X	9393	-0-	-279	-0-	9281	3	112	9	N	102			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	3237	-0-	-1258	-0-	449 1 62 9	2726 3	N	56	7 8		163
01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	328 1 79 9	4208 3	N	72	177 1	12 8	46
02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	290 1 61 9	4016 3	N	55	3 8		98
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	312 1 64 9	4455 3	N	58	5 8		151
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	156 1 68 9	5582 3	N	62	2 8		211
*05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	248 1 19 9	4858 3	N	17	175 1		53

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

12	8990 X	377	-0-	-8613	-0-	325 1 3 9	49 3	N	3	3 8		17
01	7626 X	256	-0-	-7370	-0-	254 1	2 9	N	2	2 8		17
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	518 1 4 9	2569 3	N	4	2 8		19
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	527 1 42 9	3106 3	N	38	3 8		54
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	274 1 8 9	4268 3	N	7	2 8		59
*05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	311 1 6 9	4205 3	N	5			64

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	322 1 39 9	5958 3	N	35	3 8		103
01	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	203 1 58 9	8048 3	N	53	6 8		150
02	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	230 1 39 9	5991 3	N	35	2 8		183
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	251 1 32 9	6371 3	N	29	176 1	2 8	34
04	5520 X	5453	-0-	-67	-0-	140 1 18 9	5295 3	N	16	1 8		49
*05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	26 1 23 9	6918 3	N	21			70

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	618 1 64 9	2933 3	N	58	174 1	2 8	61
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	620 1 87 9	5155 3	N	79	7 8		133
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	560 1 68 9	5198 3	N	62	2 8		193
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	515 1 77 9	5069 3	N	70	175 1	4 8	84
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	600 1 73 9	6041 3	N	66	2 8		148
*05	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	489 1 50 9	4485 3	N	45			193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SUMMERS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 273302		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7983 - 11975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9891 3	51 9	N	46	1 8		183
01		9548 X	9377	-0-	-171	-0-	9313 3	64 9	N	58	181 1	1 8	59
02		8624 X	7989	-0-	-635	-0-	7937 3	52 9	N	47			106
03		9951 X	8255	-0-	-1696	-0-	8212 3	43 9	N	39	1 8		144
04		9630 X	8431	-0-	-1199	-0-	8383 3	48 9	N	44			188
05		9951 X	7918	-0-	-2033	-0-	25 1	7862 3	N	28	178 1		38
							31 9						
-----													
AVA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273304		COMPL. DATE 01/09/2011		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7308 - 12049	
12		4371 X	4062	-0-	-309	-0-	4034 3	28 9	N	25	34 1		13
01		4433 X	4030	-0-	-403	-0-	3998 3	32 9	N	29	1 8		41
02		4004 X	3502	-0-	-502	-0-	3480 3	22 9	N	20			61
03		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4428 3	40 9	N	36			97
04		3930 X	3919	-0-	-11	-0-	3895 3	24 9	N	22	102 1		17
*05		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5152 3	35 9	N	32			49
-----													
AVA UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 273305		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 6918		PERF. 7305 - 12089	
12		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6299 3	25 9	N	23			30
01		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6229 3	31 9	N	28	1 8		57
02		5684 X	5211	-0-	-473	-0-	5187 3	24 9	N	22			79
03		6324 X	4995	-0-	-1329	-0-	4976 3	19 9	N	17			96
04		6120 X	5502	-0-	-618	-0-	5487 3	15 9	N	14	77 1		33
05		6324 X	4876	-0-	-1448	-0-	4864 3	12 9	N	11			44
-----													
ANDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273307		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 8071 - 13091	
12		6603 X	5885	-0-	-718	-0-	5830 3	55 9	N	50	173 1		12
01		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7158 3	61 9	N	55	3 8		64
02		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6453 3	48 9	N	44	1 8		107
03		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7030 3	46 9	N	42	2 8		147
04		6990 X	6199	-0-	-791	-0-	6162 3	37 9	N	34	1 8		180
05		7223 X	6574	-0-	-649	-0-	6543 3	31 9	N	28	180 1		28
-----													
WATSON A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273308		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 6994 - 10897	
12		4960 X	3735	-0-	-1225	-0-	70 1	3562 3	N	94	174 1		142
							103 9						
01		5239 X	4593	-0-	-646	-0-	31 1	4439 3	N	112			254
							123 9						
02		4732 X	3675	-0-	-1057	-0-	88 1	3495 3	N	84	172 1		166
							92 9						
03		5239 X	4007	-0-	-1232	-0-	64 1	3855 3	N	80			246
							88 9						
04		4620 X	3377	-0-	-1243	-0-	3320 3	57 9	N	52	171 1		127
05		4588 X	2997	-0-	-1591	-0-	2945 3	52 9	N	47			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WATSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273309	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6997 -	11583
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	4899	-0-	-185	-0-	18 1	4745 3	N	124	173 1			215
01	4898 X	4219	-0-	-679	-0-	136 9	4054 3	N	98	171 1			142
02	4480 X	3037	-0-	-1443	-0-	57 1	68 9	N	62				204
03	4960 X	3205	-0-	-1755	-0-	108 9	3097 3	N	86				290
04	4800 X	3599	-0-	-1201	-0-	2969 3	3478 3	N	102	342 1			50
05	4898 X	3623	-0-	-1275	-0-	13 1	3536 3	N	70				120
						95 9							
						9 1							
						112 9							
						10 1							
						77 9							

BAILEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273310	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7923 -	12730
12	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	401 1	3331 3	N	119	173 1	1 8		163
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	131 9	4443 3	N	134	176 1			121
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	447 1	3840 3	N	101	173 1			49
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	147 9	4659 3	N	95				144
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	461 1	4245 3	N	101	175 1			70
*05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	111 9	3418 3	N	78				148
						502 1							
						105 9							
						493 1							
						111 9							
						415 1							
						86 9							

ANDERSON TRUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273312	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8263 -	12830
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39

BAILEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273313	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7730 -	12530
12	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10731 3	61 9	N	55	164 1			44
01	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10795 3	69 9	N	63				107
02	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9548 3	76 9	N	69				176
03	10788 X	10189	-0-	-599	-0-	10124 3	65 9	N	59	171 1			64
04	10500 X	9934	-0-	-566	-0-	9876 3	58 9	N	53				117
05	10850 X	10541	-0-	-309	-0-	10489 3	52 9	N	47				164

BAILEY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273317	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7968 -	12565
12	8525 X	8361	-0-	-164	-0-	436 1	7923 3	N	2				71
01	7905 X	6427	-0-	-1478	-0-	2 9	6045 3	N	8				79
02	6664 X	4306	-0-	-2358	-0-	373 1	4013 3	N	13				92
03	8370 X	4441	-0-	-3929	-0-	9 9	4099 3	N	6				98
04	8100 X	3968	-0-	-4132	-0-	279 1	3649 3	N	2				100
05	8370 X	2191	-0-	-6179	-0-	14 9	1795 3	N	4				104
						335 1							
						7 9							
						317 1							
						2 9							
						392 1							
						4 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SHOCKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273318	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	8136	-	12123		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6386 X	5597	-0-	-789	-0-	5576	3	21	9	N	19				73
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8		90
02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11				101
03	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5769	3	4	9	N	4	78	1		27
04	6300 X	6094	-0-	-206	-0-	6087	3	7	9	N	6				33
05	6510 X	6233	-0-	-277	-0-	6230	3	3	9	N	3				36
-----															
SHOCKLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273321	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7760	-	12142		
12	3875 X	3403	-0-	-472	-0-	3383	3	20	9	N	18				85
01	3937 X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8		106
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16				122
						18	9								
03	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	93	1	3575	3	N	12	85	1		49
						13	9								
04	3780 X	2116	-0-	-1664	-0-	2110	3	6	9	N	5				54
05	3999 X	1826	-0-	-2173	-0-	87	1	1736	3	N	3				57
						3	9								
-----															
LUE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273322	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6915	-	11939		
12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	287	1	4590	3	N	130	167	1		33
						143	9								
01	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	N	142				175
						156	9								
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1 8	182
						197	9								
03	5177 X	4481	-0-	-696	-0-	145	1	4266	3	N	64	170	1	1 8	75
						70	9								
04	5430 X	5325	-0-	-105	-0-	115	1	5034	3	N	160	175	1		60
						176	9								
*05	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	53	1	5569	3	N	150				210
						165	9								
-----															
LUE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273323	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6988	-	11736		
12	6014 X	5133	-0-	-881	-0-	311	1	4633	3	N	172	179	1		58
						189	9								
01	5952 X	4577	-0-	-1375	-0-	325	1	4124	3	N	116				174
						128	9								
02	5236 X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2 8	152
						168	9								
03	5797 X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2 8	75
						108	9								
04	5250 X	3835	-0-	-1415	-0-	95	1	3633	3	N	97	1	8		171
						107	9								
05	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	111	1	4399	3	N	135	164	1		142
						149	9								
-----															
SETTLE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273325	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8426	-	11297		
12	10075 X	9021	-0-	-1054	-0-	8893	3	128	9	N	116				166
01	10075 X	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1		34
02	8260 X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1		8
03	9021 X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142				150
04	8730 X	8232	-0-	-498	-0-	8121	3	111	9	N	101	170	1		81
05	9021 X	7644	-0-	-1377	-0-	7578	3	66	9	N	60				141



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
NOBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273326	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8096 - 13181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2659 N	2659	-0-	-0-	615 1	1990 3	N	49	173 1		35
						54 9						
01		961 N	943	-0-	-18	583 1	341 3	N	17			52
						19 9						
02		1199 N	1199	-0-	-0-	560 1	622 3	N	15			67
						17 9						
03		2108 N	1327	-0-	-781	619 1	680 3	N	25			92
						28 9						
04		1326 N	1326	-0-	-0-	600 1	698 3	N	25			117
						28 9						
05		1333 N	906	-0-	-427	619 1	266 3	N	19			136
						21 9						
-----												
NOBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273327	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7917 - 13142
12		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-		N	-0-			131
01		14246 X	14246	-0-	-0-	14198 3	48 9	N	44			175
						13237 3	17 9	N	15			190
02		13254 X	13254	-0-	-0-	14119 3	30 9	N	27	175 1		42
						13386 3	19 9	N	17			59
03		14149 X	14149	-0-	-0-	13353 3	15 9	N	14			73
04		13590 X	13405	-0-	-185							
05		14043 X	13368	-0-	-675							
-----												
WHITESIDE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273331	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8125 - 13130
12		5704 X	5704	-0-	-0-	5680 3	24 9	N	22			101
						6287 3	32 9	N	29	1 8		129
01		6319 X	6319	-0-	-0-	5761 3	37 9	N	34			163
						6102 3	52 9	N	47	179 1	1 8	30
02		5798 X	5798	-0-	-0-	5737 3	28 9	N	25			55
						5674 3	17 9	N	15			70
03		6154 X	6154	-0-	-0-							
04		5765 X	5765	-0-	-0-							
*05		5691 X	5691	-0-	-0-							
-----												
WHITESIDE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273332	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7812 - 12955
12		11997 X	11116	-0-	-881	11088 3	28 9	N	25			90
						11069 3	31 9	N	28			118
01		11501 X	11100	-0-	-401	9955 3	45 9	N	41			159
						10388 X	10000	-0-	-388			
02		10388 X	10000	-0-	-388	10922 3	33 9	N	30	1 8		188
						10489 3	31 9	N	28	182 1		34
03		11129 X	10955	-0-	-174	10807 3	23 9	N	21			55
04		10770 X	10520	-0-	-250							
05		11129 X	10830	-0-	-299							
-----												
KNOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273333	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8144 - 13222
12		2920 N	2920	-0-	-0-	217 1	2677 3	N	24	143 1		19
						26 9						
01		1333 N	1333	-0-	-0-	49 1	1272 3	N	11			30
						12 9						
02		2800 N	2869	-0-	69	192 1	2658 3	N	17			47
						19 9						
03		2486 N	2417	-0-	-69	103 1	2293 3	N	19			66
						21 9						
04		1536 N	1536	-0-	-0-	114 1	1405 3	N	15			81
						17 9						
*05		2741 X	2741	-0-	-0-	83 1	2644 3	N	13			94
						14 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WATSON D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273336		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4668 3	156 9	N	142	176 1	211
01	4991 X	4734	-0-	-257	-0-	4574 3	160 9	N	145	175 1	181
02	4508 X	4258	-0-	-250	-0-	4097 3	161 9	N	146	168 1	159
03	4898 X	4582	-0-	-316	-0-	4446 3	136 9	N	124	176 1	107
04	4740 X	4395	-0-	-345	-0-	4245 3	150 9	N	136	173 1	70
05	4836 X	3799	-0-	-1037	-0-	3690 3	109 9	N	99		169
-----											
GAEDKE B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273337		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601			
12	9765 X	5329	-0-	-4436	-0-	203 1	5107 3	N	17	2 8	125
01	8587 X	5707	-0-	-2880	-0-	141 1	5546 3	N	18	2 8	141
02	7308 X	5818	-0-	-1490	-0-	188 1	5611 3	N	17		158
03	8091 X	6070	-0-	-2021	-0-	225 1	5825 3	N	18	2 8	174
04	7830 X	5091	-0-	-2739	-0-	228 1	4848 3	N	14		188
05	6448 X	1728	-0-	-4720	-0-	144 1	1577 3	N	6	185 1	9
-----											
GAEDKE B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 273338		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCKOWN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273339		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770			
12	2728 X	980	-0-	-1748	-0-	544 1	306 3	N	118	1 8	196
01	2511 X	990	-0-	-1521	-0-	465 1	378 3	N	134	168 1	161
02	2016 X	853	-0-	-1163	-0-	443 1	313 3	N	88	167 1	82
03	1209 X	1013	-0-	-196	-0-	458 1	443 3	N	102	1 8	183
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	515 1	1560 3	N	123	174 1	132
*05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	510 1	1663 3	N	120	166 1	86
-----											
THOMPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273340		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800			
12	3100 N	4741	-0-	1641	1641	899 1	3593 3	N	226	352 1	86
01	6800 X	5159	-0-	-1641	-0-	891 1	3983 3	N	259	172 1	173
02	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	812 1	3826 3	N	218	341 1	50
03	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	899 1	4694 3	N	226	170 1	106
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	870 1	4266 3	N	194	173 1	127
*05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	765 1	3555 3	N	165	168 1	124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
THOMPSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273341		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7890 - 13800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9889 X	9711	-0-	-178	-0-	9621	3	90	9	N	82	154
01	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	50
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66	116
03	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63	179
04	9840 X	9054	-0-	-786	-0-	8981	3	73	9	N	66	67
05	10168 X	9924	-0-	-244	-0-	9852	3	72	9	N	65	132
-----												
MCKOWN A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273342		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8158 - 8755		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LUE C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273343		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6854 - 11324		
12	5394 X	3383	-0-	-2011	-0-	184	1	3032	3	N	152	170
						167	9					
01	5394 X	3686	-0-	-1708	-0-	208	1	3211	3	N	243	237
						267	9					
02	4872 X	4185	-0-	-687	-0-	171	1	3819	3	N	177	69
						195	9					
03	4340 X	3586	-0-	-754	-0-	221	1	3202	3	N	148	217
						163	9					
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	158	1	5007	3	N	196	72
						216	9					
*05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4326	3	N	164	65
						180	9					
-----												
LUE C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273344		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6924 - 11835		
12	5797 X	5023	-0-	-774	-0-	161	1	4745	3	N	106	47
						117	9					
01	6634 X	5326	-0-	-1308	-0-	135	1	5077	3	N	104	147
						114	9					
02	5992 X	4998	-0-	-994	-0-	165	1	4724	3	N	99	70
						109	9					
03	6634 X	5797	-0-	-837	-0-	151	1	5550	3	N	87	157
						96	9					
04	5580 X	5368	-0-	-212	-0-	202	1	5088	3	N	71	54
						78	9					
*05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	174	1	5892	3	N	104	158
						114	9					
-----												
CLARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273346		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7884 - 12530		
12	4278 X	4136	-0-	-142	-0-	4108	3	28	9	N	25	51
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	75
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20	95
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26	121
04	4140 X	3835	-0-	-305	-0-	3817	3	18	9	N	16	137
05	4402 X	3926	-0-	-476	-0-	3911	3	15	9	N	14	151



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HERBERT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273368	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8617 - 12910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2345	3	N	32	2 8	119	
						35	9							
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89 1	2 8	59
						34	9							
02	2044 N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21			80
						23	9							
03	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80 1	1 8	24
						28	9							
04	2280 N	1461	-0-	-819	-0-	600	1	843	3	N	16			40
						18	9							
05	2232 N	466	-0-	-1766	-0-	458	1	8	9	N	7	23 1		24
-----														
BERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273369	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8651 - 11250		
12	2046 X	875	-0-	-1171	-0-	502	1	322	3	N	46	5 8	118	
						51	9							
01	1364 X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6 8	147	
						409	1	37	9	N	34			181
02	1232 X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34			181
						488	1	31	3	N	44	172 1	5 8	48
						48	9							
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	476	1	29	9	N	26			74
						413	1	20	9	N	18			92
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	413	1	20	9	N	18			92
-----														
SEIBOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273370	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8199 - 12106		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
ALAMO A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273373	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	8120 - 12593		
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	629	3	39	9	N	35		155	
						540	3	20	9	N	18		173	
01	1178 N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18		173	
						373	3	20	9	N	18		191	
02	616 N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18		191	
						472	3	55	9	N	50	168 1	73	
03	682 N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168 1	73	
						403	3	31	9	N	28		101	
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	403	3	31	9	N	28		101	
						411	3	46	9	N	42		143	
*05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	411	3	46	9	N	42		143	
-----														
ALAMO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273375	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8120 - 13022		
12	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8705	3	68	9	N	62		150	
						8674	3	73	9	N	66	174 1	42	
01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174 1	42	
						7795	3	54	9	N	49		91	
02	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49		91	
						6884	3	53	9	N	48		139	
03	8773 X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48		139	
						6739	3	40	9	N	36		175	
04	8490 X	6779	-0-	-1711	-0-	6739	3	40	9	N	36		175	
						7426	3	46	9	N	42	173 1	44	
05	8773 X	7472	-0-	-1301	-0-	7426	3	46	9	N	42	173 1	44	
-----														
ALAMO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273376	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7820 - 12860		
12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7075	3	35	9	N	32		127	
						6987	3	40	9	N	36		163	
01	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36		163	
						6285	3	26	9	N	24		187	
02	6468 X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24		187	
						6995	3	25	9	N	23	178 1	32	
03	7161 X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178 1	32	
						6932	3	21	9	N	19		51	
04	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19		51	
						7629	3	33	9	N	30		81	
*05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	3	33	9	N	30		81	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 273377		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 7744 - 8313	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		11
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3		N	-0-		11
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		11
03	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-		11
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		11
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		11
-----											
ROSA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273379		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 8160 - 12405	
12	6014 X	5672	-0-	-342	-0-	5615 3	57 9	N	52	153 1	51
01	6014 X	5281	-0-	-733	-0-	5247 3	34 9	N	31		82
02	5404 X	4323	-0-	-1081	-0-	4303 3	20 9	N	18		100
03	5859 X	4767	-0-	-1092	-0-	4744 3	23 9	N	21		121
04	5670 X	4549	-0-	-1121	-0-	4518 3	31 9	N	28	64 1	85
05	5673 X	4804	-0-	-869	-0-	4761 3	43 9	N	39		124
-----											
JANDON		WELL #: 3		RRCID -> 273380		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7436 - 8871	
12	2015 N	1581	-0-	-434	-0-	416 1	1087 3	N	71	168 1	91
01	3100 N	3478	-0-	378	378	414 1	2970 3	N	85	165 1	1 8 10
02	1706 N	1328	-0-	-378	-0-	371 1	827 3	N	118	1 8	127
03	1581 N	1306	-0-	-275	-0-	452 1	723 3	N	119	164 1	2 8 80
04	2250 X	1313	-0-	-937	-0-	404 1	780 3	N	117	168 1	1 8 28
05	2325 X	1492	-0-	-833	-0-	430 1	956 3	N	96		124
-----											
ALAMO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273381		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7714 - 12950	
12	14508 X	8379	-0-	-6129	-0-	8354 3	25 9	N	23		168
01	14415 X	8004	-0-	-6411	-0-	7979 3	25 9	N	23	165 1	26
02	12796 X	8054	-0-	-4742	-0-	8037 3	17 9	N	15		41
03	10385 X	8254	-0-	-2131	-0-	8231 3	23 9	N	21		62
04	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8250 3	28 9	N	25		87
05	8928 X	7930	-0-	-998	-0-	7910 3	20 9	N	18		105
-----											
ALAMO B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273382		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7811 - 12915	
12	10943 X	7298	-0-	-3645	-0-	7278 3	20 9	N	18		178
01	10664 X	7681	-0-	-2983	-0-	7666 3	15 9	N	14	166 1	26
02	9212 X	6357	-0-	-2855	-0-	6344 3	13 9	N	12		38
03	7719 X	7365	-0-	-354	-0-	7350 3	15 9	N	14		52
04	7440 X	6906	-0-	-534	-0-	6891 3	15 9	N	14		66
05	7688 X	7536	-0-	-152	-0-	7522 3	14 9	N	13		79
-----											
ALAMO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273383		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7983 - 13200	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50		141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	177 1	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

12	5301 X	4925	-0-	-376	-0-	836	1	3972	3	N	106	5	8				125
						117	9										
01	5549 X	4882	-0-	-667	-0-	836	1	3961	3	N	77	118	1	4	8		80
						85	9										
02	5012 X	4359	-0-	-653	-0-	755	1	3536	3	N	62						142
						68	9										
03	5549 X	5337	-0-	-212	-0-	836	1	4404	3	N	88	164	1	3	8		63
						97	9										
04	5370 X	1404	-0-	-3966	-0-	810	1	557	3	N	34						97
						37	9										
05	4929 X	1679	-0-	-3250	-0-	642	1	994	3	N	39						136
						43	9										

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

12	4588 X	3420	-0-	-1168	-0-	266	1	3084	3	N	64	128	1				29
						70	9										
01	4588 X	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8				80
						57	9										
02	4144 X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49						129
						54	9										
03	4030 X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8		37
						81	9										
04	3900 X	3087	-0-	-813	-0-	329	1	2705	3	N	48						85
						53	9										
05	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	241	1	3031	3	N	36						121
						40	9										

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

12	5859 X	3698	-0-	-2161	-0-	288	1	3294	3	N	105	170	1				44
						116	9										
01	5859 X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8				157
						127	9										
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8		100
						111	9										
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8		60
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6444	3	123	9	N	112	1	8				171
*05	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6331	3	111	9	N	101	178	1				94

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
CJW UNIT			WELL #: 3H		RRCID ->	273392	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8325 - 12980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8091 X	7225	-0-	-866	-0-	63 1	7074 3	N	80	49 1	1 8	50	
01	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	88 9	7332 3	N	92	3 8		139	
02	6496 X	6396	-0-	-100	-0-	3 1	81 9	N	74	161 1	1 8	51	
03	7223 X	5498	-0-	-1725	-0-	101 9	5315 3	N	71	2 8		120	
04	7200 X	4214	-0-	-2986	-0-	6315 3	241 1	N	50			170	
05	7440 X	3461	-0-	-3979	-0-	105 1	277 1	N	22	164 1		28	
						78 9	24 9						
						55 9							
						24 9							
MITCHELL B UNIT			WELL #: 2H		RRCID ->	273393	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7699 - 13040	
12	6045 X	5125	-0-	-920	-0-	5092 3	33 9	N	30	171 1		21	
01	6045 X	5436	-0-	-609	-0-	5414 3	22 9	N	20			41	
02	5460 X	4864	-0-	-596	-0-	4845 3	19 9	N	17			58	
03	5735 X	5124	-0-	-611	-0-	5100 3	24 9	N	22			80	
04	5250 X	5037	-0-	-213	-0-	5018 3	19 9	N	17			97	
05	5425 X	4922	-0-	-503	-0-	4907 3	15 9	N	14			111	
PRIDDY UNIT			WELL #: 2H		RRCID ->	273394	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8419 - 11588	
12	5053 X	4060	-0-	-993	-0-	547 1	3426 3	N	79	3 8		96	
01	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	87 9	429 1	N	95	172 1	7 8	12	
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	105 9	238 1	N	64	3 8		73	
03	4061 X	3036	-0-	-1025	-0-	238 1	70 9	N	67	5 8		135	
04	4110 X	2195	-0-	-1915	-0-	283 1	74 9	N	53	165 1	2 8	21	
05	4960 X	2186	-0-	-2774	-0-	323 1	58 9	N	47	1 8		67	
						52 9							
PRIDDY UNIT			WELL #: 1H		RRCID ->	273395	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	7602 - 10562	
12	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	487 1	2392 3	N	154	161 1		111	
01	3317 X	3290	-0-	-27	-0-	169 9	408 1	N	121	170 1		62	
02	3052 X	2724	-0-	-328	-0-	133 9	257 1	N	82			144	
03	3379 X	2746	-0-	-633	-0-	272 1	90 9	N	89	169 1		64	
04	3270 X	2486	-0-	-784	-0-	272 1	98 9	N	91			155	
05	3286 X	2131	-0-	-1155	-0-	244 1	100 9	N	69	166 1		58	
						219 1	76 9						
MITCHELL A UNIT			WELL #: 1H		RRCID ->	273396	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7740 - 12611	
12	6448 X	6238	-0-	-210	-0-	6226 3	12 9	N	11	159 1		14	
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6559 3	12 9	N	11			25	
02	5824 X	5789	-0-	-35	-0-	5779 3	10 9	N	9			34	
03	6448 X	6223	-0-	-225	-0-	6214 3	9 9	N	8			42	
04	6360 X	5902	-0-	-458	-0-	5899 3	3 9	N	3			45	
05	6572 X	5925	-0-	-647	-0-	5918 3	7 9	N	6			51	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HARRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273397		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 8130 - 12512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	599	-0-	-424	-0-	596	1	3	9	N	3	1	8			49
01	1178 N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
02	1148 N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110
04	900 N	630	-0-	-270	-0-	600	1	30	9	N	27	1	8			136
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	529	1	33	9	N	30					166
COCHRAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273398		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 8460 - 11512						
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	528	1	95	3	N	51	12	8			98
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
02	560 N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123
03	620 N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139
04	600 N	490	-0-	-110	-0-	458	1	32	9	N	29					168
05	496 N	363	-0-	-133	-0-	346	1	17	9	N	15					183
COCHRAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273399		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 8740 - 11704						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
DKZ UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273400		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7630 - 8150						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CULP A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273401		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8830 - 11650						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CULP A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273402		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 7409 - 8490						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22907				N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273403	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 7707 - 12375		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	6727 X	6463	-0-	-264	-0-	6450	3	13	9	N	12	43 1	36
01	7037 X	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10		46
02	6412 X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6		52
03	7099 X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5		57
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6		63
*05	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7081	3	4	9	N	4		67
-----													
AUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273404	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7505 - 12129		
12	10974 X	9246	-0-	-1728	-0-	9224	3	22	9	N	20	136 1	11
01	10664 X	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25		36
02	9492 X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17		53
03	9889 X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15		68
04	9390 X	8604	-0-	-786	-0-	8592	3	12	9	N	11		79
05	9827 X	8648	-0-	-1179	-0-	8629	3	19	9	N	17		96
-----													
CALHOUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273405	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7945 - 12530		
12	9114 X	8631	-0-	-483	-0-	8608	3	23	9	N	21		135
01	9052 X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42		177
02	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181 1	20
03	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12		32
04	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8721	3	15	9	N	14		46
*05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13		59
-----													
ALEXIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273406	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8253 - 12348		
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-		105
01	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18		123
02	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27		150
03	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25		175
04	6750 X	6747	-0-	-3	-0-	6722	3	25	9	N	23	169 1	29
05	6975 X	6379	-0-	-596	-0-	6360	3	19	9	N	17		46
-----													
CAIN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273407	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 8113 - 12922		
12	8494 X	3839	-0-	-4655	-0-	415	1	3421	3	N	3		124
01	8401 X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18		142
02	7588 X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13		155
03	7812 X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18		173
04	5310 X	4474	-0-	-836	-0-	422	1	4027	3	N	23		196
*05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	345	1	5743	3	N	26	169 1	53
-----													
CALHOUN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273408	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7840 - 12681		
12	8401 X	7782	-0-	-619	-0-	7655	3	127	9	N	115	173 1	66
01	8339 X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107		173
02	7280 X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171 1	89
03	7967 X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76		165
04	7890 X	7295	-0-	-595	-0-	7204	3	91	9	N	83	171 1	77
05	8153 X	7325	-0-	-828	-0-	7253	3	72	9	N	65		142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DONALD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273409		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	6603 X	6214	-0-	-389	-0-	6162 3	52 9	N	47	169 1	44	
01	6603 X	6419	-0-	-184	-0-	6366 3	53 9	N	48	3 8	89	
02	5824 X	5705	-0-	-119	-0-	5662 3	43 9	N	39		128	
03	6324 X	6254	-0-	-70	-0-	6213 3	41 9	N	37		165	
04	6210 X	6156	-0-	-54	-0-	6112 3	44 9	N	40	171 1	34	
05	6417 X	6173	-0-	-244	-0-	6130 3	43 9	N	39		73	
-----												
DONALD C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273410		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115				
12	7316 X	6400	-0-	-916	-0-	390 1	5971 3	N	35	171 1	1 8	48
01	5983 X	5602	-0-	-381	-0-	392 1	5152 3	N	53	21 8		80
02	5992 X	5563	-0-	-429	-0-	368 1	5162 3	N	30	1 8		109
03	6634 X	6128	-0-	-506	-0-	419 1	5679 3	N	27			136
04	6420 X	5799	-0-	-621	-0-	397 1	5378 3	N	22			158
05	6386 X	5468	-0-	-918	-0-	420 1	5018 3	N	27	1 8		184
-----												
DONALD E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273411		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925				
12	11284 X	10024	-0-	-1260	-0-	9939 3	85 9	N	77	1 8		138
01	10602 X	10136	-0-	-466	-0-	10058 3	78 9	N	71	179 1	1 8	29
02	9212 X	9063	-0-	-149	-0-	8987 3	76 9	N	69	1 8		97
03	10199 X	9772	-0-	-427	-0-	9696 3	76 9	N	69			166
04	9810 X	9227	-0-	-583	-0-	9149 3	78 9	N	71	174 1		63
05	10137 X	9322	-0-	-815	-0-	9244 3	78 9	N	71	1 8		133
-----												
DONALD F UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273412		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625				
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	203 1	5098 3	N	35	1 8		67
01	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	210 1	5479 3	N	42	1 8		108
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	191 1	4913 3	N	31	1 8		138
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	215 1	5246 3	N	32			170
04	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	162 1	6718 3	N	27	172 1		25
*05	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8371 3	33 9	N	30	1 8		54
-----												
CHRISTIAN D UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273413		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788				
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	897 1	257 3	N	37	90 1		127
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	898 1	29 9	N	26			153
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	812 1	463 3	N	32			185
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	846 1	620 3	N	47	174 1		58
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	870 1	759 3	N	26			84
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	622 1	763 3	N	34			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BADGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273414	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7294 - 12250				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	9300 X	9174	-0-	-126	-0-	8980	3	194	9	N	176	168	1	1	8	201
01	9300 X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208
02	8372 X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166
03	9176 X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164
04	9000 X	8407	-0-	-593	-0-	8238	3	169	9	N	154	173	1	1	8	144
05	9300 X	8312	-0-	-988	-0-	8136	3	176	9	N	160	174	1			130
-----																
BADGER E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273415	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7383 - 12499				
12	10540 X	10099	-0-	-441	-0-	9978	3	121	9	N	110	174	1	1	8	120
01	10540 X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237
02	9464 X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322
03	10323 X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227
04	9780 X	8874	-0-	-906	-0-	8791	3	83	9	N	75	1	8			301
05	10106 X	9080	-0-	-1026	-0-	8991	3	89	9	N	81	173	1			209
-----																
BADGER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273419	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7641 - 12205				
12	9579 X	8776	-0-	-803	-0-	8669	3	107	9	N	97	173	1	1	8	126
01	9548 X	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225
02	8624 X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183
03	9362 X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298
04	8850 X	8805	-0-	-45	-0-	8700	3	105	9	N	95	176	1	1	8	216
05	9238 X	9202	-0-	-36	-0-	9102	3	100	9	N	91	166	1			141
-----																
BAHAMA D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273421	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7474 - 11525				
12	6665 X	6085	-0-	-580	-0-	6053	3	32	9	N	29					152
01	6665 X	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178
02	5908 X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27
03	6448 X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48
04	6030 X	5840	-0-	-190	-0-	5820	3	20	9	N	18					66
05	6200 X	6061	-0-	-139	-0-	6041	3	20	9	N	18					84
-----																
BAHAMA E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273422	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7384 - 11456				
12	8153 X	7472	-0-	-681	-0-	7372	3	100	9	N	91	174	1			38
01	8029 X	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123
02	7168 X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197
03	7936 X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
04	7440 X	7181	-0-	-259	-0-	7101	3	80	9	N	73					173
05	7626 X	7311	-0-	-315	-0-	7228	3	83	9	N	75	174	1			74
-----																
BAHAMA C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273423	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7340 - 11490				
12	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8909	3	35	9	N	32	175	1			18
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45
02	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69
03	8835 X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89
04	8550 X	8247	-0-	-303	-0-	8227	3	20	9	N	18					107
05	8835 X	8390	-0-	-445	-0-	8371	3	19	9	N	17					124
-----																
BRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273425	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8618 - 14816				
12	13330 X	12905	-0-	-425	-0-	12798	3	107	9	N	97	169	1			120
01	12927 X	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52
02	11536 X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146
03	12896 X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55
04	12480 X	12468	-0-	-12	-0-	12376	3	92	9	N	84					139
05	12896 X	11330	-0-	-1566	-0-	11244	3	86	9	N	78	177	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273426	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7834 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3906 X	2301	-0-	-1605	-0-	115 1	2186 3	N	-0-			31
01		3906 X	1051	-0-	-2855	-0-	1051 3		N	-0-			31
02		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			31
03		2294 X	483	-0-	-1811	-0-	483 3		N	-0-			31
04		2220 X	123	-0-	-2097	-0-	123 3		N	-0-			31
05		2294 X	690	-0-	-1604	-0-	690 3		N	-0-			31
-----													
BENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273427	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7131 - 11841	
12		4526 X	3807	-0-	-719	-0-	581 1	3109 3	N	106	171 1		149
							117 9						
01		4247 X	2483	-0-	-1764	-0-	408 1	1964 3	N	101	171 1		79
							111 9						
02		3836 X	2334	-0-	-1502	-0-	26 1	2197 3	N	101			180
							111 9						
03		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4864 3	184 9	N	167	170 1		177
04		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4728 3	157 9	N	143	172 1		148
*05		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	93 1	4794 3	N	133	178 1		103
							146 9						
-----													
DANGELMAYR-LUCAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273429	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8335 - 10780	
12		3100 N	3334	-0-	234	234	261 1	2996 3	N	70	1 8		95
							77 9						
01		3100 N	5066	-0-	1966	2200	248 1	4693 3	N	114	174 1	3 8	32
							125 9						
02		2800 N	1137	-0-	-1663	537	232 1	847 3	N	53	1 8		84
							58 9						
03		2914 X	272	-0-	-2642	-0-	250 1	22 9	N	20	1 8		103
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			103
05		2914 X	100	-0-	-2814	-0-	99 1	1 9	N	1			104
-----													
DANGELMAYR-LUCAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273430	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8480 - 11778	
12		2790 N	1902	-0-	-888	-0-	319 1	1366 3	N	197	171 1	2 8	92
							217 9						
01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	318 1	2553 3	N	257	177 1	7 8	165
							283 9						
02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	291 1	2027 3	N	189	169 1	2 8	183
							208 9						
03		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	316 1	2036 3	N	204	159 1	5 8	223
							224 9						
04		2700 X	2581	-0-	-119	-0-	407 1	1955 3	N	199	166 1	2 8	254
							219 9						
05		2790 X	2671	-0-	-119	-0-	408 1	2062 3	N	183	339 1	1 8	97
							201 9						
-----													
BERRY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273431	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8721 - 12942	
12		8959 X	5172	-0-	-3787	-0-	848 1	4214 3	N	100	164 1	3 8	129
							110 9						
01		8928 X	6004	-0-	-2924	-0-	887 1	4989 3	N	116	3 8		242
							128 9						
02		7112 X	2789	-0-	-4323	-0-	810 1	1884 3	N	86	174 1		154
							95 9						
03		7874 X	2265	-0-	-5609	-0-	867 1	1344 3	N	49	2 8		201
							54 9						
04		7470 X	3015	-0-	-4455	-0-	848 1	2092 3	N	68	174 1		95
							75 9						
05		6014 X	5382	-0-	-632	-0-	686 1	4590 3	N	96			191
							106 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FAIR D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273432	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8650 - 13505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17												

JANDON		WELL #:		4	RRCID ->	273440	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	7614 - 9483
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	440	1	655	3	N	31 162 1 1 8 9
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	479	1	675	3	N	14 2 8 21
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417	1	708	3	N	2 1 8 22
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13 3 8 32
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	466	1	563	3	N	52 1 8 83
05	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	454	1	467	3	N	73 156
80 9												

BARCUS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273441	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	8093 - 13730
12	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9270	3	90	9	N	82 132
01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70 167 1 35
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59 94
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45 139
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9544	3	52	9	N	47 186
*05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9527	3	54	9	N	49 166 1 69

BRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273442	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7858 - 13432
12	7409	X	6855	-0-	-554	-0-	6835	3	20	9	N	18 92
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18 110
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17 127
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13 1 8 139
04	6780	X	5762	-0-	-1018	-0-	5755	3	7	9	N	6 145
*05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7398	3	10	9	N	9 154

BRAY A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273443	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8640 - 14090
12	13144	X	12864	-0-	-280	-0-	12723	3	141	9	N	128 178 1 1 8 158
01	13144	X	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124 175 1 1 8 106
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109 215
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120 164 1 1 8 170
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12648	3	128	9	N	116 171 1 115
05	12865	X	11629	-0-	-1236	-0-	11524	3	105	9	N	95 172 1 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DMW		WELL #:		2H	RRCID ->	273453	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8515 - 12544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	124 1	5846 3	N	110	143 1		39
							121 9						
01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	124 1	5827 3	N	98	1 8		136
							108 9						
02		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	20 1	6040 3	N	118	166 1	1 8	87
							130 9						
03		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	130 1	5942 3	N	91	1 8		177
							100 9						
04		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	101 1	6990 3	N	115	169 1	1 8	122
							127 9						
05		6169 X	5091	-0-	-1078	-0-	700 1	4344 3	N	43			165
							47 9						

BOYD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273454	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8039 - 12631
12		11129 X	9998	-0-	-1131	-0-	9970 3	28 9	N	25		59
01		10726 X	10241	-0-	-485	-0-	10208 3	33 9	N	30		89
02		9464 X	8941	-0-	-523	-0-	8912 3	29 9	N	26		115
03		10416 X	10301	-0-	-115	-0-	10270 3	31 9	N	28		143
04		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	10318 3	29 9	N	26		169
*05		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	10580 3	14 9	N	13		182

BOYD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273455	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7902 - 12365
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705			N	-0-		-0-

BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273458	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7670 - 12707
12		7626 X	6901	-0-	-725	-0-	6826 3	75 9	N	68		97
01		7626 X	7356	-0-	-270	-0-	7276 3	80 9	N	73		170
02		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6834 3	69 9	N	63	179 1	54
03		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7601 3	66 9	N	60		114
04		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7290 3	62 9	N	56		170
05		7657 X	7399	-0-	-258	-0-	7344 3	55 9	N	50	176 1	44

BRIDGES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273460	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7838 - 11303
12		4960 X	4597	-0-	-363	-0-	217 1	4332 3	N	44		88
							48 9					
01		4960 X	4767	-0-	-193	-0-	209 1	4501 3	N	52	3 8	137
							57 9					
02		4480 X	4418	-0-	-62	-0-	4372 3	46 9	N	42		179
03		4836 X	4284	-0-	-552	-0-	42 1	4217 3	N	23		202
							25 9					
04		4620 X	4343	-0-	-277	-0-	89 1	4223 3	N	28	174 1	56
							31 9					
05		4898 X	3984	-0-	-914	-0-	93 1	3865 3	N	24		80
							26 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BOWEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273461	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	9000 - 12619	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8525 X	6223	-0-	-2302	-0-	6215	3	8	9	N	7		218
01	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8		226
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6		232
03	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2		234
04	7860 X	7031	-0-	-829	-0-	7029	3	2	9	N	2		236
05	8184 X	5470	-0-	-2714	-0-	5455	3	15	9	N	14	171 1	79
-----													
BRIDGES B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273462	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7400 - 11577	
12	5394 X	4641	-0-	-753	-0-	4556	3	85	9	N	77	173 1	63
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6 8	138
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170 1	50
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65		115
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4953	3	80	9	N	73		188
05	5301 X	5002	-0-	-299	-0-	4938	3	64	9	N	58	171 1	75
-----													
PRIDDY UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273467	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7449 - 10352	
12	992 N	985	-0-	-7	-0-	473	1	437	3	N	68	160 1	130
01	1023 N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111		241
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62		303
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329 1	30
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	763	3	N	84		114
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	210	1	937	3	N	69		183
-----													
MITCHELL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273471	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7740 - 12415	
12	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4122	3	18	9	N	16		105
01	4526 X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14		119
02	4060 X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11		130
03	4402 X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12		142
04	4110 X	3885	-0-	-225	-0-	3874	3	11	9	N	10		152
05	4154 X	3982	-0-	-172	-0-	3973	3	9	9	N	8		160
-----													
BURGESS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273482	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	7040 - 11915	
12	5363 X	4475	-0-	-888	-0-	4438	3	37	9	N	34		117
01	5363 X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38		155
02	4704 X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29		184
03	5084 X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26		210
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4930	3	37	9	N	34	177 1	67
*05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5155	3	30	9	N	27		94
-----													
BURGESS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273483	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6932 - 12150	
12	7037 X	6760	-0-	-277	-0-	6679	3	81	9	N	74		206
01	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17		223
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15		238
03	6758 X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174 1	78
04	6660 X	6278	-0-	-382	-0-	6250	3	28	9	N	25		103
05	6882 X	6264	-0-	-618	-0-	6242	3	22	9	N	20		123





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CHERRY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273669	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7310 - 11840	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6014 X	5145	-0-	-869	-0-	245 1	4848 3	N		47	1 8		134
01	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	52 9	5275 3	N		36	1 8		169
02	5292 X	3757	-0-	-1535	-0-	40 9	3713 3	N		16	3 8		182
03	5766 X	2996	-0-	-2770	-0-	26 1	2949 3	N		5	173 1	4 8	10
04	5400 X	4864	-0-	-536	-0-	18 9	4815 3	N		18	3 8		25
*05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	41 1	6345 3	N		28	1 8		52
						6 9							
						29 1							
						20 9							
						35 1							
						31 9							
-----													
CHERRY D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273670	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7183 - 11802	
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	642 1	3100 3	N		113	1 8		188
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	124 9	3554 3	N		199	176 1	1 8	210
02	3612 X	2652	-0-	-960	-0-	630 1	2539 3	N		58	5 8		263
03	3999 X	686	-0-	-3313	-0-	219 9	483 3	N		14	7 8		270
04	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	49 1	3858 3	N		74	171 1	5 8	168
05	4402 X	4052	-0-	-350	-0-	64 9	3870 3	N		113	170 1	2 8	109
						188 1							
						15 9							
						61 1							
						81 9							
						58 1							
						124 9							
-----													
CLARK A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273671	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8976 - 12685	
12	9331 X	6687	-0-	-2644	-0-	93 1	6547 3	N		43	1 8		80
01	9331 X	7224	-0-	-2107	-0-	47 9	7078 3	N		48	2 8		126
02	6776 X	6227	-0-	-549	-0-	93 1	6117 3	N		24	1 8		149
03	7502 X	7008	-0-	-494	-0-	53 9	6879 3	N		38	2 8		185
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	84 1	7250 3	N		48	178 1	1 8	54
*05	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	26 9	7329 3	N		27			81
						87 1							
						42 9							
						90 1							
						53 9							
						93 1							
						30 9							
-----													
CLEMENT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273672	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	7333 - 11020	
12	3503 X	3273	-0-	-230	-0-	283 1	2964 3	N		24			192
01	3658 X	3284	-0-	-374	-0-	26 9	2963 3	N		18	4 8		206
02	3304 X	3070	-0-	-234	-0-	301 1	2772 3	N		26	170 1		62
03	3658 X	3099	-0-	-559	-0-	20 9	2859 3	N		15			77
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	269 1	3453 3	N		19			96
*05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	29 9	4013 3	N		17			113
						223 1							
						17 9							
						170 1							
						21 9							
						252 1							
						19 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	334 1	2521 3	N	39			135
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	43 9	315 1	N	37	5 8		167
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	41 9	291 1	N	26			193
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	29 9	397 1	N	26			219
04	3150 X	2599	-0-	-551	-0-	29 9	430 1	N	22	172 1		69
05	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	24 9	368 1	N	12			81
						13 9						

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

12	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	274 1	3781 3	N	39	1 8		140
01	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	43 9	243 1	N	41	132 1	2 8	47
02	3444 X	3258	-0-	-186	-0-	45 9	233 1	N	49	1 8		95
03	4092 X	3855	-0-	-237	-0-	54 9	229 1	N	55	2 8		148
04	3960 X	3574	-0-	-386	-0-	61 9	190 1	N	31	1 8		178
05	4092 X	2873	-0-	-1219	-0-	34 9	202 1	N	29	162 1		45
						32 9						

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

12	1984 N	1253	-0-	-731	-0-	675 1	439 3	N	126	1 8		267
01	2294 N	1625	-0-	-669	-0-	139 9	745 1	N	87	165 1	6 8	183
02	2576 N	2514	-0-	-62	-0-	96 9	759 1	N	157	168 1	2 8	170
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	173 9	862 1	N	116	167 1	4 8	115
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	128 9	658 1	N	120	166 1	1 8	68
*05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	132 9	819 1	N	163	162 1	1 8	68
						179 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FOSTER C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273677	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8255 - 12367	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7254 X	1616	-0-	-5638	-0-	380 1	1210 3	N		24			156
01	6200 X	1593	-0-	-4607	-0-	26 9	373 1	N		34	155 1	2 8	33
02	4788 X	800	-0-	-3988	-0-	37 9	297 1	N		38	1 8		70
03	4495 X	2985	-0-	-1510	-0-	42 9	329 1	N		44	2 8		112
04	3030 X	1912	-0-	-1118	-0-	48 9	310 1	N		55	1 8		166
*05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	61 9	358 1	N		23			189
						25 9							
-----													
LYNN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273684	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7913 - 12572	
12	5146 X	4382	-0-	-764	-0-	4368 3	14 9	N		13			87
01	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4423 3	14 9	N		13	2 8		98
02	4760 X	3800	-0-	-960	-0-	3791 3	9 9	N		8			106
03	5270 X	4091	-0-	-1179	-0-	4084 3	7 9	N		6			112
04	4620 X	4134	-0-	-486	-0-	4128 3	6 9	N		5	100 1		17
05	4433 X	4316	-0-	-117	-0-	4309 3	7 9	N		6			23
-----													
WATSON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273686	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6933 - 10665	
12	5146 X	3339	-0-	-1807	-0-	116 1	3155 3	N		62			172
01	4712 X	3075	-0-	-1637	-0-	68 9	98 1	N		80	173 1	2 8	77
02	3612 X	3326	-0-	-286	-0-	88 9	62 1	N		85			162
03	3813 X	3746	-0-	-67	-0-	77 1	3472 3	N		179	165 1		176
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	197 9	96 1	N		122			298
*05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	134 9	98 1	N		120	164 1		254
						132 9							
-----													
MITCHELL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273687	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	8017 - 12844	
12	5859 X	5503	-0-	-356	-0-	5478 3	25 9	N		23			47
01	5859 X	5556	-0-	-303	-0-	5536 3	20 9	N		18			65
02	5292 X	5023	-0-	-269	-0-	5006 3	17 9	N		15			80
03	5766 X	5502	-0-	-264	-0-	5489 3	13 9	N		12			92
04	5400 X	5229	-0-	-171	-0-	5216 3	13 9	N		12			104
05	5549 X	5333	-0-	-216	-0-	5322 3	11 9	N		10			114
-----													
CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273690	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8485 - 11812	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FREEMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273704	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8403	- 12459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		10013 X	9543	-0-	-470	-0-	1 1	9498	3	N	40	144 1	26
							44 9						
01		10013 X	9158	-0-	-855	-0-	9118 3	40	9	N	36	1 8	61
02		8736 X	7527	-0-	-1209	-0-	7492 3	35	9	N	32		93
03		9548 X	8429	-0-	-1119	-0-	8394 3	35	9	N	32	1 8	124
04		9240 X	4908	-0-	-4332	-0-	408 1	4478	3	N	20	1 8	143
							22 9						
05		9548 X	5088	-0-	-4460	-0-	302 1	4774	3	N	11		154
							12 9						
-----													
CALAWAY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273715	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7243	- 11583	
12		1085 X	282	-0-	-803	-0-	281 1	1	9	N	1	1 8	124
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	337 1	1	9	N	1	1 8	124
02		2800 N	3641	-0-	841	841	572 1	3012	3	N	52	3 8	173
							57 9						
03		3100 N	3476	-0-	376	1217	630 1	2749	3	N	88	173 1	88
							97 9						
04		1925 N	708	-0-	-1217	-0-	566 1	80	3	N	56		144
							62 9						
05		1147 X	517	-0-	-630	-0-	503 1	14	9	N	13	4 8	153
-----													
BROWN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273720	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 7272	- 11642	
12		5952 X	4580	-0-	-1372	-0-	193 1	4368	3	N	17	3 8	92
							19 9						
01		5952 X	4975	-0-	-977	-0-	288 1	4665	3	N	20	7 8	105
							22 9						
02		5376 X	4510	-0-	-866	-0-	259 1	4233	3	N	16	2 8	119
							18 9						
03		5425 X	5231	-0-	-194	-0-	307 1	4902	3	N	20	6 8	133
							22 9						
04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	215 1	5221	3	N	17	3 8	147
							19 9						
*05		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	178 1	5542	3	N	15	1 8	161
							17 9						
-----													
WATSON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273735	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 7059	- 11118	
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	97 1	2834	3	N	150	177 1	124
							165 9						
01		3658 X	2914	-0-	-744	-0-	108 1	2654	3	N	138	170 1	3 8 89
							152 9						
02		3304 X	2198	-0-	-1106	-0-	131 1	1951	3	N	105		194
							116 9						
03		3658 X	2891	-0-	-767	-0-	134 1	2523	3	N	213	344 1	63
							234 9						
04		3270 X	3139	-0-	-131	-0-	114 1	2862	3	N	148		211
							163 9						
*05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	119 1	2992	3	N	132	173 1	170
							145 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SLAGLE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273739		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8487 - 11830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	825 1	316 3	N	96	167 1	4 8	192
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	106 9	913 3	N	102	71 1	13 8	210
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	112 9	634 3	N	92	4 8		298
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	787 1	1373 3	N	102	157 1	10 8	233
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	101 9	437 3	N	119	167 1	3 8	182
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	872 1	75 9	N	68	1 8		249
						131 9						
						714 1						
SLAGLE A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273741		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7262 - 8625		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAGLE A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273743		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7309 - 9000		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAGLE A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273744		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 7235 - 8585		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273		N	-0-			-0-
SLAGLE A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273745		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7458 - 8950		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
LYBBERT B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273746	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8120 - 13110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	13051 X	12680	-0-	-371	-0-	12577	3	103	9	N	94	176	1	51
01	13051 X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89			140
02	11788 X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78			218
03	13051 X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1	136
04	12630 X	11719	-0-	-911	-0-	11634	3	85	9	N	77			213
05	13051 X	10260	-0-	-2791	-0-	74	1	10145	3	N	37	175	1	75
						41	9							
-----														
DUNN FAMILY TRUST C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273747	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8305 - 13870		
12	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7444	3	18	9	N	16			145
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20			165
02	5348 X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13			178
03	5921 X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13			191
04	5730 X	4428	-0-	-1302	-0-	4426	3	2	9	N	2			193
05	5921 X	3965	-0-	-1956	-0-	3952	3	13	9	N	12			205
-----														
LYBBERT B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273748	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8442 - 13312		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	886	1	24	9	N	22	171	1	52
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8	75
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8	103
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22			125
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	853	1	10	9	N	9			134
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	820	1	7	9	N	6	2	8	138
-----														
FARRELL B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273750	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8297 - 12829		
12	9951 X	8334	-0-	-1617	-0-	8304	3	30	9	N	27			151
01	9083 X	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25			176
02	8092 X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7			183
03	8959 X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1	25
04	8070 X	7302	-0-	-768	-0-	7279	3	23	9	N	21			46
05	8339 X	6855	-0-	-1484	-0-	6840	3	15	9	N	14			60
-----														
FARRELL B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273751	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8370 - 13000		
12	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8437	3	48	9	N	44			163
01	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8222	3	48	9	N	44	182	1	25
02	7476 X	7096	-0-	-380	-0-	7057	3	39	9	N	35			60
03	8277 X	7763	-0-	-514	-0-	7723	3	40	9	N	36			96
04	8010 X	5940	-0-	-2070	-0-	5911	3	29	9	N	26			122
05	8277 X	5813	-0-	-2464	-0-	5791	3	22	9	N	20			142
-----														
HOWARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273752	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8026 - 12619		
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	443	1	551	3	N	39	76	1	5
						43	9							
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	495	1	1737	3	N	17	3	8	19
						19	9							
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	441	1	221	3	N	2			21
						2	9							
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	515	1	1665	3	N	5	2	8	24
						6	9							
04	3000 N	3579	-0-	579	579	508	1	3054	3	N	15			39
						17	9							
*05	1410 N	831	-0-	-579	-0-	421	1	399	3	N	10			49
						11	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BILLY HENDERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273753		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 7454 - 12473	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	12059 X	11589	-0-	-470	-0-	11567 3	22 9	N	20	174 1	57
01	12059 X	11172	-0-	-887	-0-	11140 3	32 9	N	29	1 8	85
02	10444 X	10415	-0-	-29	-0-	10386 3	29 9	N	26		111
03	11594 X	11401	-0-	-193	-0-	11376 3	25 9	N	23	1 8	133
04	11220 X	11093	-0-	-127	-0-	11076 3	17 9	N	15		148
05	11594 X	11334	-0-	-260	-0-	11313 3	21 9	N	19		167
-----											
BILLY HENDERSON D UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273754		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 7496 - 12102	
12	4774 X	3570	-0-	-1204	-0-	3520 3	50 9	N	45	1 8	114
01	4774 X	1582	-0-	-3192	-0-	1552 3	30 9	N	27	3 8	138
02	4088 X	1220	-0-	-2868	-0-	1191 3	29 9	N	26	1 8	163
03	4526 X	1214	-0-	-3312	-0-	1174 3	40 9	N	36	3 8	196
04	4380 X	1176	-0-	-3204	-0-	1166 3	10 9	N	9	169 1	35
05	3565 X	1047	-0-	-2518	-0-	1017 3	30 9	N	27		62
-----											
BILLY HENDERSON F UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273755		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7501 - 12018	
12	4526 X	4233	-0-	-293	-0-	90 1	4098 3	N	41	112 1	7
						45 9					
01	4526 X	4253	-0-	-273	-0-	90 1	4137 3	N	24	2 8	29
						26 9					
02	4088 X	3640	-0-	-448	-0-	84 1	3531 3	N	23	1 8	51
						25 9					
03	4247 X	4044	-0-	-203	-0-	93 1	3922 3	N	26	2 8	75
						29 9					
04	4110 X	3792	-0-	-318	-0-	89 1	3689 3	N	13	1 8	87
						14 9					
05	4247 X	3872	-0-	-375	-0-	77 1	3777 3	N	16		103
						18 9					
-----											
BEWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 273756		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 7800 - 8464	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAMMELL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273757		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7951 - 12950	
12	5611 X	4557	-0-	-1054	-0-	4527 3	30 9	N	27		181
01	5425 X	4667	-0-	-758	-0-	4638 3	29 9	N	26	176 1	30
02	4676 X	3647	-0-	-1029	-0-	3623 3	24 9	N	22		52
03	5177 X	4603	-0-	-574	-0-	4571 3	32 9	N	29		81
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4965 3	29 9	N	26		107
05	4681 X	4045	-0-	-636	-0-	4024 3	21 9	N	19		126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MCKOWN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273758	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8776	-	14450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	865 1	165 9	N	150	171 1	4 8	167	
		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	834 1	268 3	N	175	172 1	3 8	167	
							193 9							
02		840 N	578	-0-	-262	-0-	438 1	140 9	N	127	172 1		122	
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	789 1	180 9	N	164	172 1	2 8	112	
04		900 N	639	-0-	-261	-0-	497 1	142 9	N	129	166 1		75	
*05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	740 1	872 3	N	128			203	
							141 9							

MCKOWN D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273759	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8720	-	14419
12	01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	871 1	5365 3	N	253	173 1	4 8	181	
		5146 X	5006	-0-	-140	-0-	278 9	841 1	N	189	167 1	2 8	201	
							208 9							
02		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	341 1	7498 3	N	233	170 1		264	
							256 9							
03		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	591 1	8616 3	N	246	346 1	2 8	162	
							271 9							
04		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	424 1	6444 3	N	193	168 1		187	
							212 9							
*05		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	564 1	8708 3	N	158	174 1		171	
							174 9							

GREENWOOD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273760	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	8108	-	11900
12	01	7254 X	4418	-0-	-2836	-0-	4414 3	4 9	N	4	1 8		225	
		7812 X	3933	-0-	-3879	-0-	286 1	3635 3	N	11	8 8		228	
							12 9							
02		7056 X	2871	-0-	-4185	-0-	2869 3	2 9	N	2	2 8		228	
03		7812 X	3219	-0-	-4593	-0-	3208 3	11 9	N	10	10 8		228	
04		7260 X	1975	-0-	-5285	-0-	1971 3	4 9	N	4	4 8		228	
*05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5965 3	2 9	N	2	2 8		228	

OBN - SLAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273761	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8573	-	12632
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			20	
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
*05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	678 1	656 3	N	293	171 1	1 8	141	
							322 9							

OBN - SLAGLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273762	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8541	-	12395
12	01	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	15063 3	322 9	N	293	334 1	4 8	232	
		14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	13889 3	361 9	N	328	348 1	8 8	204	
02		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	11941 3	327 9	N	297	174 1	3 8	324	
03		15376 X	13360	-0-	-2016	-0-	13055 3	305 9	N	277	505 1	6 8	90	
04		14880 X	11888	-0-	-2992	-0-	360 1	11245 3	N	257	161 1	2 8	184	
							283 9							
05		15376 X	12362	-0-	-3014	-0-	26 1	12073 3	N	239	338 1	1 8	84	
							263 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HAMILTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273763		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	7688 X	7370	-0-	-318	-0-	227 1	6982 3	N	146	141 1				93
						161 9								
01	7688 X	7596	-0-	-92	-0-	181 1	7253 3	N	147	170 1				70
						162 9								
02	6944 X	6563	-0-	-381	-0-	118 1	6309 3	N	124					194
						136 9								
03	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	113 1	7994 3	N	138	165 1				167
						152 9								
04	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	6 1	8489 3	N	145	163 1				149
						160 9								
05	7595 X	6991	-0-	-604	-0-	6890 3	101 9	N	92	164 1				77
-----														
WYLIE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273764		COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150				
12	1674 X	1492	-0-	-182	-0-	680 1	780 3	N	29	5 8				164
						32 9								
01	2480 X	1651	-0-	-829	-0-	713 1	897 3	N	37	5 8				196
						41 9								
02	2240 X	1806	-0-	-434	-0-	634 1	1138 3	N	31					227
						34 9								
03	2480 X	2138	-0-	-342	-0-	730 1	1349 3	N	54	169 1	4 8			108
						59 9								
04	1740 X	1539	-0-	-201	-0-	704 1	806 3	N	26					134
						29 9								
05	2015 X	899	-0-	-1116	-0-	547 1	330 3	N	20					154
						22 9								
-----														
DONALD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273765		COMPL. DATE 08/14/2010				TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214				
12	7812 X	6836	-0-	-976	-0-	88 1	6718 3	N	27					77
						30 9								
01	7812 X	7297	-0-	-515	-0-	93 1	7168 3	N	33	6 8				104
						36 9								
02	7056 X	6894	-0-	-162	-0-	66 1	6808 3	N	18					122
						20 9								
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8464 3	25 9	N	23					145
04	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8070 3	22 9	N	20					165
05	7626 X	7522	-0-	-104	-0-	7503 3	19 9	N	17					182
-----														
BERRY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273766		COMPL. DATE 07/15/2011				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850				
12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7540 3	154 9	N	140	174 1	1 8			99
01	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	6 1	7591 3	N	130	176 1	1 8			52
						143 9								
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6384 3	102 9	N	93					145
03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8052 3	127 9	N	115	174 1	1 8			85
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7433 3	133 9	N	121					206
05	6789 X	6597	-0-	-192	-0-	6510 3	87 9	N	79	165 1				120
-----														
WOODS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273767		COMPL. DATE 09/19/2010				TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722				
12	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11500 3	39 9	N	35	175 1				43
01	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11130 3	33 9	N	30					73
02	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9641 3	33 9	N	30					103
03	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10559 3	30 9	N	27					130
04	10080 X	10074	-0-	-6	-0-	10043 3	31 9	N	28					158
05	10416 X	10402	-0-	-14	-0-	10374 3	28 9	N	25					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4712 X	3504	-0-	-1208	-0-	577	1	2843	3	N	76	31	1	102
01	4712 X	3824	-0-	-888	-0-	84	9	8831	3	N	75			177
02	3780 X	2507	-0-	-1273	-0-	624	1	83	9	N	48	167	1	58
03	4030 X	2567	-0-	-1463	-0-	588	1	53	9	N	9			67
04	3690 X	3256	-0-	-434	-0-	705	1	10	9	N	56			123
*05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	801	1	62	9	N	60			183
						3928	3							
-----														
ENGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830														
12	10726 X	8827	-0-	-1899	-0-	8770	3	57	9	N	52			135
01	10695 X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50			185
02	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1	58
03	9579 X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45			103
04	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9831	3	58	9	N	53			156
05	9703 X	8069	-0-	-1634	-0-	8041	3	28	9	N	25			181
-----														
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983														
12	6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	418	1	4569	3	N	400	521	1	205
01	6510 X	5445	-0-	-1065	-0-	440	9	430	1	N	445	342	1	308
02	5880 X	4899	-0-	-981	-0-	490	9	397	1	N	321	348	1	279
03	6417 X	5293	-0-	-1124	-0-	353	9	432	1	N	366	516	1	124
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	403	9	426	1	N	360	348	1	134
*05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	396	9	331	1	N	350	342	1	141
						385	9	5159	3					
-----														
FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865														
12	10199 X	7740	-0-	-2459	-0-	7721	3	19	9	N	17			122
01	10199 X	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3			125
02	8120 X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15			140
03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15			155
04	7590 X	7461	-0-	-129	-0-	7446	3	15	9	N	14			169
05	8029 X	6477	-0-	-1552	-0-	6466	3	11	9	N	10			179
-----														
FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922														
12	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	3	25	9	N	23			120
01	8370 X	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22			142
02	7560 X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22			164
03	8370 X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1	3
04	8100 X	7264	-0-	-836	-0-	7247	3	17	9	N	15			18
05	8370 X	6470	-0-	-1900	-0-	6455	3	15	9	N	14			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OLDEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273773	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7756	- 13381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	7962	-0-	4862	4862	580 1	7375 3	N	6	170 1	1 8	8
01	3100 N	6732	-0-	3632	8494	397 1	6304 3	N	28	1 8		35
02	2800 N	526	-0-	-2274	6220	524 1	2 9	N	2			37
03	6824 X	604	-0-	-6220	-0-	591 1	13 9	N	12			49
04	1170 X	586	-0-	-584	-0-	584 1	2 9	N	2			51
05	1209 X	597	-0-	-612	-0-	596 1	1 9	N	1	1 8		51
-----												
HUDSPETH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273774	COMPL. DATE 05/29/2010	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8010	- 13400		
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	850 1	2874 3	N	34	1 8		81
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	838 1	2745 3	N	29	2 8		108
02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	360 1	3611 3	N	25	1 8		132
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	575 1	2886 3	N	30	2 8		160
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	462 1	4587 3	N	29	1 8		188
*05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	296 1	4314 3	N	20	156 1		52
-----												
STODDARD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273775	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 7631	- 11937		
12	7471 X	6903	-0-	-568	-0-	6818 3	85 9	N	77			218
01	7347 X	7012	-0-	-335	-0-	6938 3	74 9	N	67	175 1	1 8	109
02	6496 X	6333	-0-	-163	-0-	6269 3	64 9	N	58			167
03	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6981 3	62 9	N	56	174 1	1 8	48
04	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6751 3	58 9	N	53			101
05	7006 X	6932	-0-	-74	-0-	6876 3	56 9	N	51			152
-----												
HAMILTON A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273776	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8736	- 13170		
12	4929 X	4312	-0-	-617	-0-	322 1	3896 3	N	85	155 1		46
01	4836 X	4648	-0-	-188	-0-	407 1	4157 3	N	76			122
02	4368 X	4138	-0-	-230	-0-	357 1	3724 3	N	52	161 1		13
03	4836 X	4434	-0-	-402	-0-	343 1	4021 3	N	64			77
04	4620 X	4535	-0-	-85	-0-	347 1	4102 3	N	78			155
05	4650 X	4386	-0-	-264	-0-	321 1	4008 3	N	52	167 1		40
-----												
HAMILTON A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273777	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8335	- 13324		
12	2883 X	2613	-0-	-270	-0-	372 1	2209 3	N	29			76
01	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	391 1	2449 3	N	32			108
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	399 1	3523 3	N	94	160 1		42
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	459 1	3191 3	N	96			138
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	463 1	2908 3	N	92	155 1		75
05	4340 X	3790	-0-	-550	-0-	384 1	3348 3	N	53			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE		
12		7099 X	6886	-0-	-213	-0-	6814	3	72	9	N	65	168	1	13
01		7099 X	6166	-0-	-933	-0-	6105	3	61	9	N	55	1	8	67
02		6356 X	5850	-0-	-506	-0-	5805	3	45	9	N	41			108
03		7037 X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47			155
04		6660 X	6423	-0-	-237	-0-	6326	3	97	9	N	88			243
05		6882 X	6572	-0-	-310	-0-	6522	3	50	9	N	45	172	1	116
-----															
FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707															
12		11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	112	1	10986	3	N	130	163	1	89
							143	9							
01		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12288	3	162	9	N	147	190	1	44
02		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10660	3	141	9	N	128	1	8	171
03		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	81
04		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10601	3	124	9	N	113	1	8	193
*05		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9550	3	85	9	N	77			270
-----															
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400															
12		12834 X	12578	-0-	-256	-0-	188	1	12283	3	N	97	2	8	182
							107	9							
01		12834 X	12734	-0-	-100	-0-	206	1	12399	3	N	117	177	1	120
							129	9							
02		11592 X	11462	-0-	-130	-0-	175	1	11196	3	N	83			203
							91	9							
03		12834 X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	104
							81	9							
04		12330 X	12265	-0-	-65	-0-	189	1	11996	3	N	73			177
							80	9							
05		12741 X	11098	-0-	-1643	-0-	155	1	10895	3	N	44	172	1	49
							48	9							
-----															
SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	93	1	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884															
12		8184 X	8096	-0-	-88	-0-	172	1	7832	3	N	84	173	1	111
							92	9							
01		8153 X	7829	-0-	-324	-0-	173	1	7533	3	N	112	2	8	221
							123	9							
02		7364 X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1	130
							86	9							
03		8153 X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8	226
							108	9							
04		7830 X	7458	-0-	-372	-0-	166	1	7196	3	N	87	163	1	150
							96	9							
05		8091 X	6224	-0-	-1867	-0-	179	1	5934	3	N	101	178	1	73
							111	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	89 1	3935 3	N	23	104 1		19
01	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	25 9						
01	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	122 1	3139 3	N	20			39
02	3612 X	3126	-0-	-486	-0-	22 9						
02	3612 X	3126	-0-	-486	-0-	73 1	3039 3	N	13			52
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	14 9						
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	77 1	4245 3	N	13			65
04	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	14 9						
04	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	89 1	3754 3	N	14			79
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	15 9						
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	63 1	4058 3	N	12			91
						13 9						

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

12	11160 X	10916	-0-	-244	-0-	10858 3	58 9	N	53	173 1		53
01	11067 X	10937	-0-	-130	-0-	10874 3	63 9	N	57	1 8		109
02	9744 X	9431	-0-	-313	-0-	9387 3	44 9	N	40			149
03	10912 X	10821	-0-	-91	-0-	10766 3	55 9	N	50	177 1		22
04	10590 X	10010	-0-	-580	-0-	9975 3	35 9	N	32			54
05	10943 X	10077	-0-	-866	-0-	10032 3	45 9	N	41			95

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	477 1	1671 3	N	8	1 8		95
01	3100 N	3143	-0-	43	43	448 1	2677 3	N	16	1 8		110
02	2500 N	2457	-0-	-43	-0-	18 9						
02	2500 N	2457	-0-	-43	-0-	402 1	2046 3	N	8	1 8		117
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	9 9						
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	454 1	2600 3	N	14			131
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	15 9						
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	448 1	2230 3	N	7			138
05	2573 X	1251	-0-	-1322	-0-	8 9						
05	2573 X	1251	-0-	-1322	-0-	553 1	686 3	N	11			149
						12 9						

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

12	6293 X	6245	-0-	-48	-0-	6232 3	13 9	N	12			34
01	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6665 3	10 9	N	9	1 8		42
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5857 3	9 9	N	8			50
03	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6364 3	9 9	N	8			58
04	6450 X	6195	-0-	-255	-0-	6189 3	6 9	N	5			63
05	6665 X	6235	-0-	-430	-0-	6231 3	4 9	N	4			67

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

12	7006 X	5944	-0-	-1062	-0-	453 1	5391 3	N	91	174 1	5 8	110
01	7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	100 9						
01	7006 X	5195	-0-	-1811	-0-	487 1	4614 3	N	85	12 8		183
02	6328 X	5052	-0-	-1276	-0-	94 9						
02	6328 X	5052	-0-	-1276	-0-	459 1	4497 3	N	87	171 1	5 8	94
03	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	96 9						
03	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	495 1	5264 3	N	100	11 8		183
04	5790 X	5426	-0-	-364	-0-	110 9						
04	5790 X	5426	-0-	-364	-0-	483 1	4840 3	N	94	166 1	4 8	107
05	5952 X	5353	-0-	-599	-0-	103 9						
05	5952 X	5353	-0-	-599	-0-	492 1	4775 3	N	78	169 1	1 8	15
						86 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ENGLISH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273817	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8799 - 12505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10602 X	7957	-0-	-2645	-0-	7863 3	94 9	N	85	170 1		65
01		9982 X	9059	-0-	-923	-0-	8964 3	95 9	N	86			151
02		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6886 3	75 9	N	68			219
03		7967 X	7398	-0-	-569	-0-	7309 3	89 9	N	81	168 1		132
04		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9257 3	101 9	N	92	169 1		55
05		9052 X	4419	-0-	-4633	-0-	4373 3	46 9	N	42			97
-----													
QUEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273819	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7875 - 13630	
12		10602 X	8290	-0-	-2312	-0-	8266 3	24 9	N	22	176 1		22
01		9703 X	8571	-0-	-1132	-0-	8534 3	37 9	N	34			56
02		7896 X	7857	-0-	-39	-0-	7836 3	21 9	N	19			75
03		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8403 3	20 9	N	18			93
04		8280 X	8237	-0-	-43	-0-	8224 3	13 9	N	12			105
05		8711 X	8258	-0-	-453	-0-	8241 3	17 9	N	15			120
-----													
DKZ UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	273820	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7300 - 7670	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHRISTIAN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273822	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	8450 - 13258	
12		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8353 3	36 9	N	33			94
01		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8658 3	34 9	N	31			125
02		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7660 3	25 9	N	23			148
03		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8066 3	29 9	N	26			174
04		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8426 3	19 9	N	17			191
05		8091 X	6931	-0-	-1160	-0-	6903 3	28 9	N	25	180 1		36
-----													
STODDARD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273824	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	7367 - 11664	
12		7905 X	7189	-0-	-716	-0-	7051 3	138 9	N	125	180 1		262
01		7781 X	7377	-0-	-404	-0-	7250 3	127 9	N	115	175 1	1 8	201
02		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6525 3	89 9	N	81	176 1	1 8	105
03		7316 X	7057	-0-	-259	-0-	6946 3	111 9	N	101	1 8		205
04		7140 X	6664	-0-	-476	-0-	6586 3	78 9	N	71	174 1		102
05		7378 X	7042	-0-	-336	-0-	6915 3	127 9	N	115	173 1		44
-----													
WELDON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273825	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8435 - 11910	
12		7998 X	366	-0-	-7632	-0-	333 1	33 9	N	30			69
01		8339 X	106	-0-	-8233	-0-	106 1		N	-0-	54 1		15
02		7532 X	939	-0-	-6593	-0-	213 1	695 3	N	28			43
							31 9						
03		8339 X	5757	-0-	-2582	-0-	386 1	5248 3	N	112	1 8		154
							123 9						
04		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	277 1	6652 3	N	104	143 1	1 8	114
							114 9						
*05		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	364 1	7862 3	N	112	169 1		57
							123 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7285 X	6949	-0-	-336	-0-	108	1 6688 3	N	139	182 1	75
01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	153	9 30 1 8390 3	N	133	5 8	203
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	146	9 6925 3	N	107	162 1	148
03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3 107 9	N	97	175 1	70
04	7170 X	6801	-0-	-369	-0-	200	1 6498 3	N	94		164
05	7409 X	3213	-0-	-4196	-0-	103	9 187 1 2975 3	N	46	170 1 1 8	39
						51	9				

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	124	1 6320 3	N	53	1 8	181
01	6138 X	6069	-0-	-69	-0-	58	9 178 1 5849 3	N	38	174 1	45
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	42	9 157 1 5301 3	N	41		86
03	6510 X	5569	-0-	-941	-0-	45	9 132 1 5393 3	N	40		126
04	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	44	9 162 1 6144 3	N	40		166
05	6510 X	5439	-0-	-1071	-0-	44	9 169 1 5225 3	N	41	169 1	38
						45	9				

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	480	1 2724 3	N	118	171 1	153
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	130	9 468 1 3010 3	N	138		291
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	152	9 415 1 2920 3	N	109	173 1 2 8	225
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	120	9 464 1 3044 3	N	111	175 1 4 8	157
04	3510 X	3460	-0-	-50	-0-	122	9 444 1 2908 3	N	98	162 1 1 8	92
05	3813 X	2849	-0-	-964	-0-	108	9 549 1 2222 3	N	71		163
						78	9				

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

12	4805 X	4	-0-	-4801	-0-	4	3	N	-0-		85
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	500	1 5034 3	N	32		117
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	35	9 560 1 4137 3	N	33		150
03	5084 X	5081	-0-	-3	-0-	36	9 613 1 4428 3	N	36		186
04	4920 X	4262	-0-	-658	-0-	40	9 600 1 3623 3	N	35	167 1	54
05	5084 X	4138	-0-	-946	-0-	39	9 619 1 3486 3	N	30		84
						33	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	8153 X	7805	-0-	-348	-0-	7774 3	31 9	N	28	160 1			23
01	8153 X	8102	-0-	-51	-0-	8066 3	36 9	N	33	1 8			55
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7237 3	30 9	N	27				82
03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7877 3	35 9	N	32				114
04	7830 X	7284	-0-	-546	-0-	7262 3	22 9	N	20				134
05	8091 X	7154	-0-	-937	-0-	7139 3	15 9	N	14				148
-----													
E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795													
12	8153 X	7733	-0-	-420	-0-	7682 3	51 9	N	46	35 1			75
01	8122 X	8101	-0-	-21	-0-	8054 3	47 9	N	43				118
02	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7346 3	41 9	N	37	1 8			154
03	7843 X	7817	-0-	-26	-0-	7781 3	36 9	N	33	1 8			186
04	7830 X	7463	-0-	-367	-0-	7431 3	32 9	N	29	168 1			47
05	8184 X	7556	-0-	-628	-0-	7525 3	31 9	N	28				75
-----													
DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500													
12	4836 X	4096	-0-	-740	-0-	890 1	3107 3	N	90	174 1			84
01	4991 X	3064	-0-	-1927	-0-	353 1	2658 3	N	48				132
02	4508 X	3600	-0-	-908	-0-	559 1	2982 3	N	54				186
03	4991 X	3828	-0-	-1163	-0-	620 1	3153 3	N	50	173 1			63
04	4590 X	3492	-0-	-1098	-0-	579 1	2848 3	N	59				122
05	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	603 1	3046 3	N	66				188
-----													
DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
-----													
MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961													
12	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6465 3	23 9	N	21				124
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6184 3	36 9	N	33				157
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5916 3	36 9	N	33				190
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6586 3	24 9	N	22				212
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6548 3	13 9	N	12				224
*05	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6789 3	23 9	N	21	180 1			65

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GRAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273837		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	5859 X	4577	-0-	-1282	-0-	151 1	61	4359 3	176 1	97		
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	67 9	72	5691 3	5 8	164		
02	4900 X	4273	-0-	-627	-0-	38 1	55	61 9	174 1	45		
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	79 9	77	5694 3		122		
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	85 9	49	6011 3		171		
05	5797 X	242	-0-	-5555	-0-	240 1	2	2 9		173		
-----												
MITCHELL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273838		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032			
12	6696 X	5246	-0-	-1450	-0-	86 1	14	5145 3		45		
01	6479 X	5371	-0-	-1108	-0-	15 9	18	5351 3		63		
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5351 3	12	20 9		75		
03	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	5516 3	8	13 9		83		
04	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	6720 3	7	9 9		90		
*05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	5615 3	4	8 9		94		
05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7020 3	4	4 9		94		
-----												
TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273839		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845			
12	12028 X	10974	-0-	-1054	-0-	86 1	68	10899 3	176 1	75		
01	12028 X	11566	-0-	-462	-0-	15 9	69	75 9		144		
02	10864 X	9924	-0-	-940	-0-	11490 3	47	76 9		191		
03	11191 X	10678	-0-	-513	-0-	9872 3	68	52 9		83		
04	11190 X	9867	-0-	-1323	-0-	10603 3	50	75 9		133		
05	11563 X	9212	-0-	-2351	-0-	9812 3	41	55 9		174		
05	11563 X	9212	-0-	-2351	-0-	9167 3	41	45 9		174		
-----												
EDGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273842		COMPL. DATE 01/31/2010			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765			
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7339 3	130	143 9	175 1	140		
01	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7186 3	110	158 9	174 1	110		
02	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6298 3	64	141 9	174 1	64		
03	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7104 3	196	145 9		196		
04	6810 X	6626	-0-	-184	-0-	6484 3	157	142 9	168 1	157		
05	7037 X	6578	-0-	-459	-0-	6443 3	110	135 9	170 1	110		
-----												
TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273843		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623			
12	10602 X	9173	-0-	-1429	-0-	9026 3	134	147 9	173 1	160		
01	10757 X	9574	-0-	-1183	-0-	9421 3	120	153 9	179 1	120		
02	9716 X	9284	-0-	-432	-0-	9123 3	90	161 9	176 1	90		
03	10757 X	10062	-0-	-695	-0-	9930 3	210	132 9		210		
04	9690 X	9391	-0-	-299	-0-	9245 3	176	146 9	167 1	176		
05	10292 X	9417	-0-	-875	-0-	9293 3	121	124 9	168 1	121		
-----												
LAMA B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273844		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564			
12	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5891 3	229	79 9		229		
01	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6522 3	133	94 9	177 1	133		
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5639 3	194	67 9	4 8	194		
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6045 3	82	69 9	175 1	82		
04	6210 X	5880	-0-	-330	-0-	5814 3	142	66 9		142		
05	6417 X	5948	-0-	-469	-0-	5887 3	26	61 9	171 1	26		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
LAMA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273845	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7228	-	11990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		10943 X	10291	-0-	-652	-0-	10128 3	163 9	N	148	171 1			172
01		10943 X	10446	-0-	-497	-0-	10262 3	184 9	N	167	175 1	4 8		160
02		9716 X	9316	-0-	-400	-0-	9170 3	146 9	N	133	172 1			121
03		10354 X	10187	-0-	-167	-0-	10037 3	150 9	N	136	174 1			83
04		10110 X	9875	-0-	-235	-0-	9731 3	144 9	N	131				214
05		10447 X	10038	-0-	-409	-0-	9910 3	128 9	N	116	173 1			157
-----														
MITCHELL D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273856	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7777	-	11950
12		7223 X	6048	-0-	-1175	-0-	6029 3	19 9	N	17	172 1			19
01		7316 X	6490	-0-	-826	-0-	6464 3	26 9	N	24				43
02		6608 X	5812	-0-	-796	-0-	5783 3	29 9	N	26				69
03		7316 X	6160	-0-	-1156	-0-	6135 3	25 9	N	23				92
04		6270 X	5698	-0-	-572	-0-	5677 3	21 9	N	19				111
05		6479 X	5654	-0-	-825	-0-	5632 3	22 9	N	20				131
-----														
BOWEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273857	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8641	-	13020
12		7874 X	7241	-0-	-633	-0-	7205 3	36 9	N	33				79
01		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7725 3	41 9	N	37				116
02		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7567 3	48 9	N	44				160
03		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8617 3	52 9	N	47				207
04		7530 X	7165	-0-	-365	-0-	7113 3	52 9	N	47	170 1			84
05		8432 X	5991	-0-	-2441	-0-	5938 3	53 9	N	48				132
-----														
MITCHELL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273858	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7726	-	12106
12		10230 X	10115	-0-	-115	-0-	10069 3	46 9	N	42				106
01		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10393 3	50 9	N	45	1 8			150
02		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9353 3	61 9	N	55				205
03		10261 X	10174	-0-	-87	-0-	10109 3	65 9	N	59	171 1			93
04		10110 X	9576	-0-	-534	-0-	9520 3	56 9	N	51				144
05		10447 X	9536	-0-	-911	-0-	9493 3	43 9	N	39				183
-----														
OLDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273861	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8251	-	14295
12		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			N	-0-				166
01		15655 X	10171	-0-	-5484	-0-	98 1	10007 3	N	60				226
							66 9							
02		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	14262 3	77 9	N	70	173 1			123
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15511 3	87 9	N	79				202
04		14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	14652 3	69 9	N	63	176 1			89
05		15872 X	14916	-0-	-956	-0-	14846 3	70 9	N	64				153
-----														
T & T C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273862	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7322	-	12488
12		11594 X	11496	-0-	-98	-0-	11455 3	41 9	N	37	4 8			81
01		11594 X	11515	-0-	-79	-0-	11463 3	52 9	N	47	10 8			118
02		10108 X	10046	-0-	-62	-0-	10016 3	30 9	N	27	4 8			141
03		11501 X	11067	-0-	-434	-0-	11027 3	40 9	N	36	8 8			169
04		11130 X	10972	-0-	-158	-0-	10948 3	24 9	N	22	3 8			188
05		11501 X	11241	-0-	-260	-0-	11216 3	25 9	N	23	177 1	1 8		33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GREENWOOD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273863	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7911 - 11775	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	11066 3	53 9	N	48	179 1	2 8	117
01		11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11829 3	56 9	N	51	7 8		161
02		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10631 3	31 9	N	28	3 8		186
03		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11153 3	39 9	N	35	6 8		215
04		11490 X	9586	-0-	-1904	-0-	9561 3	25 9	N	23	175 1	2 8	61
05		11873 X	9289	-0-	-2584	-0-	9274 3	15 9	N	14	1 8		74
-----													
WALES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273866	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7252 - 11800	
12		5735 X	5285	-0-	-450	-0-	34 1	5110 3	N	128			196
							141 9						
01		5735 X	5257	-0-	-478	-0-	43 1	5069 3	N	132	172 1		156
							145 9						
02		5068 X	4680	-0-	-388	-0-	40 1	4509 3	N	119	171 1		104
							131 9						
03		5580 X	4984	-0-	-596	-0-	45 1	4807 3	N	120	173 1		51
							132 9						
04		5400 X	5246	-0-	-154	-0-	44 1	5072 3	N	118			169
							130 9						
05		5270 X	4432	-0-	-838	-0-	47 1	4301 3	N	76	169 1		76
							84 9						
-----													
MORRIS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273869	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7713 - 11735	
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4147 3	32 9	N	29			173
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4428 3	51 9	N	46			219
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3885 3	53 9	N	48	171 1	1 8	95
03		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4191 3	54 9	N	49	1 8		143
04		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1 1	4057 3	N	40			183
							44 9						
*05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4389 3	29 9	N	26			209
-----													
MORRIS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273871	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7737 - 11256	
12		6293 X	6285	-0-	-8	-0-	6111 3	174 9	N	158	360 1		134
01		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6305 3	197 9	N	179			313
02		5684 X	5619	-0-	-65	-0-	5487 3	132 9	N	120	174 1	2 8	257
03		6293 X	6172	-0-	-121	-0-	5998 3	174 9	N	158	343 1	2 8	70
04		6090 X	5879	-0-	-211	-0-	5743 3	136 9	N	124	1 8		193
05		6293 X	5920	-0-	-373	-0-	5779 3	141 9	N	128	172 1		149
-----													
TATUM A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273872	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8237 - 13075	
12		13144 X	12882	-0-	-262	-0-	12843 3	39 9	N	35			124
01		12400 X	11540	-0-	-860	-0-	11501 3	39 9	N	35			159
02		11200 X	10140	-0-	-1060	-0-	10112 3	28 9	N	25			184
03		12896 X	11064	-0-	-1832	-0-	11055 3	9 9	N	8			192
04		12480 X	10496	-0-	-1984	-0-	10474 3	22 9	N	20	180 1		32
05		12896 X	9678	-0-	-3218	-0-	9659 3	19 9	N	17			49
-----													
TATUM A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273873	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8650 - 13285	
12		14508 X	11058	-0-	-3450	-0-	11006 3	52 9	N	47	181 1		10
01		14322 X	12530	-0-	-1792	-0-	12473 3	57 9	N	52			62
02		12432 X	11304	-0-	-1128	-0-	11238 3	66 9	N	60			122
03		13733 X	12882	-0-	-851	-0-	12823 3	59 9	N	54			176
04		12120 X	12044	-0-	-76	-0-	11994 3	50 9	N	45	177 1		44
05		12524 X	10508	-0-	-2016	-0-	10475 3	33 9	N	30			74



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	315	1	5463	3	N	35	1	8	120
						39	9							
01	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8	155
						53	9							
02	4900 X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8	184
						33	9							
03	5828 X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1	46
						31	9							
04	6360 X	4548	-0-	-1812	-0-	371	1	4152	3	N	23			69
						25	9							
05	6572 X	3782	-0-	-2790	-0-	399	1	3355	3	N	25			94
						28	9							
POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785														
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5819	3	106	9	N	96	175	1	53
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8	155
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1	60
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95			155
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5784	3	97	9	N	88	173	1	70
*05	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5818	3	98	9	N	89			159
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800														
12	7068 X	6235	-0-	-833	-0-	6178	3	57	9	N	52	140	1	32
01	7037 X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52			84
02	5992 X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8	128
03	6386 X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8	170
04	6270 X	6014	-0-	-256	-0-	5967	3	47	9	N	43	175	1	37
05	6510 X	6095	-0-	-415	-0-	6053	3	42	9	N	38			75
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247														
12	5332 X	4519	-0-	-813	-0-	55	1	4387	3	N	70	173	1	72
						77	9							
01	5053 X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91			163
						100	9							
02	4564 X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1	70
						86	9							
03	5053 X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81			151
						89	9							
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	46	1	4724	3	N	63	175	1	39
						69	9							
*05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4863	3	N	50			89
						55	9							
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480														
12	7409 X	4758	-0-	-2651	-0-	897	1	3718	3	N	130	4	8	201
						143	9							
01	6417 X	4157	-0-	-2260	-0-	889	1	3151	3	N	106	173	1	130
						117	9					4	8	
02	5516 X	5287	-0-	-229	-0-	812	1	4334	3	N	128	86	1	172
						141	9							
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	3	N	166	171	1	164
						183	9					3	8	
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	860	1	3816	3	N	110	169	1	105
						121	9							
05	5859 X	4989	-0-	-870	-0-	895	1	3973	3	N	110	127	1	88
						121	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
RICHARDSON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273912		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1	41 1	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		15
-----									
PEMBROKE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273913		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	5070		N	-0-	65
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	5070		N	-0-	65
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	5070		N	-0-	65
03	0 A	-0-	-0-	-0-	5070		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	5070		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	5070		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968									
-----									
MORRIS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273914		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660	
12	3627 X	2375	-0-	-1252	-0-	412 1	1938 3	N	23
						25 9			82
01	3627 X	2880	-0-	-747	-0-	24 1	2828 3	N	25
						28 9			107
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3225 3	37 9	N	34
									1 8
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3474 3	44 9	N	40
									2 8
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3267 3	24 9	N	22
									1 8
05	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3420 3	19 9	N	17
									216
-----									
SHERRILL A		WELL #: 1		RRCID -> 273940		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
SHERRILL A		WELL #: 4H		RRCID -> 273941		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018	
12	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	3788 3	55 9	N	50
									1 8
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3838 3	55 9	N	50
									165 1
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3493 3	54 9	N	49
									1 8
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3851 3	57 9	N	52
									2 8
04	3780 X	3751	-0-	-29	-0-	3710 3	41 9	N	37
									166 1
05	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3670 3	57 9	N	52
									1 8
									1 8
									40
									92
-----									
PRATER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273942		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724	
12	4712 X	4378	-0-	-334	-0-	4363 3	15 9	N	14
									142 1
01	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	4040 3	13 9	N	12
02	4172 X	3574	-0-	-598	-0-	3564 3	10 9	N	9
03	4619 X	3892	-0-	-727	-0-	3884 3	8 9	N	7
04	4380 X	3960	-0-	-420	-0-	3950 3	10 9	N	9
05	4371 X	3961	-0-	-410	-0-	3954 3	7 9	N	6



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WELSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273943	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7345 - 11092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	2995	-0-	-849	-0-	2821 3	174 9	N	158	173 1			164
01	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	2954 3	185 9	N	168	178 1			154
02	2996 X	2765	-0-	-231	-0-	2603 3	162 9	N	147	178 1			123
03	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	2911 3	186 9	N	169	175 1			117
04	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	2917 3	178 9	N	162	172 1			107
*05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2978 3	168 9	N	153	171 1			89

GAYLORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273944	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8320 - 13375	
12	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11575 3	56 9	N	51	178 1			45
01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10534 3	78 9	N	71				116
02	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7551 3	86 9	N	78				194
03	9393 X	8175	-0-	-1218	-0-	8096 3	79 9	N	72	169 1			97
04	9090 X	7352	-0-	-1738	-0-	7295 3	57 9	N	52				149
05	9393 X	6938	-0-	-2455	-0-	6899 3	39 9	N	35				184

EDNA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273945	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7027 - 10870	
12	4960 X	3407	-0-	-1553	-0-	110 1	3249 3	N	44				161
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	48 9	91 1	N	95	179 1			77
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	105 9	80 1	N	77				154
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	85 9	93 1	N	60	172 1			42
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	93 1	66 9	N	68				110
05	4929 X	4721	-0-	-208	-0-	88 1	75 9	N	56				166
						91 1	62 9	N					

SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273946	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8316 - 12172	
12	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	385 1	2278 3	N	208	165 1	3 8		87
01	4464 X	3176	-0-	-1288	-0-	229 9	373 1	N	208	174 1	6 8		115
02	3864 X	3311	-0-	-553	-0-	229 9	345 1	N	189	165 1	2 8		137
03	4030 X	3642	-0-	-388	-0-	208 9	358 1	N	202	175 1	6 8		158
04	3900 X	3705	-0-	-195	-0-	222 9	392 1	N	205	336 1	2 8		25
*05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	392 1	226 9	N	222	166 1	1 8		80
						433 1	244 9	N					

KETCHUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273947	COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6992 - 11070	
12	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-	141 1	3634 3	N	91				217
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	100 9	172 1	N	111	177 1	6 8		145
02	3948 X	3716	-0-	-232	-0-	122 9	153 1	N	99				244
03	4371 X	3884	-0-	-487	-0-	109 9	141 1	N	88	175 1			157
04	4230 X	3859	-0-	-371	-0-	97 9	146 1	N	70				227
05	4123 X	3616	-0-	-507	-0-	77 9	120 1	N	58	174 1			111
						64 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KETCHUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273948	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7053	-	11090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		7998 X	6911	-0-	-1087	-0-	32 1	6641 3	N	216	174 1			
							238 9							
01		7657 X	7611	-0-	-46	-0-	7423 3	188 9	N	171	173 1	6 8		
02		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6833 3	260 9	N	236	177 1			
03		7502 X	7488	-0-	-14	-0-	1 1	7264 3	N	203	347 1			
							223 9							
04		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7213 3	196 9	N	178	173 1			
*05		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7688 3	182 9	N	165	175 1			
-----														
NANCY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273949	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265	-	11174
12		5859 X	4688	-0-	-1171	-0-	4656 3	32 9	N	29				
01		5735 X	4926	-0-	-809	-0-	4898 3	28 9	N	25	3 8			
02		5180 X	4456	-0-	-724	-0-	4431 3	25 9	N	23				
03		5611 X	5313	-0-	-298	-0-	5262 3	51 9	N	46	171 1			
04		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5322 3	37 9	N	34				
*05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5413 3	24 9	N	22				
-----														
KAY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273950	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7122	-	11962
12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1093 3	31 9	N	28	1 8			
01		1767 N	1555	-0-	-212	-0-	1521 3	34 9	N	31	1 8			
02		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2427 3	29 9	N	26	6 8			
03		3100 N	4189	-0-	1089	1089	4146 3	43 9	N	39	12 8			
04		2268 N	1179	-0-	-1089	-0-	1168 3	11 9	N	10	170 1	2 8		
05		1767 N	1200	-0-	-567	-0-	133 1	1045 3	N	20	1 8			
							22 9							
-----														
POSEY E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273951	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7119	-	12077
12		6634 X	3675	-0-	-2959	-0-	3644 3	31 9	N	28				
01		6634 X	4393	-0-	-2241	-0-	4339 3	54 9	N	49	175 1	1 8		
02		5852 X	4650	-0-	-1202	-0-	4582 3	68 9	N	62	4 8			
03		5673 X	4863	-0-	-810	-0-	4802 3	61 9	N	55	6 8			
04		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4569 3	59 9	N	54	165 1	2 8		
05		5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4724 3	59 9	N	54	1 8			
-----														
GRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273952	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7314	-	11260
12		5363 X	4911	-0-	-452	-0-	105 1	4783 3	N	21				
							23 9							
01		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	26 1	6046 3	N	50	176 1	5 8		
							55 9							
02		5180 X	4486	-0-	-694	-0-	41 1	4416 3	N	26				
							29 9							
03		5735 X	4608	-0-	-1127	-0-	5 1	4573 3	N	27				
							30 9							
04		5550 X	4854	-0-	-696	-0-	33 1	4790 3	N	28				
							31 9							
05		5735 X	3430	-0-	-2305	-0-	172 1	3236 3	N	20				
							22 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MARCHANT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273953		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8182 - 12280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	306 1	3302 3	N	61	1 8	140
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	283 1	3542 3	N	54	129 1	3 8 62
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	242 1	3495 3	N	66	1 8	127
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	295 1	3791 3	N	65	3 8	189
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	302 1	3590 3	N	51	175 1	1 8 64
05	4216 X	3464	-0-	-752	-0-	279 1	3126 3	N	54	64 1	54
-----											
TATUM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273954		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8326 - 13100	
12	10974 X	10275	-0-	-699	-0-	10239 3	36 9	N	33		80
01	10974 X	9494	-0-	-1480	-0-	9461 3	33 9	N	30		110
02	9604 X	8281	-0-	-1323	-0-	8255 3	26 9	N	24		134
03	10633 X	8924	-0-	-1709	-0-	8900 3	24 9	N	22		156
04	9990 X	8805	-0-	-1185	-0-	8783 3	22 9	N	20		176
05	10261 X	8285	-0-	-1976	-0-	8272 3	13 9	N	12	175 1	13
-----											
TATUM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273957		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 8293 - 13065	
12	10757 X	8498	-0-	-2259	-0-	36 1	8433 3	N	26		88
01	10757 X	8638	-0-	-2119	-0-	8612 3	26 9	N	24		112
02	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811 3	21 9	N	19		131
03	8494 X	8450	-0-	-44	-0-	8435 3	15 9	N	14		145
04	8370 X	7718	-0-	-652	-0-	7700 3	18 9	N	16		161
05	8680 X	6621	-0-	-2059	-0-	6611 3	10 9	N	9		170
-----											
NANCY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273958		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 7262 - 11655	
12	3100 N	3443	-0-	343	476	3379 3	64 9	N	58		196
01	3100 N	3471	-0-	371	847	3406 3	65 9	N	59	172 1	3 8 80
02	4103 X	3256	-0-	-847	-0-	3212 3	44 9	N	40		120
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3456 3	46 9	N	42		162
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3428 3	39 9	N	35		197
*05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3544 3	36 9	N	33	174 1	56
-----											
NUNNELY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273967		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 8145 - 11950	
12	14136 X	10730	-0-	-3406	-0-	10200 3	530 9	N	482	676 1	20
01	13206 X	10724	-0-	-2482	-0-	10186 3	538 9	N	489	355 1	1 8 153
02	11172 X	9459	-0-	-1713	-0-	8986 3	473 9	N	430	351 1	232
03	12307 X	10736	-0-	-1571	-0-	10228 3	508 9	N	462	518 1	1 8 175
04	11520 X	7323	-0-	-4197	-0-	41 1	6920 3	N	329	344 1	160
05	10726 X	284	-0-	-10442	-0-	362 9	284 1	N	-0-		160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HAMILTON C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273972	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8669 - 12615
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		11780 X	11226	-0-	-554	-0-	11159	3	67	9	N	47
01		11749 X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	110
02		9856 X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	162
03		11222 X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	52
							58	9				
04		10860 X	7824	-0-	-3036	-0-	464	1	7320	3	N	88
							40	9				
05		11222 X	5109	-0-	-6113	-0-	189	1	4879	3	N	125
							41	9				
-----												
HAMILTON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273973	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8714 - 12773
12		11811 X	4929	-0-	-6882	-0-	565	1	4197	3	N	96
							167	9				
01		11346 X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	73
							158	9				
02		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	202
							142	9				
03		12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	70
							218	9				
04		10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	35	1	10789	3	N	64
							173	9				
*05		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	312	1	6844	3	N	133
							76	9				
-----												
RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273976	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8939 - 11910
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-
03		279 N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-
-----												
TRAMMELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273979	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7820 - 12900
12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	171
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	22
02		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	35
03		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	59
04		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	3	31	9	N	87
*05		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4076	3	31	9	N	115
-----												
RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273980	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8590 - 11650
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-
03		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
*05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	450	1	112	3	N	2	2 8	208
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33 8	211
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172 1	49
03	558 N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15		64
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	429	1	4	9	N	4		68
05	589 N	459	-0-	-130	-0-	452	1	7	9	N	6	2 8	72

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	423	1	2107	3	N	51	167 1	46
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40 8	99
02	2800 N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3 8	155
03	3100 N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170 1	58
04	3000 N	6236	-0-	3236	7462	414	1	5750	3	N	65		123
*05	14077 X	6615	-0-	-7462	-0-	361	1	6192	3	N	56	2 8	177

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

12	8184 X	7053	-0-	-1131	-0-	6987	3	66	9	N	60		102
01	9393 X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92		194
02	8484 X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173 1	89
03	9393 X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70		159
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7887	3	83	9	N	75	164 1	70
*05	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8083	3	79	9	N	72		142

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4014	3	63	9	N	57		212
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3 8	247
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20		267
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19		286
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2		288
*05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	3	20	9	N	18	176 1	130

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-		-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

12	3193 X	2403	-0-	-790	-0-	2372	3	31	9	N	28		42
01	3193 X	2300	-0-	-893	-0-	2264	3	36	9	N	33		75
02	2548 X	1655	-0-	-893	-0-	1585	3	70	9	N	64		139
03	2418 X	1865	-0-	-553	-0-	1824	3	41	9	N	37		176
04	2340 X	1644	-0-	-696	-0-	1619	3	25	9	N	23	165 1	34
05	2418 X	1434	-0-	-984	-0-	1406	3	28	9	N	25		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	273989	COMPL. DATE	08/16/2009	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	7610	-	8165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1511 3	51 9	N	46				73	
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1813 3	23 9	N	21				94	
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1476 3	13 9	N	12				106	
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1810 3	12 9	N	11				117	
04		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1739 3	13 9	N	12				129	
*05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1781 3	22 9	N	20				149	
-----															
TOMPKINS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273991	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7518	-	11595
12		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6652 3	30 9	N	27				200	
01		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7166 3	33 9	N	30	174	1		56	
02		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6478 3	26 9	N	24				80	
03		7006 X	5921	-0-	-1085	-0-	5889 3	32 9	N	29				109	
04		6780 X	6217	-0-	-563	-0-	6188 3	29 9	N	26				135	
05		7006 X	6637	-0-	-369	-0-	6611 3	26 9	N	24				159	
-----															
BRISTOL B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	273998	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7223	-	11444
12		11625 X	6624	-0-	-5001	-0-	328 1	5819 3	N	434	520	1	1 8	82	
							477 9								
01		11625 X	1754	-0-	-9871	-0-	301 1	1069 3	N	349	341	1		90	
							384 9								
02		10500 X	551	-0-	-9949	-0-	342 1	209 9	N	190	140	1		140	
03		8556 X	725	-0-	-7831	-0-	466 1	259 9	N	235	171	1		204	
04		8280 X	635	-0-	-7645	-0-	459 1	176 9	N	160	175	1		189	
05		6634 X	729	-0-	-5905	-0-	453 1	276 9	N	251	342	1		98	
-----															
SLAGLE B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274004	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8229	-	10330
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
SLAGLE B UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274005	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8070	-	9350
12		3100 N	2731	-0-	-369	333	604 1	2081 3	N	42				92	
							46 9								
01		3039 N	2706	-0-	-333	-0-	606 1	2068 3	N	29				121	
							32 9								
02		2576 X	2426	-0-	-150	-0-	556 1	1842 3	N	25	2	8		144	
							28 9								
03		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	620 1	2012 3	N	40	154	1	6 8	24	
							44 9								
04		2760 X	2472	-0-	-288	-0-	585 1	1856 3	N	28	2	8		50	
							31 9								
05		2728 X	2433	-0-	-295	-0-	504 1	1904 3	N	23	1	8		72	
							25 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SLAGLE B UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	274006	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7374 -	9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

HEARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274007	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7117 -	10732
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

HEARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274008	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6996 -	11120	
12	6138 X	5339	-0-	-799	-0-	94	1	5077	3	N	153	172	1	70
						168	9							
01	5983 X	5459	-0-	-524	-0-	168	1	5083	3	N	189	174	1	82
						208	9							
02	5208 X	4824	-0-	-384	-0-	156	1	4485	3	N	166	171	1	77
						183	9							
03	5642 X	5544	-0-	-98	-0-	135	1	5208	3	N	183	173	1	87
						201	9							
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	90	1	5189	3	N	176	175	1	88
						194	9							
*05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	101	1	5359	3	N	188	171	1	105
						207	9							

  

CHRISTIAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274009	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8528 -	12680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

HANSEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274010	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7243 -	11950	
12	8184 X	7023	-0-	-1161	-0-	6987	3	36	9	N	33		137	
01	8587 X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36		173	
02	7756 X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1	25
03	8587 X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30		55	
04	7200 X	6524	-0-	-676	-0-	6499	3	25	9	N	23		78	
05	7068 X	6915	-0-	-153	-0-	6891	3	24	9	N	22		100	

  

HAMILTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274012	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8423 -	12043	
12	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	966	3	40	9	N	36	1	8	125
01	1178 N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8	158
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	39
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8	75
04	840 N	444	-0-	-396	-0-	374	3	70	9	N	64	1	8	138
05	1147 N	460	-0-	-687	-0-	428	3	32	9	N	29			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BOWERS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274016	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9083 -	13140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		6882 X	6647	-0-	-235	-0-	215 1	6184 3	N	225	344 1	1 8	83	
							248 9							
01		6727 X	6475	-0-	-252	-0-	242 1	6042 3	N	174	176 1	1 8	80	
							191 9							
02		6132 X	5865	-0-	-267	-0-	229 1	5405 3	N	210	182 1		108	
							231 9							
03		6789 X	5993	-0-	-796	-0-	253 1	5513 3	N	206	167 1	1 8	146	
							227 9							
04		6570 X	5701	-0-	-869	-0-	237 1	5269 3	N	177	172 1		151	
							195 9							
05		6634 X	5777	-0-	-857	-0-	240 1	5341 3	N	178	164 1		165	
							196 9							
-----														
FARRELL C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274018	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8416 -	12291	
12		11408 X	9349	-0-	-2059	-0-	9320 3	29 9	N	26	97 1		64	
							12937 3	39 9	N	35			99	
01		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	10461 3	39 9	N	35			134	
							10892 3	25 9	N	23			157	
02		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10958 3	24 9	N	22			179	
							9966 3	19 9	N	17	178 1		18	
03		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-								
04		12570 X	10982	-0-	-1588	-0-								
05		12989 X	9985	-0-	-3004	-0-								
-----														
BOWERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274020	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8750 -	12720	
12		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	425 1	6246 3	N	286	348 1	2 8	133	
							315 9							
01		8866 X	6273	-0-	-2593	-0-	418 1	5551 3	N	276	173 1	2 8	234	
							304 9							
02		8008 X	5228	-0-	-2780	-0-	387 1	4686 3	N	141	174 1		201	
							155 9							
03		8866 X	5447	-0-	-3419	-0-	419 1	4831 3	N	179	168 1	1 8	211	
							197 9							
04		7560 X	5134	-0-	-2426	-0-	391 1	4577 3	N	151	176 1		186	
							166 9							
05		6975 X	4914	-0-	-2061	-0-	396 1	4378 3	N	127	176 1		137	
							140 9							
-----														
FARRELL C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274021	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8240 -	12180	
12		9331 X	9115	-0-	-216	-0-	9086 3	29 9	N	26			127	
							9625 3	31 9	N	28			155	
01		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	8089 3	44 9	N	40			195	
							8791 3	19 9	N	17	186 1		26	
02		8708 X	8133	-0-	-575	-0-	8148 3	20 9	N	18			44	
							7363 3	22 9	N	20			64	
03		9641 X	8810	-0-	-831	-0-								
04		9330 X	8168	-0-	-1162	-0-								
05		9641 X	7385	-0-	-2256	-0-								
-----														
POSEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274022	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7132 -	11245	
12		3596 X	2542	-0-	-1054	-0-	282 1	2172 3	N	80	169 1	1 8	49	
							88 9							
01		3596 X	2988	-0-	-608	-0-	365 1	2517 3	N	96	12 8		133	
							106 9							
02		2884 X	2781	-0-	-103	-0-	258 1	2428 3	N	86	175 1	1 8	43	
							95 9							
03		3162 X	2966	-0-	-196	-0-	264 1	2616 3	N	78			121	
							86 9							
04		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	229 1	2905 3	N	66			187	
							73 9							
*05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	198 1	3057 3	N	69	174 1	1 8	81	
							76 9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MCKOWN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274035	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	8985 - 13395		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	8742 X	3130	-0-	-5612	-0-		3077	3	53	9	N	48	1 8	105
01	8742 X	4582	-0-	-4160	-0-		821	1	3658	3	N	94	2 8	197
							103	9						
02	7504 X	3997	-0-	-3507	-0-		507	1	3373	3	N	106	175 1	128
							117	9						
03	8308 X	4770	-0-	-3538	-0-		853	1	3789	3	N	116	172 1	70
							128	9					2 8	
04	5760 X	5629	-0-	-131	-0-		836	1	4650	3	N	130		200
							143	9						
*05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		868	1	4746	3	N	111	164 1	147
							122	9						
T&T B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274037	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7352 - 12599		
12	5890 X	3578	-0-	-2312	-0-		428	1	3086	3	N	58	6 8	191
							64	9						
01	5456 X	3600	-0-	-1856	-0-		421	1	3115	3	N	58	170 1	63
							64	9					16 8	
02	4424 X	4044	-0-	-380	-0-		396	1	3606	3	N	38	8 8	93
							42	9						
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		447	1	4602	3	N	69	14 8	148
							76	9						
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		346	1	5616	3	N	98	164 1	76
							108	9					6 8	
*05	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-		366	1	5955	3	N	56	2 8	130
							62	9						
WHITESIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274038	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8005 - 12460		
12	6200 X	5855	-0-	-345	-0-		5827	3	28	9	N	25	177 1	19
													1 8	
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-		19
														19
02	5964 X	-0-	-0-	-5964	-0-						N	-0-		19
														19
03	6603 X	879	-0-	-5724	-0-		877	3	2	9	N	2	2 8	19
														19
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-		6853	3	12	9	N	11	2 8	28
							7040	3	33	9	N	30		58
*05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-									
MAXWELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274039	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8595 - 12730		
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-		6311	3	96	9	N	87		129
														33
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-		6613	3	87	9	N	79	175 1	117
														117
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-		5915	3	92	9	N	84		187
														187
03	6417 X	6374	-0-	-43	-0-		6297	3	77	9	N	70		89
														89
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-		6468	3	84	9	N	76	174 1	174
														174
*05	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		6865	3	94	9	N	85		
WHITESIDE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274041	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8132 - 13508		
12	14322 X	13035	-0-	-1287	-0-		12980	3	55	9	N	50	1 8	155
														213
01	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-		14717	3	68	9	N	62	4 8	90
														90
02	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-		13981	3	64	9	N	58	179 1	147
														147
03	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-		15629	3	67	9	N	61	4 8	196
														196
04	14310 X	12980	-0-	-1330	-0-		12925	3	55	9	N	50	1 8	59
														59
05	15004 X	11336	-0-	-3668	-0-		11297	3	39	9	N	35	172 1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FARRELL D UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 274042		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8505 - 12480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	11966 X	4111	-0-	-7855	-0-	4094	3	17	9	N	15	44
01	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18	62
02	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25	87
03	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18	105
04	11610 X	9948	-0-	-1662	-0-	9927	3	21	9	N	19	124
05	11997 X	8786	-0-	-3211	-0-	8775	3	11	9	N	10	134
-----												
MILANO		WELL #: 2		RRCID -> 274044		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7715 - 8205		
12	775 N	52	-0-	-723	-0-	52	3			N	-0-	134
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	134
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53	187
03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	159
						153	9					
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2561	3	66	9	N	60	219
*05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2343	3	42	9	N	38	87
-----												
EDNA B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274045		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 7079 - 10985		
12	3224 X	2850	-0-	-374	-0-	107	1	2667	3	N	69	142
						76	9					
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	37
						75	9					
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56	93
						62	9					
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66	159
						73	9					
04	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	122	1	2776	3	N	37	196
						41	9					
05	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	126	1	2865	3	N	45	69
						50	9					
-----												
WALKER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274046		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7507 - 11489		
12	9641 X	8856	-0-	-785	-0-	8793	3	63	9	N	57	117
01	9393 X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	181
02	8484 X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	63
03	9393 X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	132
04	8850 X	8129	-0-	-721	-0-	8066	3	63	9	N	57	189
05	8866 X	8409	-0-	-457	-0-	8346	3	63	9	N	57	72
-----												
WALKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274047		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7366 - 11571		
12	10571 X	9876	-0-	-695	-0-	9776	3	100	9	N	91	96
01	10416 X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	171
02	9408 X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	82
03	10416 X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	179
04	9960 X	8805	-0-	-1155	-0-	8717	3	88	9	N	80	90
05	9889 X	9034	-0-	-855	-0-	8948	3	86	9	N	78	168
-----												
CAIN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274049		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8100 - 13566		
12	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	13009	3	105	9	N	95	153
01	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	96
02	9800 X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85	181
03	10850 X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	85
04	10500 X	8698	-0-	-1802	-0-	8612	3	86	9	N	78	163
05	10850 X	9071	-0-	-1779	-0-	8983	3	88	9	N	80	71

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	2827	-0-	-738	-0-	470 1	2290 3	N	61	170 1	2 8	26
01	3410 X	3138	-0-	-272	-0-	67 9	2599 3	N	55	7 8		74
02	3080 X	2694	-0-	-386	-0-	61 9	2231 3	N	43	2 8		115
03	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	416 1	1792 3	N	43	4 8		154
04	3030 X	767	-0-	-2263	-0-	47 9	215 3	N	25	1 8		178
05	3131 X	1106	-0-	-2025	-0-	452 1	560 3	N	59	171 1	1 8	65

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

12	9734 X	9515	-0-	-219	-0-	470 1	55 9	N	50	174 1		35
01	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	67 9	50 9	N	45			80
02	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	61 9	44 9	N	40			120
03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	416 1	41 9	N	37			157
04	9210 X	8564	-0-	-646	-0-	47 9	29 9	N	26			183
05	9579 X	8897	-0-	-682	-0-	481 1	36 9	N	33	170 1		46

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

12	11284 X	10985	-0-	-299	-0-	10756 3	229 9	N	208	180 1	1 8	248
01	11904 X	10349	-0-	-1555	-0-	10152 3	197 9	N	179	354 1	1 8	72
02	10752 X	9166	-0-	-1586	-0-	8972 3	194 9	N	176	171 1		77
03	11904 X	10024	-0-	-1880	-0-	9817 3	207 9	N	188	173 1		92
04	10950 X	9477	-0-	-1473	-0-	9289 3	188 9	N	171	178 1		85
05	10974 X	9210	-0-	-1764	-0-	9034 3	176 9	N	160	180 1		65

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

12	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12682 3	197 9	N	179	181 1	1 8	235
01	13981 X	13201	-0-	-780	-0-	13015 3	186 9	N	169	357 1		47
02	12628 X	12149	-0-	-479	-0-	11988 3	161 9	N	146			193
03	13981 X	10506	-0-	-3475	-0-	45 1	10326 3	N	123	181 1		135
04	12780 X	12575	-0-	-205	-0-	135 9	153 9	N	139	181 1		93
05	13454 X	12836	-0-	-618	-0-	12422 3	150 9	N	136	180 1		49

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

12	8835 X	8226	-0-	-609	-0-	8180 3	46 9	N	42			77
01	8804 X	8071	-0-	-733	-0-	8021 3	50 9	N	45			122
02	7672 X	7337	-0-	-335	-0-	7295 3	42 9	N	38			160
03	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8195 3	39 9	N	35	169 1		26
04	7950 X	7858	-0-	-92	-0-	7829 3	29 9	N	26			52
05	8215 X	7908	-0-	-307	-0-	7876 3	32 9	N	29			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEADHAM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274055	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8686 - 12378
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	12059 X	8697	-0-	-3362	-0-	70 1	8574 3	N	48	1 8	184	
01	12741 X	8073	-0-	-4668	-0-	53 9	50 9	N	45	174 1	1 8	54
02	11508 X	7477	-0-	-4031	-0-	8023 3	61 9	N	55			109
03	12741 X	9680	-0-	-3061	-0-	7416 3	78 9	N	71	1 8		179
04	12330 X	5251	-0-	-7079	-0-	9602 3	193 1	N	32			211
05	8711 X	7634	-0-	-1077	-0-	35 9	497 1	N	51	181 1		81
						56 9						
STARR B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274056	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8515 - 13280
12	10416 X	9416	-0-	-1000	-0-	9350 3	66 9	N	60	172 1	1 8	59
01	10168 X	9772	-0-	-396	-0-	9702 3	70 9	N	64	1 8		122
02	8960 X	8685	-0-	-275	-0-	8620 3	65 9	N	59			181
03	9517 X	9014	-0-	-503	-0-	8945 3	69 9	N	63	174 1		70
04	9450 X	8234	-0-	-1216	-0-	8175 3	59 9	N	54			124
05	9765 X	8623	-0-	-1142	-0-	8570 3	53 9	N	48	1 8		171
POSEY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274057	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6999 - 11910
12	6107 X	4895	-0-	-1212	-0-	4784 3	111 9	N	101			143
01	5983 X	5229	-0-	-754	-0-	5108 3	121 9	N	110	169 1	4 8	80
02	5320 X	4995	-0-	-325	-0-	4886 3	109 9	N	99			179
03	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5690 3	110 9	N	100	167 1		112
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5638 3	102 9	N	93	173 1		32
*05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5545 3	92 9	N	84			116
STARR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274058	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8385 - 12140
12	5270 X	3911	-0-	-1359	-0-	3833 3	78 9	N	71			133
01	5270 X	3151	-0-	-2119	-0-	267 1	2820 3	N	58			191
02	4620 X	3723	-0-	-897	-0-	64 9	3675 3	N	44	170 1		65
03	5115 X	4107	-0-	-1008	-0-	4049 3	58 9	N	53			118
04	4950 X	3873	-0-	-1077	-0-	3817 3	56 9	N	51			169
05	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	4055 3	34 9	N	31	166 1		34
WYLIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274059	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	12000 - 12566
12	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1498 3	50 9	N	45			172
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1532 3	34 9	N	31	169 1		34
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1391 3	31 9	N	28			62
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1544 3	29 9	N	26			88
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1496 3	30 9	N	27			115
05	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1489 3	15 9	N	14			129
PAUL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274060	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7266 - 11705
12	10230 X	9620	-0-	-610	-0-	9332 3	288 9	N	262	351 1		152
01	10137 X	9416	-0-	-721	-0-	9132 3	284 9	N	258	353 1		57
02	9016 X	8462	-0-	-554	-0-	8217 3	245 9	N	223	175 1		105
03	9951 X	9435	-0-	-516	-0-	9173 3	262 9	N	238	174 1		169
04	9630 X	8103	-0-	-1527	-0-	47 1	7872 3	N	167			336
05	9610 X	8660	-0-	-950	-0-	184 9	69 1	N	170	346 1		160
						187 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STODDARD D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274061		COMPL. DATE 05/30/2011				TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12	8525 X	7870	-0-	-655	-0-	7721	3	149	9	N	135	1	8	278
01	8184 X	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	251
02	7364 X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1	199
03	7967 X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	165
04	7650 X	7539	-0-	-111	-0-	7414	3	125	9	N	114	174	1	105
05	7967 X	7712	-0-	-255	-0-	7582	3	130	9	N	118	173	1	50
-----														
PAUL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274062		COMPL. DATE 09/30/2011				TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580				
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	620	1	1775	3	N	120	176	1	133
01	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1	77
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107			184
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1	121
04	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	553	1	2077	3	N	109			230
*05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2145	3	N	100	171	1	159
-----														
KNIGHT C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274064		COMPL. DATE 06/15/2010				TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942				
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	620	1	865	3	N	115	177	1	199
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1	105
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50			155
03	1612 N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29			184
04	1020 N	620	-0-	-400	-0-	590	1	30	9	N	27			211
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	40	3	N	70			281
-----														
GEORGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274065		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950				
12	4650 X	3775	-0-	-875	-0-	168	1	3474	3	N	121			173
01	4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	168	1	3398	3	N	65	174	1	64
02	4032 X	3774	-0-	-258	-0-	146	1	3522	3	N	96			160
03	4371 X	4071	-0-	-300	-0-	175	1	3856	3	N	36			196
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	128	1	4310	3	N	76	170	1	102
*05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	127	1	4396	3	N	70			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	603 1	3390 3	N	21	4 8	65	
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	23 9	600 1	N	29	11 8	83	
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	32 9	560 1	N	28	4 8	107	
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	31 9	618 1	N	32	8 8	131	
04	4290 X	4262	-0-	-28	-0-	35 9	598 1	N	27	3 8	155	
05	4433 X	4373	-0-	-60	-0-	30 9	618 1	N	15	2 8	168	
						17 9						
-----												
GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750												
12	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	116 1	2400 3	N	72	172 1	69	
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	79 9	115 1	N	92		161	
02	2576 X	2548	-0-	-28	-0-	101 9	110 1	N	52		213	
03	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	57 9	120 1	N	74	172 1	115	
04	3000 X	2844	-0-	-156	-0-	81 9	123 1	N	92		207	
05	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	101 9	127 1	N	104	173 1	138	
						114 9						
-----												
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457												
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461 3	30 9	N	27	1 8	167	
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1197 3	30 9	N	27	1 8	193	
02	1540 N	1146	-0-	-394	-0-	1112 3	34 9	N	31	171 1	44	
03	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1276 3	46 9	N	42	19 8	67	
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1559 3	33 9	N	30	7 8	90	
05	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1103 3	19 9	N	17	2 8	105	
-----												
NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890												
12	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7227 3	125 9	N	114	173 1	87	
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6679 3	92 9	N	84	1 8	170	
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6068 3	81 9	N	74	177 1	67	
03	7347 X	6782	-0-	-565	-0-	6703 3	79 9	N	72	1 8	138	
04	7110 X	6569	-0-	-541	-0-	6493 3	76 9	N	69	170 1	37	
05	7347 X	1540	-0-	-5807	-0-	1523 3	17 9	N	15		52	
-----												
WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788												
12	8742 X	4850	-0-	-3892	-0-	4795 3	55 9	N	50		156	
01	6851 X	4640	-0-	-2211	-0-	148 1	4439 3	N	48		204	
02	5152 X	4203	-0-	-949	-0-	53 9	84 1	N	39	172 1	71	
03	5704 X	4825	-0-	-879	-0-	43 9	93 1	N	45		116	
04	4680 X	4596	-0-	-84	-0-	50 9	90 1	N	47		163	
05	4836 X	3210	-0-	-1626	-0-	52 9	66 1	N	26	155 1	34	
						29 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STODDARD A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274071		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7282 - 12068		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9331 X	8779	-0-	-552	-0-	8611	3	168	9	N	153	179	1	221
01	9269 X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	181
02	8344 X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1	156
03	9083 X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	126
04	8760 X	8055	-0-	-705	-0-	7939	3	116	9	N	105			231
05	9052 X	8659	-0-	-393	-0-	8519	3	140	9	N	127	177	1	181
-----														
KIRK UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274074		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8575 - 13359		
12	13020 X	9891	-0-	-3129	-0-	9848	3	43	9	N	39			171
01	12865 X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36			207
02	11312 X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1	77
03	11842 X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36			113
04	10410 X	8656	-0-	-1754	-0-	8632	3	24	9	N	22			135
05	11625 X	4855	-0-	-6770	-0-	85	1	4758	3	N	11			146
						12	9							
-----														
KIRK UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 274076		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8849 - 13238		
12	14074 X	13784	-0-	-290	-0-	13737	3	47	9	N	43			99
01	14043 X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43			142
02	12572 X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25			167
03	13919 X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24			191
04	13380 X	12652	-0-	-728	-0-	12620	3	32	9	N	29	182	1	38
05	13826 X	11282	-0-	-2544	-0-	11259	3	23	9	N	21			59
-----														
RUNNING N UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274083		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8622 - 12215		
12	1147 N	616	-0-	-531	-0-	597	1	19	9	N	17	67	1	18
01	1209 N	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8	35
02	868 N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8	53
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8	76
						33	9							
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	600	1	383	3	N	30	3	8	103
						33	9							
*05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	526	1	380	3	N	27	1	8	129
						30	9							
-----														
RUNNING N UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 274084		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8254 - 12100		
12	8029 X	7924	-0-	-105	-0-	7869	3	55	9	N	50	106	1	10
01	8029 X	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8	36
02	7056 X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8	72
03	7936 X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8	128
04	7680 X	6832	-0-	-848	-0-	6790	3	42	9	N	38	1	8	165
05	7936 X	6675	-0-	-1261	-0-	6634	3	41	9	N	37	169	1	33
-----														
FAIR D UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 274085		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 9150 - 14915		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17														

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	12400 X	11903	-0-	-497	-0-	281 1	11257 3	N	332	355 1	1 8	246
						365 9						
01	12400 X	10154	-0-	-2246	-0-	246 1	9567 3	N	310	355 1		201
						341 9						
02	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	308 1	8431 3	N	262	176 1		287
						288 9						
03	11904 X	9877	-0-	-2027	-0-	389 1	9168 3	N	291	350 1		228
						320 9						
04	11520 X	11166	-0-	-354	-0-	331 1	10520 3	N	286	340 1		174
						315 9						
05	11904 X	9376	-0-	-2528	-0-	370 1	8727 3	N	254	170 1		258
						279 9						

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

12	5208 X	112	-0-	-5096	-0-	112 3		N	-0-			124
01	5208 X	328	-0-	-4880	-0-	328 3		N	-0-			124
02	2380 X	294	-0-	-2086	-0-	294 3		N	-0-			124
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			124
04	330 X	249	-0-	-81	-0-	249 3		N	-0-			124
05	341 X	86	-0-	-255	-0-	86 3		N	-0-			124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	447 1	1022 3	N	92	170 1	1 8	77
						101 9						
01	1519 N	1245	-0-	-274	-0-	389 1	769 3	N	79	2 8		154
						87 9						
02	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	365 1	600 3	N	70	165 1	1 8	58
						77 9						
03	1581 N	1041	-0-	-540	-0-	348 1	613 3	N	73	2 8		129
						80 9						
04	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	440 1	504 3	N	83	172 1	1 8	39
						91 9						
05	1147 N	954	-0-	-193	-0-	352 1	530 3	N	65			104
						72 9						

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

12	4867 X	75	-0-	-4792	-0-	63 1	12 9	N	11	173 1		34
01	4867 X	3490	-0-	-1377	-0-	3449 3	41 9	N	37			71
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	53 1	2604 3	N	37			108
						41 9						
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5200 3	62 9	N	56			164
04	3390 X	2915	-0-	-475	-0-	127 1	2764 3	N	22			186
						24 9						
05	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	2995 3	35 9	N	32	169 1		49

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	448 1	908 3	N	107	168 1	1 8	104
						118 9						
01	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	430 1	713 3	N	93	3 8		194
						102 9						
02	1232 N	968	-0-	-264	-0-	407 1	461 3	N	91	165 1	1 8	119
						100 9						
03	1488 N	865	-0-	-623	-0-	424 1	371 3	N	64	2 8		181
						70 9						
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	416 1	739 3	N	79	158 1	1 8	101
						87 9						
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	365 1	508 3	N	77			178
						85 9						





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CALAWAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274153		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 7155		- 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10013 X	9356	-0-	-657	-0-	380	1	8827	3	N	135	235	1	1 8 127
01	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	149	9	10143	3	N	134	177	1	1 8 83
02	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	147	9	12303	3	N	117	1	8	199
03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	184	1	12862	3	N	106	172	1	133
04	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	129	9	12026	3	N	93			226
*05	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	196	1	12981	3	N	92	174	1	1 8 143
						117	9							
						188	1							
						102	9							
						120	1							
						101	9							
-----														
BARR A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274300		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7666		- 11553		
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	452	1	2686	3	N	173	178	1	1 8 140
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	190	9	2602	3	N	130	171	1	1 8 98
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	450	1	2386	3	N	87	165	1	1 8 19
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	143	9	2604	3	N	117			136
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	405	1	2376	3	N	85	175	1	46
*05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	96	9	2161	3	N	94			140
						426	1							
						129	9							
						409	1							
						94	9							
						433	1							
						103	9							
-----														
BARR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274301		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 7597		- 11388		
12	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	4973	3	N	353	503	1	121
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	388	9	6741	3	N	359	339	1	141
02	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	438	1	6634	3	N	285	337	1	89
03	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	395	9	7126	3	N	302	332	1	59
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	367	1	5205	3	N	263	164	1	158
*05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	314	9	5827	3	N	293	348	1	103
						437	1							
						332	9							
						393	1							
						289	9							
						384	1							
						322	9							
-----														
A-1		WELL #: 1		RRCID -> 274306		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8455		- 8721		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BENTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274307	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7304 - 11679			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7998 X	7263	-0-	-735	-0-	7138	3	125	9	N	114	172	1		187
01	7998 X	7778	-0-	-220	-0-	1	1	7665	3	N	102	174	1		115
						112	9								
02	7224 X	6932	-0-	-292	-0-	1	1	6830	3	N	92	1	8		206
						101	9								
03	7657 X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2 8	132
04	7530 X	6994	-0-	-536	-0-	6887	3	107	9	N	97	173	1	1 8	55
05	7781 X	7069	-0-	-712	-0-	6973	3	96	9	N	87				142
-----															
BEEBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274308	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7685 - 12615			
12	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5477	3	64	9	N	58	1	8		175
01	5425 X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1 8	111
02	5460 X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8		178
03	6045 X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1		70
04	5850 X	4941	-0-	-909	-0-	4871	3	70	9	N	64				134
05	5611 X	5322	-0-	-289	-0-	5233	3	89	9	N	81	1	8		214
-----															
BARR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274309	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7577 - 11478			
12	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	383	1	2782	3	N	436	530	1		96
						480	9								
01	4681 X	3562	-0-	-1119	-0-	402	1	2652	3	N	462	346	1		212
						508	9								
02	4228 X	3278	-0-	-950	-0-	395	1	2436	3	N	406	512	1		106
						447	9								
03	4681 X	3549	-0-	-1132	-0-	420	1	2623	3	N	460	344	1		222
						506	9								
04	4290 X	3175	-0-	-1115	-0-	401	1	2368	3	N	369	512	1		79
						406	9								
05	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	426	1	2323	3	N	372	337	1		114
						409	9								
-----															
BEWLEY		WELL #:		2	RRCID ->	274311	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7798 - 8556			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
-----															
BEWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	274312	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7741 - 8565			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BIFFLE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274313	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9125 -	12300		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	3	N	152	2	8	217	
						167	9								
01	4185 X	3525	-0-	-660	-0-	262	1	3040	3	N	203	176	1	2 8	242
						223	9								
02	3780 X	3191	-0-	-589	-0-	313	1	2731	3	N	134	179	1		197
						147	9								
03	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	352	1	3005	3	N	184	178	1	1 8	202
						202	9								
04	3960 X	3284	-0-	-676	-0-	331	1	2767	3	N	169	171	1		200
						186	9								
05	3906 X	3185	-0-	-721	-0-	349	1	2690	3	N	133	175	1		158
						146	9								
-----															
BIFFLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274314	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	9064 -	13900		
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	760	1	3842	3	N	368	354	1	4 8	132
						405	9								
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	740	1	3685	3	N	413	336	1	4 8	205
						454	9								
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	580	1	3343	3	N	394	345	1		254
						433	9								
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	649	1	3674	3	N	438	521	1	6 8	165
						482	9								
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3037	3	N	386	337	1		214
						425	9								
*05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	657	1	3108	3	N	420	512	1		122
						462	9								
-----															
BOWEN		WELL #:		1H	RRCID ->	274315	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8290 -	11810		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
-----															
BOEDECKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274316	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7320 -	10950		
12	6324 X	5901	-0-	-423	-0-	5878	3	23	9	N	21	1	8	167	
01	6324 X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8	187	
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8	203	
03	6076 X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8 8	50
04	5700 X	5680	-0-	-20	-0-	53	1	5609	3	N	16	3	8	63	
						18	9								
05	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	5708	3	14	9	N	13	1	8	75	
-----															
BOYD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274317	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7872 -	12198		
12	9393 X	8697	-0-	-696	-0-	8685	3	12	9	N	11			38	
01	9455 X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1	33	
02	8540 X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1	20	
03	9455 X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11			31	
04	9060 X	6938	-0-	-2122	-0-	6925	3	13	9	N	12			43	
05	9362 X	6235	-0-	-3127	-0-	6215	3	20	9	N	18	21	1	40	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3697	3	96	9	N	87				296
01	3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1		219
						88	9								
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1		141
03	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85				226
04	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8945	3	105	9	N	95				321
*05	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9234	3	129	9	N	117	155	1		283

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

12	9331 X	8811	-0-	-520	-0-	8698	3	113	9	N	103	1	8		222
01	9300 X	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1 8	139
02	8288 X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1		50
03	9176 X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8		134
04	8610 X	8299	-0-	-311	-0-	8224	3	75	9	N	68	1	8		201
05	8804 X	8413	-0-	-391	-0-	8338	3	75	9	N	68	175	1		94

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

12	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-				113
01	14508 X	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50				163
02	12936 X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31				194
03	13578 X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1		55
04	13170 X	11353	-0-	-1817	-0-	11328	3	25	9	N	23				78
05	14322 X	11514	-0-	-2808	-0-	11488	3	26	9	N	24				102

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TUNNICLIFF		WELL #: 2H		RRCID -> 274328		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	619	1	15	9	N	14	46
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11	57
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10	67
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	619	1	681	3	N	103	170
						113	9					
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	600	1	966	3	N	25	31
						28	9					
*05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	594	3	N	24	55
						26	9					

  

BERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274329		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750			
12	6324 X	5529	-0-	-795	-0-	318	1	5117	3	N	85	115
						94	9					
01	6324 X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	57
						139	9					
02	5460 X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32	89
						35	9					
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	349	1	8269	3	N	112	199
						123	9					
04	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	334	1	5884	3	N	105	129
						116	9					
*05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	417	1	5948	3	N	108	62
						119	9					

  

WILCOX A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274330		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890			
12	15655 X	14510	-0-	-1145	-0-	14321	3	189	9	N	172	62
01	14849 X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	80
02	13412 X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	101
03	14849 X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	112
04	14040 X	13150	-0-	-890	-0-	12999	3	151	9	N	137	118
05	14508 X	14383	-0-	-125	-0-	14237	3	146	9	N	133	142

  

WILCOX A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274331		COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660			
12	14663 X	13738	-0-	-925	-0-	13630	3	108	9	N	98	59
01	14663 X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	125
02	13048 X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	80
03	14167 X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	126
04	13710 X	13033	-0-	-677	-0-	12954	3	79	9	N	72	63
05	13950 X	11786	-0-	-2164	-0-	11734	3	52	9	N	47	41

  

HUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 274333		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410			
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	537	3	131	9	N	119	48
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	53
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131	184
03	620 N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	168
04	600 N	299	-0-	-301	-0-	126	3	173	9	N	157	155
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	349	3	138	9	N	125	109

  

TOMMY		WELL #: 1		RRCID -> 274335		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	2
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	2
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-	2
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	2
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-	2
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SOCKWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	274336	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8230 - 11342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				79	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				79	
02	2800 N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3	N	48	2	8		125	
03	3100 N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3	N	35	2	8		158	
04	3000 N	6531	-0-	3531	9750	133	1	6383	3	N	14				172	
*05	15764 X	6014	-0-	-9750	-0-	6004	3	10	9	N	9				181	
-----																
MCKOWN E UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	274337	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	9285 - 15196				
12	8773 X	8373	-0-	-400	-0-	432	1	7630	3	N	283	177	1	4	8	166
01	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	311	9	8210	3	N	314	343	1	4	8	133
02	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	342	1	7830	3	N	267	170	1			230
03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	345	9	9483	3	N	315	347	1	3	8	195
04	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	386	1	8508	3	N	208	173	1			230
05	9052 X	8830	-0-	-222	-0-	294	9	8174	3	N	189	350	1			69
-----																
MCKOWN E UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	274338	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8461 - 13500				
12	7719 X	7497	-0-	-222	-0-	471	1	307	9	N	279	1	8		367	
01	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	311	9	261	9	N	237	347	1	2	8	255
02	6888 X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111
03	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200
04	7530 X	6845	-0-	-685	-0-	6641	3	204	9	N	185	175	1			210
05	7781 X	7467	-0-	-314	-0-	7268	3	199	9	N	181	165	1			226
-----																
HUTSON		WELL #:		2	RRCID ->	274339	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7600 - 8388				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					132
-----																
PRIDDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274340	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	7315 - 8780				
12	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	3776	3	31	9	N	28					128
01	4247 X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177
02	3836 X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68
03	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151
04	4080 X	3773	-0-	-307	-0-	3681	3	92	9	N	84	166	1			69
05	3968 X	3488	-0-	-480	-0-	3431	3	57	9	N	52					121
-----																
LITTLETON		WELL #:		1	RRCID ->	274342	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7630 - 8594				
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	580	3	40	9	N	36					41
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	567	3	54	9	N	49					64
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	536	3	35	9	N	32					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
12		899 N	864	-0-	-35	-0-	-0-	828	3	36	9	N	33					107
01		868 N	804	-0-	-64	-0-	-0-	764	3	40	9	N	36					143
02		784 N	665	-0-	-119	-0-	-0-	643	3	22	9	N	20					163
03		868 N	728	-0-	-140	-0-	-0-	700	3	28	9	N	25					188
04		780 N	600	-0-	-180	-0-	-0-	588	3	12	9	N	11					199
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	-0-	692	3	20	9	N	18		173	1		44

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

12		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

12		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	98	3	13	9	N	12					157
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	97	3	15	9	N	14					171
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-	69	3	8	9	N	7					178
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	109	3	13	9	N	12					190
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	106	3	13	9	N	12		179	1		23
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					35

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DANGELMAYR SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 274368		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 7200 - 8290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SETTLE		WELL #: 1		RRCID -> 274372		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 7927 - 8674					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-				-0-
-----															
SETTLE		WELL #: 3		RRCID -> 274373		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7710 - 8368					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-				-0-
-----															
SICKING		WELL #: 1		RRCID -> 274374		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 7908 - 8552					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
-----															
HOWARD A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274376		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7960 - 12776					
12	11253 X	9179	-0-	-2074	-0-	9157	3	22	9	N	20	141	1		13
01	11253 X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19				32
02	9604 X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14				46
03	10633 X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15				61
04	9270 X	8681	-0-	-589	-0-	8666	3	15	9	N	14				75
05	9176 X	8404	-0-	-772	-0-	8391	3	13	9	N	12				87
-----															
DKZ UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 274377		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 7206 - 7955					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RON CHEEK		WELL #: 2H		RRCID -> 274378		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 8450 - 11140					
12	4061 X	3247	-0-	-814	-0-	3196	3	51	9	N	46				194
01	4061 X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	48
02	3668 X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-				48
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				48
04	3150 X	1108	-0-	-2042	-0-	1108	3			N	-0-				48
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	59				107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
BOYD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274382	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8045	-	12676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DKZ UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274383	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7150	-	8065			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZOEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274385	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7761	-	11770			
12	8277	X	7824	-0-	-453	-0-	7778	3	46	9	N	42					67
01	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8173	3	88	9	N	80					147
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3	48	9	N	44					191
03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3	21	9	N	19	175	1			35
04	7980	X	6585	-0-	-1395	-0-	6572	3	13	9	N	12					47
05	8277	X	6640	-0-	-1637	-0-	6628	3	12	9	N	11					58
-----																	
LAND & CATTLE		WELL #:		5H	RRCID ->	274386	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8078	-	11435			
12	2077	N	492	-0-	-1585	-0-	360	3	132	9	N	120	4	8			165
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	694	3	117	9	N	106	161	1	10	8	100
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3	151	9	N	137	167	1	4	8	66
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1738	3	157	9	N	143	10	8			199
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1382	3	136	9	N	124	167	1	4	8	152
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1459	3	136	9	N	124	168	1	1	8	107
-----																	
JEAN PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274400	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8184	-	12278			
12	9424	X	8405	-0-	-1019	-0-	8372	3	33	9	N	30					122
01	9145	X	8335	-0-	-810	-0-	8314	3	21	9	N	19					141
02	8204	X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3	20	9	N	18					159
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3	24	9	N	22					181
04	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	8006	3	18	9	N	16	179	1			18
05	8401	X	7217	-0-	-1184	-0-	7207	3	10	9	N	9					27
-----																	
JEAN PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274402	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8009	-	12686			
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7630	3	29	9	N	26					91
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7644	3	22	9	N	20					111
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3	18	9	N	16					127
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3	15	9	N	14					141
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7024	3	14	9	N	13					154
05	7161	X	6121	-0-	-1040	-0-	6112	3	9	9	N	8					162
-----																	
JEAN PARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274404	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8404	-	12515			
12	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7290	3	20	9	N	18					109
01	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7353	3	20	9	N	18					127
02	6692	X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3	17	9	N	15					142
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3	15	9	N	14					156
04	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	6621	3	11	9	N	10					166
05	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6446	3	11	9	N	10					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BROWN		WELL #: 2H		RRCID -> 274440		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7116 - 11085					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUDSPETH		WELL #: 2		RRCID -> 274445		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7745 - 8320					
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	N	12				201
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1		47
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20				67
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13				80
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10				90
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6				96
-----															
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 274447		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 7958 - 8274					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-				25
-----															
LARUE JACKSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274448		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 7056 - 11167					
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5754	3	64	9	N	58				100
01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47				147
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3 8	23
03	5828 X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54				73
04	6330 X	5292	-0-	-1038	-0-	5233	3	59	9	N	54				125
05	6541 X	5467	-0-	-1074	-0-	5408	3	59	9	N	54				178
-----															
LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 274475		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7775 - 8230					
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86	82	1		107
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1		15
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69				84
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102				186
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	3	80	9	N	73	165	1		94
*05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1538	3	50	9	N	45				139
-----															
GRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274476		COMPL. DATE 09/11/2011		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 7025 - 11400					
12	4960 X	4336	-0-	-624	-0-	4169	3	167	9	N	152	177	1		150
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1		139
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1		174
03	4526 X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1		143
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4637	3	174	9	N	158	171	1		130
*05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5066	3	176	9	N	160	169	1		121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274477	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	7004 - 11290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5521	-0-	-617	-0-	274 1	5160 3	N	79	174 1	1 8	102
01	6138 X	5000	-0-	-1138	-0-	87 9	4590 3	N	114	13 8		203
02	5292 X	5277	-0-	-15	-0-	285 1	4922 3	N	104	175 1	1 8	131
03	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	125 9	5000 3	N	80			211
04	5400 X	5311	-0-	-89	-0-	241 1	4959 3	N	72	170 1		113
05	5828 X	5688	-0-	-140	-0-	114 9	5330 3	N	74	1 8		186
						291 1						
						88 9						
						273 1						
						79 9						
						277 1						
						81 9						
ROTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274478	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	6865 - 11162
12	5890 X	4908	-0-	-982	-0-	4788 3	120 9	N	109	177 1		99
01	5890 X	5195	-0-	-695	-0-	5048 3	147 9	N	134	169 1	3 8	61
02	4956 X	2755	-0-	-2201	-0-	2654 3	101 9	N	92			153
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	24			177
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			177
05	5208 X	2748	-0-	-2460	-0-	2675 3	73 9	N	66	1 8		242
GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274479	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7144 - 11125
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	383 1	22 9	N	20	4 8		105
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	364 1	77 9	N	70	55 8		120
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	382 1	44 9	N	40	4 8		156
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	495 1	659 3	N	53	170 1		39
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	58 9	26 9	N	24			63
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	435 1	61 9	N	55	4 8		114
						519 1						
HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	274480	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7162 - 7634
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274485	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	7616 - 8180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARK UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	274486	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7540 - 8164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
NINA SUE		WELL #:		1	RRCID ->	274508	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	7739 - 8376			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				38
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				38
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				38
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				38
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				38
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-				38
-----															
FAIR C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274509	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9200 - 14095			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17															
-----															
FAIR E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274511	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9130 - 14148			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17															
-----															
FREEMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274515	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8350 - 10560			
12		3317 X	2366	-0-	-951	-0-	589	1	1726	3	N	46	103	1	28
							51	9							
01		3193 X	2688	-0-	-505	-0-	620	1	2006	3	N	56			84
							62	9							
02		2884 X	2210	-0-	-674	-0-	538	1	1627	3	N	41			125
							45	9							
03		2356 X	2160	-0-	-196	-0-	619	1	1495	3	N	42			167
							46	9							
04		2610 X	1833	-0-	-777	-0-	584	1	1205	3	N	40	162	1	45
							44	9							
05		2697 X	2002	-0-	-695	-0-	517	1	1460	3	N	23			68
							25	9							
-----															
MONDAY A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274516	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	7025 - 8010			
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2208	3	57	9	N	52	151	1	5
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40			45
02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	3	N	26	1	8	70
							29	9							
03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	214	1	2602	3	N	56	1	8	125
							62	9							
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2743	3	39	9	N	35	153	1	7
*05		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3	23	9	N	21			28
-----															
LEETON PHILLIPS A		WELL #:		3	RRCID ->	274518	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	7076 - 7462			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	156 3	70 9	N	64	125 1	75
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	171 3	69 9	N	63		138
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	150 3	52 9	N	47		185
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	160 3	62 9	N	56		241
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	137 3	41 9	N	37	135 1	143
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	154 3	54 9	N	49	129 1	63

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

12	12431 X	6900	-0-	-5531	-0-	167 1	6338 3	N	359	345 1	289
01	12431 X	985	-0-	-11446	-0-	240 1	558 3	N	170	335 1	124
02	11228 X	1228	-0-	-10000	-0-	187 9	787 3	N	160	175 1	109
03	12431 X	479	-0-	-11952	-0-	265 1	370 1	N	99		208
04	10320 X	645	-0-	-9675	-0-	176 9	424 1	N	201	173 1	236
05	6913 X	3326	-0-	-3587	-0-	370 1	452 1	N	381	172 1	445
						419 9	2455 3				

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

12	17639 X	13969	-0-	-3670	-0-	175 1	13630 3	N	149	285 1	43
01	17639 X	14164	-0-	-3475	-0-	164 9	160 1	N	148	1 8	190
02	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	163 9	16648 3	N	124	174 1	139
03	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	18365 3	136 9	N	112	171 1	80
04	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	56 1	123 9	N	81		161
05	18569 X	13562	-0-	-5007	-0-	89 9	15615 3	N	89	1 8	249
						205 1	13259 3				
						98 9					

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

12	7998 X	5915	-0-	-2083	-0-	260 1	5318 3	N	306	321 1	77
01	9052 X	1131	-0-	-7921	-0-	337 9	298 1	N	2		79
02	8176 X	2254	-0-	-5922	-0-	2 9	458 1	N	195		274
03	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	215 9	714 1	N	361	507 1	128
04	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	397 9	311 1	N	312	340 1	100
*05	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	343 9	602 1	N	279	173 1	206
						307 9	8909 3				

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

12	6293 X	4996	-0-	-1297	-0-	331 1	4427 3	N	216	172 1	167
01	6293 X	4264	-0-	-2029	-0-	238 9	340 1	N	234	179 1	220
02	5544 X	3260	-0-	-2284	-0-	257 9	320 1	N	193	240 1	173
03	6138 X	4162	-0-	-1976	-0-	320 1	212 9	N	300	350 1	121
04	5940 X	3806	-0-	-2134	-0-	361 1	361 1	N	254	171 1	204
05	4991 X	4081	-0-	-910	-0-	330 9	369 1	N	315	349 1	170
						279 9	384 1				
						347 9	3350 3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BIFFLE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274664		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4867 X	4265	-0-	-602	-0-	463 1	3556 3	N	224	339 1	3 8	120
01	4867 X	3681	-0-	-1186	-0-	246 9	469 1	N	260	171 1	2 8	207
02	4424 X	2918	-0-	-1506	-0-	286 9	436 1	N	188	172 1		223
03	4898 X	3356	-0-	-1542	-0-	207 9	468 1	N	221	342 1	2 8	100
04	4740 X	3235	-0-	-1505	-0-	243 9	441 1	N	215	174 1		141
05	4278 X	3163	-0-	-1115	-0-	237 9	453 1	N	197	168 1		170
						217 9						
BIFFLE C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274665		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382			
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			113
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			113
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	108 1		5
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			5
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			5
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			5
GWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274681		COMPL. DATE 05/25/2014			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927			
12	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	317 1	10758 3	N	127	173 1		83
01	9331 X	5352	-0-	-3979	-0-	140 9	330 1	N	89			172
02	8428 X	6059	-0-	-2369	-0-	98 9	308 1	N	86	171 1		87
03	9331 X	1285	-0-	-8046	-0-	335 1	891 3	N	54			141
04	9030 X	5121	-0-	-3909	-0-	59 9	377 1	N	51			192
05	9331 X	5982	-0-	-3349	-0-	56 9	361 1	N	49	178 1		63
						54 9						
GAFKEN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274685		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084			
12	9207 X	7777	-0-	-1430	-0-	489 1	6720 3	N	516	518 1		32
01	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	568 9	500 1	N	490	344 1		178
02	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	539 9	482 1	N	395	498 1		75
03	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	435 9	518 1	N	410	332 1		153
04	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	451 9	484 1	N	390	333 1		210
*05	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	429 9	472 1	N	407	499 1		118
						448 9						
GAFKEN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274686		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
RUTH ESTATE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274765	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8970 - 12930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						108
01	1457 X	7	-0-	-1450	-0-	7 3	N	-0-			108
02	1036 X	7	-0-	-1029	-0-	7 3	N	-0-			108
03	961 X	8	-0-	-953	-0-	8 3	N	-0-			108
04	690 X	9	-0-	-681	-0-	9 3	N	-0-			108
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			108
-----											
LUCAS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274767	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8860 - 12900
12	15004 X	14484	-0-	-520	-0-	14472 3	12 9 N	11	1 8		185
01	14384 X	13880	-0-	-504	-0-	13870 3	10 9 N	9	169 1	1 8	24
02	12348 X	12019	-0-	-329	-0-	12000 3	19 9 N	17	1 8		40
03	14477 X	12964	-0-	-1513	-0-	12935 3	29 9 N	26	1 8		65
04	14010 X	12559	-0-	-1451	-0-	12535 3	24 9 N	22			87
05	14477 X	12520	-0-	-1957	-0-	12499 3	21 9 N	19			106
-----											
LUCAS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274768	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8700 - 13140
12	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9692 3	164 9 N	149	174 1	2 8	133
01	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9248 3	139 9 N	126	172 1	4 8	83
02	8484 X	7925	-0-	-559	-0-	39 1	7759 3 N	115	2 8		196
						127 9					
03	9858 X	3338	-0-	-6520	-0-	485 1	2824 3 N	26	166 1	1 8	55
						29 9					
04	9540 X	6617	-0-	-2923	-0-	175 1	6399 3 N	39	1 8		93
						43 9					
05	9858 X	5650	-0-	-4208	-0-	148 1	5446 3 N	51			144
						56 9					
-----											
WHITESIDE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274773	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8444 - 13370
12	9734 X	6717	-0-	-3017	-0-	6709 3	8 9 N	7			75
01	8463 X	6270	-0-	-2193	-0-	6257 3	13 9 N	12			87
02	7280 X	5832	-0-	-1448	-0-	5812 3	20 9 N	18			105
03	8060 X	6524	-0-	-1536	-0-	6494 3	30 9 N	27			132
04	7410 X	6406	-0-	-1004	-0-	6381 3	25 9 N	23			155
05	6727 X	5662	-0-	-1065	-0-	5648 3	14 9 N	13			168
-----											
HUDSPETH C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274775	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13810
12	10385 X	10128	-0-	-257	-0-	10063 3	65 9 N	59	1 8		115
01	10881 X	8808	-0-	-2073	-0-	38 1	8730 3 N	36	1 8		150
						40 9					
02	9828 X	7365	-0-	-2463	-0-	444 1	6882 3 N	35			185
						39 9					
03	10881 X	10218	-0-	-663	-0-	257 1	9897 3 N	58	181 1	2 8	60
						64 9					
04	10440 X	9001	-0-	-1439	-0-	393 1	8557 3 N	46			106
						51 9					
05	10137 X	7017	-0-	-3120	-0-	378 1	6621 3 N	16			122
						18 9					
-----											
RUTH ESTATE A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	274776	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8850 - 12761
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MATTIE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274777		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7746 - 12242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	10844 3	282 9	N	256	178 1	1 8	200
01	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10403 3	266 9	N	242	352 1	1 8	89
02	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9053 3	219 9	N	199	165 1	1 8	122
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9756 3	240 9	N	218	174 1		166
04	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9236 3	221 9	N	201	167 1		200
*05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9400 3	221 9	N	201	172 1	1 8	228
-----												
VOGEL D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274780		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8683 - 13440		
12	13299 X	12589	-0-	-710	-0-	12494 3	95 9	N	86	180 1		39
01	13082 X	11867	-0-	-1215	-0-	11781 3	86 9	N	78	2 8		115
02	11116 X	9957	-0-	-1159	-0-	9873 3	84 9	N	76	2 8		189
03	12586 X	10548	-0-	-2038	-0-	10419 3	129 9	N	117	173 1	8 8	125
04	12180 X	1859	-0-	-10321	-0-	1839 3	20 9	N	18	4 8		139
05	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-			N	13	2 8		150
-----												
STENNIS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274789		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7772 - 11828		
12	11005 X	9840	-0-	-1165	-0-	132 1	9635 3	N	66	3 8		110
						73 9						
01	10602 X	10404	-0-	-198	-0-	10334 3	70 9	N	64	8 8		166
02	9576 X	8597	-0-	-979	-0-	8541 3	56 9	N	51	181 1	3 8	33
03	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10119 3	63 9	N	57	6 8		84
04	10080 X	9123	-0-	-957	-0-	13 1	9056 3	N	49	2 8		131
						54 9						
05	10416 X	9458	-0-	-958	-0-	69 1	9337 3	N	47	1 8		177
						52 9						
-----												
WIESE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274791		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 7544 - 10486		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BADGER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274797		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 6884		PERF. 7438 - 12200		
12	9734 X	9209	-0-	-525	-0-	9060 3	149 9	N	135	176 1	1 8	129
01	9703 X	9157	-0-	-546	-0-	9007 3	150 9	N	136	2 8		263
02	8372 X	8328	-0-	-44	-0-	8193 3	135 9	N	123	172 1	1 8	213
03	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9184 3	116 9	N	105	2 8		316
04	8910 X	8718	-0-	-192	-0-	8588 3	130 9	N	118	174 1	1 8	259
05	9207 X	8905	-0-	-302	-0-	8788 3	117 9	N	106	173 1		192
-----												
LAND & CATTLE		WELL #: 3		RRCID -> 274800		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 7084 - 8812		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	80 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WHITESIDE E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274801	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8175	-	12738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7452 3	184 9	N	167	204 1			215
01		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7183 3	167 9	N	152				367
02		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6507 3	136 9	N	124	185 1			306
03		7626 X	7404	-0-	-222	-0-	7246 3	158 9	N	144	179 1			271
04		7380 X	6948	-0-	-432	-0-	6824 3	124 9	N	113	174 1			210
05		7626 X	7048	-0-	-578	-0-	6882 3	166 9	N	151	171 1			190
-----														
TUNNICLIFF B UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	274803	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7551 - 12491
12		12183 X	10902	-0-	-1281	-0-	10827 3	75 9	N	68	176 1			25
01		12183 X	11452	-0-	-731	-0-	11404 3	48 9	N	44				69
02		11004 X	10971	-0-	-33	-0-	10913 3	58 9	N	53				122
03		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12122 3	54 9	N	49				171
04		11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	11571 3	36 9	N	33				204
05		12152 X	11810	-0-	-342	-0-	11769 3	41 9	N	37	177 1			64
-----														
MARCHANT A UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	274804	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8466 - 13036
12		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	324 1	7635 3	N	28	2 8			122
							31 9							
01		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	266 1	7009 3	N	28	44 1	5 8		101
							31 9							
02		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	240 1	7823 3	N	22	61 1	3 8		59
							24 9							
03		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	304 1	7297 3	N	31	4 8			86
							34 9							
04		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	229 1	7703 3	N	19	2 8			103
							21 9							
*05		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	231 1	5491 3	N	17	112 1	1 8		7
							19 9							
-----														
BRANDON UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	274805	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8608 - 12685
12		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9241 3	120 9	N	109				164
01		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9356 3	88 9	N	80	175 1			69
02		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8604 3	102 9	N	93				162
03		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8764 3	96 9	N	87	169 1			80
04		8550 X	8275	-0-	-275	-0-	8164 3	111 9	N	101				181
05		8835 X	7511	-0-	-1324	-0-	7441 3	70 9	N	64	168 1			77
-----														
TUNNICLIFF B UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	274808	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7741 - 12494
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JANDON		WELL #:		2	RRCID ->	274811	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7206 - 8600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	2077 N	1454	-0-	-623	-0-	500 1	847 3	N	97	167 1	5 8	136
01	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	107 9	573 1	N	195	164 1	13 8	154
02	1400 N	1011	-0-	-389	-0-	215 9	482 1	N	126	166 1	5 8	109
03	1457 N	1032	-0-	-425	-0-	139 9	497 1	N	116	164 1	10 8	51
04	1170 N	966	-0-	-204	-0-	128 9	469 1	N	92	4 8		139
05	1116 N	720	-0-	-396	-0-	101 9	395 1	N	55	1 8		193
						61 9						
-----												
JANDON		WELL #:		1	RRCID ->	274812	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7317 - 9440
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	334 1	811 3	N	38	1 8		87
01	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	42 9	321 1	N	90	166 1	3 8	8
02	1176 N	822	-0-	-354	-0-	99 9	330 1	N	50	1 8		57
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	55 9	394 1	N	59	2 8		114
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	65 9	365 1	N	68	165 1	1 8	16
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	75 9	260 1	N	34			50
						37 9						
-----												
FOSTER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274813	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8389 - 12228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITESIDE E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274814	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8652 - 13160
12	8246 X	6902	-0-	-1344	-0-	6837 3	65 9	N	59	139 1		52
01	7471 X	7106	-0-	-365	-0-	7042 3	64 9	N	58			110
02	6580 X	5959	-0-	-621	-0-	5894 3	65 9	N	59			169
03	6913 X	6524	-0-	-389	-0-	6444 3	80 9	N	73	172 1		70
04	6870 X	6310	-0-	-560	-0-	6258 3	52 9	N	47			117
05	7099 X	7092	-0-	-7	-0-	7013 3	79 9	N	72			189
-----												
WHITESIDE D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274818	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	8323 - 13120
12	7750 X	6560	-0-	-1190	-0-	6547 3	13 9	N	12			92
01	7750 X	6551	-0-	-1199	-0-	6529 3	22 9	N	20			112
02	7000 X	6092	-0-	-908	-0-	6066 3	26 9	N	24			136
03	7378 X	6735	-0-	-643	-0-	6714 3	21 9	N	19			155
04	6750 X	6386	-0-	-364	-0-	6373 3	13 9	N	12			167
05	6758 X	5577	-0-	-1181	-0-	5566 3	11 9	N	10			177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRYANT UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274835		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11222 X	10243	-0-	-979	-0-	10201 3	42 9	9	N		38			118
01	10571 X	10190	-0-	-381	-0-	10151 3	39 9	9	N		35			153
02	9296 X	8646	-0-	-650	-0-	8617 3	29 9	9	N		26			179
03	10230 X	9208	-0-	-1022	-0-	9185 3	23 9	9	N		21	178 1		22
04	9900 X	9242	-0-	-658	-0-	9221 3	21 9	9	N		19			41
05	10230 X	9495	-0-	-735	-0-	9475 3	20 9	9	N		18			59
-----														
DEEN RANCH A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274836		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658				
12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8130 3	18 9	9	N		16			171
01	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8091 3	37 9	9	N		34	178 1	4 8	23
02	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6961 3	17 9	9	N		15			38
03	7378 X	6794	-0-	-584	-0-	49 1	6733 3	3	N		11			49
04	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7540 3	12 9	9	N		11			60
*05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7476 3	14 9	9	N		13			73
-----														
DKZ UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 274900		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
MOORE		WELL #:		1		RRCID -> 274901		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	71672			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	71672			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	71672			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	71672			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	71672			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	71672			N		-0-			-0-
-----														
HAMILTON D UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274903		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220				
12	12679 X	12434	-0-	-245	-0-	12358 3	76 9	9	N		69	104 1		80
01	12865 X	12337	-0-	-528	-0-	12276 3	61 9	9	N		55			135
02	11620 X	11232	-0-	-388	-0-	11180 3	52 9	9	N		47			182
03	12865 X	10219	-0-	-2646	-0-	172 1	10019 3	3	N		25	172 1		35
04	12420 X	10901	-0-	-1519	-0-	28 9	10855 3	46 9	N		42			77
05	12431 X	9890	-0-	-2541	-0-	9873 3	17 9	9	N		15			92
-----														
RICHARDSON		WELL #:		1		RRCID -> 274906		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KATIE C UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275186	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	7369 - 8292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1333 X	917	-0-	-416	-0-	917 3	N	-0-			20
01		1519 X	469	-0-	-1050	-0-	469 3	N	-0-			20
02		1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-		N	-0-			20
03		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			20
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			20
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			20
-----												
MCKINLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275189	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7504 - 11915
12		8711 X	7262	-0-	-1449	-0-	540 1	N	48			199
							53 9					
01		8711 X	3810	-0-	-4901	-0-	556 1	N	119	176	1	142
							131 9					
02		7868 X	1365	-0-	-6503	-0-	481 1	N	36			178
							40 9					
03		8370 X	3429	-0-	-4941	-0-	518 1	N	129	168	1	139
							142 9					
04		8100 X	4623	-0-	-3477	-0-	586 1	N	129	170	1	98
							142 9					
05		7254 X	1999	-0-	-5255	-0-	461 1	N	66			164
							73 9					
-----												
MCKINLEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275190	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7302 - 11610
12		6975 X	5548	-0-	-1427	-0-	594 1	N	85	175	1	121
							94 9					
01		6510 X	4246	-0-	-2264	-0-	535 1	N	74	177	1	18
							81 9					
02		5880 X	2895	-0-	-2985	-0-	483 1	N	54			72
							59 9					
03		6510 X	2906	-0-	-3604	-0-	542 1	N	56			128
							62 9					
04		5580 X	4007	-0-	-1573	-0-	502 1	N	66			194
							73 9					
05		5549 X	4300	-0-	-1249	-0-	380 1	N	64	174	1	84
							70 9					
-----												
MCKINLEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275193	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7179 - 11631
12		16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16337 3	N	90			203
01		16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	16275 3	N	93	175	1	121
02		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	14721 3	N	68			189
03		19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	19495 3	N	78	171	1	96
04		18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18782 3	N	71			167
*05		17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	17307 3	N	77	175	1	69
-----												
MCKINLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275194	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	7452 - 11934
12		7657 X	633	-0-	-7024	-0-	602 1	N	28			44
01		7657 X	3577	-0-	-4080	-0-	645 1	N	190	181	1	52
							209 9					
02		6916 X	3729	-0-	-3187	-0-	604 1	N	120			172
							132 9					
03		2976 X	796	-0-	-2180	-0-	630 1	N	30	173	1	29
							33 9					
04		3450 X	590	-0-	-2860	-0-	590 1	N	-0-			29
05		4123 X	30	-0-	-4093	-0-	30 1	N	-0-			29





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	275259	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	9079	-	13697			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	15476	3	180	9	N	164	165	1	1	8	94
01	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71
02	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	1	8		200
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155
04	15150	X	13260	-0-	-1890	-0-	13137	3	123	9	N	112	168	1	1	8	98
05	15655	X	11815	-0-	-3840	-0-	11694	3	121	9	N	110	171	1			37
-----																	
BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		2H	RRCID ->	275260	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9011	-	13723			
12	13175	X	13088	-0-	-87	-0-	12915	3	173	9	N	157	177	1	1	8	161
01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116
02	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	1	8		250
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50
04	12840	X	11472	-0-	-1368	-0-	11343	3	129	9	N	117	1	1	8		166
05	13268	X	11039	-0-	-2229	-0-	10920	3	119	9	N	108	174	1			100
-----																	
QUEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275329	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7772	-	13917			
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13499	3	96	9	N	87	177	1			73
01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205
04	12030	X	10251	-0-	-1779	-0-	10152	3	99	9	N	90	175	1			120
05	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10898	3	94	9	N	85					205
-----																	
HOWARD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275330	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8080	-	12708			
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7240	3	28	9	N	25	49	1	1	8	29
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5945	3	15	9	N	14					92
05	7006	X	5292	-0-	-1714	-0-	5277	3	15	9	N	14					106
-----																	
BENTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275367	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7444	-	11932			
12	12679	X	11806	-0-	-873	-0-	11716	3	90	9	N	82	169	1			132
01	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219
02	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176
04	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	11012	3	73	9	N	66	173	1			69
05	11873	X	10400	-0-	-1473	-0-	10349	3	51	9	N	46					115
-----																	
WILCOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275371	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8400	-	12780			
12	13144	X	11335	-0-	-1809	-0-	11294	3	41	9	N	37					129
01	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135
04	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10676	3	30	9	N	27	123	1			39
05	11346	X	9579	-0-	-1767	-0-	9557	3	22	9	N	20					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GREENWOOD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275409	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7968 - 14580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		10055 X	10055	-0-	-0-	9900	3	155	9	N	141	172 1	2 8	226
01		9827 X	9551	-0-	-276	9432	3	119	9	N	108	171 1	5 8	158
02		8876 X	8247	-0-	-629	8131	3	116	9	N	105	174 1	2 8	87
03		10044 X	7808	-0-	-2236	7677	3	131	9	N	119	168 1	4 8	34
04		9720 X	5106	-0-	-4614	5038	3	68	9	N	62	1 8		95
05		10044 X	5294	-0-	-4750	5203	3	91	9	N	83	1 8		177
-----														
FAUST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275456	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8702 - 12961		
12		10943 X	10359	-0-	-584	10312	3	47	9	N	43			116
01		10571 X	10261	-0-	-310	10225	3	36	9	N	33			149
02		9044 X	8668	-0-	-376	8639	3	29	9	N	26			175
03		10354 X	9214	-0-	-1140	9186	3	28	9	N	25	169 1		31
04		10020 X	8719	-0-	-1301	8697	3	22	9	N	20			51
05		10354 X	8268	-0-	-2086	8255	3	13	9	N	12	45 1		18
-----														
MANSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275570	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7484 - 11540		
12		6169 X	3889	-0-	-2280	3888	3	1	9	N	1			164
01		6107 X	3425	-0-	-2682	3401	3	24	9	N	22			186
02		4699 X	4699	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172 1		113
03		4433 X	4055	-0-	-378	3987	3	68	9	N	62			175
04		4435 X	4435	-0-	-0-	4346	3	89	9	N	81	172 1		84
05		5208 X	4786	-0-	-422	4703	3	83	9	N	75			159
-----														
MATTIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275575	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7923 - 12728		
12		6913 X	6410	-0-	-503	6331	3	79	9	N	72			141
01		6541 X	6292	-0-	-249	6229	3	63	9	N	57	164 1		34
02		5852 X	5562	-0-	-290	5505	3	57	9	N	52			86
03		6479 X	5943	-0-	-536	5886	3	57	9	N	52			138
04		6210 X	5720	-0-	-490	5676	3	44	9	N	40			178
05		6417 X	5670	-0-	-747	5623	3	47	9	N	43	168 1		53
-----														
SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275576	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7544 - 11952		
12		4151 X	4151	-0-	-0-	213	1	3837	3	N	92	170 1		54
01		4099 X	4099	-0-	-0-	101	9	206	1	N	96			150
02		3920 X	3884	-0-	-36	106	9	195	1	N	91	177 1		64
03		4340 X	4041	-0-	-299	100	9	210	1	N	71			135
04		4671 X	4671	-0-	-0-	78	9	210	1	N	94			229
*05		5397 X	5397	-0-	-0-	103	9	44	1	N	129	171 1		187
						142	9							
-----														
KNOX		WELL #:		2	RRCID ->	275577	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7720 - 8090		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SLAGLE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275578	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8103 - 10320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5828 X	5660	-0-	-168	-0-	570 1	4901 3	N	172	171 1	2 8	135
							189 9						
01		5797 X	5179	-0-	-618	-0-	516 1	4473 3	N	173	168 1	5 8	135
							190 9						
02		5068 X	4989	-0-	-79	-0-	460 1	4368 3	N	146	171 1	2 8	108
							161 9						
03		5673 X	5433	-0-	-240	-0-	505 1	4743 3	N	168	169 1	5 8	102
							185 9						
04		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	446 1	5088 3	N	180	164 1	2 8	116
							198 9						
*05		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	333 1	5238 3	N	139	176 1	1 8	78
							153 9						

PARK UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	275579	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7570 - 8066
*06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2947 3	84 9	N	76	174 1		117
*07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3215 3	68 9	N	62			179
*08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3499 3	65 9	N	59	179 1	2 8	57
*09		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3450 3	59 9	N	54	1 8		110
*10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2924 3	68 9	N	62			172
*11		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2650 3	42 9	N	38	182 1		28
*12		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3104 3	55 9	N	50			78
*01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3178 3	58 9	N	53			131
*02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2892 3	77 9	N	70	1 8		200
*03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3162 3	59 9	N	54	169 1	1 8	84
*04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2992 3	56 9	N	51	1 8		134
*05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2668 3	20 9	N	18	1 8		151

KNOX				WELL #:	1	RRCID ->	275580	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7536 - 8182
12		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026 3		N	-0-			17
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	959 3		N	-0-			17
02		868 N	813	-0-	-55	-0-	813 3		N	-0-			17
03		1023 N	831	-0-	-192	-0-	831 3		N	-0-			17
04		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3		N	-0-			17
*05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-			17

LEETON PHILLIPS A				WELL #:	5H	RRCID ->	275581	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7514 - 10447
12		2666 N	1973	-0-	-693	-0-	366 1	1391 3	N	196	165 1	2 8	111
							216 9						
01		2449 N	2223	-0-	-226	-0-	348 1	1704 3	N	155	173 1	5 8	88
							171 9						
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	311 1	1809 3	N	200	166 1	2 8	120
							220 9						
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	347 1	1954 3	N	166	164 1	4 8	118
							183 9						
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	327 1	1908 3	N	153	170 1	2 8	99
							168 9						
05		2604 N	2520	-0-	-84	-0-	404 1	1937 3	N	163	173 1	1 8	88
							179 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
UMBERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275582		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7834 - 12727				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	3569	-0-	-2011	-0-	560	1	2956	3	N	48	173	1	47
01	5580 X	665	-0-	-4915	-0-	53	9							64
02	5012 X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8	72
03	5549 X	743	-0-	-4806	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8	82
04	5280 X	697	-0-	-4583	-0-	732	1	11	9	N	10			93
05	3565 X	729	-0-	-2836	-0-	685	1	12	9	N	11			100
						720	1	9	9	N	8	1	8	
FLEISHAKER		WELL #: 1		RRCID -> 275583		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6996 - 7208				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
UMBERSON C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275584		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 7890 - 12790				
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	517	1	3053	3	N	20			172
01	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	22	9							231
02	2968 X	1605	-0-	-1363	-0-	465	1	2665	3	N	59			277
03	3596 X	1315	-0-	-2281	-0-	65	9							146
04	3480 X	1999	-0-	-1481	-0-	478	1	1075	3	N	47	1	8	191
05	3596 X	605	-0-	-2991	-0-	52	9							206
						535	1	732	3	N	44	175	1	
						48	9							
						566	1	1383	3	N	45			
						50	9							
						583	1	4	3	N	16	1	8	
						18	9							
FLYING V UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275586		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7994 - 12494				
12	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8897	3	56	9	N	51	178	1	68
01	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9061	3	63	9	N	57	3	8	122
02	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7741	3	47	9	N	43	1	8	164
03	8959 X	8645	-0-	-314	-0-	8588	3	57	9	N	52	174	1	40
04	8820 X	8162	-0-	-658	-0-	8126	3	36	9	N	33	1	8	72
05	9114 X	8163	-0-	-951	-0-	8131	3	32	9	N	29			101
RUTH ESTATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275588		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8273 - 12381				
12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	615	1	6136	3	N	120	3	8	190
01	7006 X	4810	-0-	-2196	-0-	132	9							194
02	7168 X	3800	-0-	-3368	-0-	573	1	4036	3	N	183	176	1	139
03	7936 X	3544	-0-	-4392	-0-	201	9							74
04	7680 X	4087	-0-	-3593	-0-	550	1	3117	3	N	121	176	1	137
05	6882 X	3357	-0-	-3525	-0-	133	9							57
						488	1	2936	3	N	109	172	1	
						120	9							
						660	1	3358	3	N	63			
						69	9							
						534	1	2725	3	N	89	169	1	
						98	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	798	1	2149	3	N	202	179	1 2 8	188
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	222	9	5510	3	N	211	172	1 2 8	225
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	582	1	4382	3	N	133	175	1	183
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	232	9	3596	3	N	125	172	1 2 8	134
04	5280 X	5046	-0-	-234	-0-	436	1	4526	3	N	106	176	1	64
05	5456 X	1862	-0-	-3594	-0-	146	9	1470	3	N	36			100
						510	1							
						138	9							
						403	1							
						117	9							
						352	1							
						40	9							
-----														
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754														
12	4650 X	3583	-0-	-1067	-0-	233	1	3336	3	N	13	1	8	137
01	4650 X	1736	-0-	-2914	-0-	14	9	1404	3	N	9	1	8	145
02	3976 X	3153	-0-	-823	-0-	322	1	2820	3	N	5	118	1 1 8	31
03	4402 X	3168	-0-	-1234	-0-	10	9	2858	3	N	10	2	8	39
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	327	1	3796	3	N	25	1	8	63
*05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	6	9	3660	3	N	7			70
						175	1							
						8	9							
-----														
MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			25
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			25
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			25
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			25
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			25
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			25
-----														
SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BILLY HENDERSON		WELL #:		7H	RRCID ->	275637	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7285 - 10465	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

SHAFFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275640	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	8129 - 12008
12	10912 X	10041	-0-	-871	-0-	10019	3	22 9	N	20	118 1	21
01	10757 X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26 9	N	24	1 8	44
02	9576 X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20 9	N	18		62
03	10509 X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24 9	N	22	1 8	83
04	9960 X	8854	-0-	-1106	-0-	8839	3	15 9	N	14		97
05	10044 X	8954	-0-	-1090	-0-	8939	3	15 9	N	14		111

STARR C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275643	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8355 - 12980
12	12400 X	11149	-0-	-1251	-0-	11116	3	33 9	N	30		152
01	12369 X	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30 9	N	27		179
02	10948 X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35 9	N	32	174 1	37
03	12028 X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28 9	N	25		62
04	11370 X	10627	-0-	-743	-0-	10597	3	30 9	N	27		89
05	11749 X	10789	-0-	-960	-0-	10745	3	44 9	N	40		129

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275651	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7027 - 12300
12	9207 X	7427	-0-	-1780	-0-	7265	3	162 9	N	147	283 1	45
01	9207 X	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160 9	N	145		190
02	8316 X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138 9	N	125	176 1	139
03	7595 X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112 9	N	102	173 1	68
04	7380 X	6781	-0-	-599	-0-	6662	3	119 9	N	108		176
05	7626 X	7235	-0-	-391	-0-	7071	3	164 9	N	149	168 1	157

UMBERSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275652	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8025 - 13226
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275706	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	8201 - 10882
12	2325 X	1867	-0-	-458	-0-	365	1	1412 3	N	82	165 1	2 8 13
01	2325 X	1973	-0-	-352	-0-	398	1	1479 3	N	87	7 8	93
02	1960 X	1801	-0-	-159	-0-	380	1	1358 3	N	57	3 8	147
03	2170 X	2123	-0-	-47	-0-	385	1	1660 3	N	71	168 1	6 8 44
04	1920 X	1471	-0-	-449	-0-	320	1	1100 3	N	46	2 8	88
05	1984 X	1391	-0-	-593	-0-	388	1	985 3	N	16		104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	427 1	2096 3	N	106	149 1	5 8		49	
01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	117 9	463 1	2467 3	N	117	13 8		153	
02		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	129 9	411 1	2132 3	N	96	164 1	5 8	80	
03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	106 9	418 1	2359 3	N	103	11 8		172	
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	113 9	418 1	2629 3	N	93	167 1	5 8	93	
*05		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	102 9	403 1	2007 3	N	65	1 8		157	
							72 9								

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

12		3162 X	2381	-0-	-781	-0-	2216 3	165 9	N	150	168 1	2 8		72
01		3100 X	1949	-0-	-1151	-0-	1764 3	185 9	N	168	168 1	5 8		67
02		2800 X	1800	-0-	-1000	-0-	1650 3	150 9	N	136	2 8			201
03		2976 X	1688	-0-	-1288	-0-	1526 3	162 9	N	147	163 1	4 8		181
04		2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2480 3	140 9	N	127	162 1	1 8		145
*05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4505 3	130 9	N	118	174 1			89

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

12		10106 X	10002	-0-	-104	-0-	9685 3	317 9	N	288	351 1			64
01		10106 X	9950	-0-	-156	-0-	9629 3	321 9	N	292	172 1	3 8		181
02		9128 X	8900	-0-	-228	-0-	8602 3	298 9	N	271	352 1			100
03		10075 X	9707	-0-	-368	-0-	9380 3	327 9	N	297	174 1			223
04		9750 X	9467	-0-	-283	-0-	9145 3	322 9	N	293	348 1			168
05		10013 X	9651	-0-	-362	-0-	9342 3	309 9	N	281	349 1			100

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
JESTER		WELL #:		1	RRCID ->	275723	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6700 - 7962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017 - P/A 04/10/17

LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275754	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8550 - 12550	
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	810	1	4821	3	N	1	1 8	179
						1	9						
01	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172 1 4 8	36
						36	9						
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2 8	78
						48	9						
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4 8	133
						65	9						
04	4920 X	3391	-0-	-1529	-0-	635	1	2730	3	N	24	1 8	156
						26	9						
05	5084 X	3874	-0-	-1210	-0-	557	1	3287	3	N	27	168 1 1 8	14
						30	9						

GARY SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	275756	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7740 - 8256	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STENNIS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275779	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7637 - 12712	
12	10199 X	6144	-0-	-4055	-0-	349	1	5670	3	N	114	173 1 6 8	137
						125	9						
01	10323 X	9464	-0-	-859	-0-	546	1	8753	3	N	150	178 1 18 8	91
						165	9						
02	9324 X	7294	-0-	-2030	-0-	526	1	6634	3	N	122	6 8	207
						134	9						
03	10323 X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176 1 16 8	161
						161	9						
04	9750 X	7435	-0-	-2315	-0-	538	1	6754	3	N	130	175 1 6 8	110
						143	9						
05	9455 X	7752	-0-	-1703	-0-	502	1	7114	3	N	124	174 1 2 8	58
						136	9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8029 X	4680	-0-	-3349	-0-	475	1	3990	3	N	195	177	1	198
						215	9							
01	7471 X	4715	-0-	-2756	-0-	478	1	3893	3	N	313	331	1	180
						344	9							
02	6748 X	6025	-0-	-723	-0-	443	1	5243	3	N	308	327	1	161
						339	9							
03	7316 X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1	115
						314	9							
04	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	497	1	5716	3	N	244	169	1	190
						268	9							
*05	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	430	1	6722	3	N	256	166	1	280
						282	9							
-----														
HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665														
12	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	501	1	11321	3	N	614	521	1	255
						675	9							
01	12276 X	10371	-0-	-1905	-0-	487	1	9286	3	N	544	666	1	133
						598	9							
02	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	448	1	8756	3	N	492	338	1	287
						541	9							
03	12400 X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1	103
						553	9							
04	12000 X	11121	-0-	-879	-0-	442	1	10098	3	N	528	498	1	133
						581	9							
*05	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	221	1	12552	3	N	533	329	1	337
						586	9							
-----														
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346														
12	7750 X	3988	-0-	-3762	-0-	473	1	3288	3	N	206	341	1	165
						227	9							
01	7750 X	4715	-0-	-3035	-0-	485	1	3938	3	N	265	340	1	90
						292	9							
02	7000 X	6299	-0-	-701	-0-	424	1	5610	3	N	241	168	1	163
						265	9							
03	6665 X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1	202
						224	9							
04	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	464	1	9339	3	N	245	170	1	277
						270	9							
*05	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	191	1	12621	3	N	286	335	1	228
						315	9							
-----														
POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466														
12	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	200	1	20400	3	N	176	177	1	103
						194	9							
01	22289 X	4128	-0-	-18161	-0-	37	1	4089	3	N	2			105
						2	9							
02	20132 X	1469	-0-	-18663	-0-	157	1	1311	3	N	1			106
						1	9							
03	22289 X	10474	-0-	-11815	-0-	537	1	9781	3	N	142			248
						156	9							
04	21390 X	8799	-0-	-12591	-0-	540	1	8055	3	N	185	350	1	83
						204	9							
05	20801 X	6742	-0-	-14059	-0-	393	1	6219	3	N	118			201
						130	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TALLEDEGA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276105		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 6477		PERF. 7035 - 11218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1110 1	289 9	N	263	339 1	5 8	88
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1080 1	244 9	N	222	172 1	5 8	133
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	964 1	132 9	N	120	170 1	4 8	79
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1144 1	278 9	N	253	174 1		158
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1141 1	167 9	N	152	172 1		138
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1200 1	230 9	N	209	174 1	5 8	168

TALLEDEGA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276107		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 7175 - 11292		
12	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	614 1	8333 3	N	238	176 1	2 8	197
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	625 1	6084 3	N	224	325 1	2 8	94
02	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	542 1	5195 3	N	180	157 1	2 8	115
03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	572 1	7399 3	N	214	173 1		156
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	516 1	6979 3	N	189	160 1		185
*05	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	519 1	7767 3	N	192	172 1	2 8	203

STOUT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276137		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 7951 - 12930		
12	7378 X	4	-0-	-7374	-0-	4 3		N	-0-			118
01	7378 X	5517	-0-	-1861	-0-	180 1	5304 3	N	30			148
02	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	185 1	6542 3	N	29			177
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	207 1	6958 3	N	15			192
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	203 1	6642 3	N	27	172 1		47
*05	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	92 1	8107 3	N	25			72

SANDMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276371		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 7480 - 8425		
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	530 3	102 9	N	93	161 1		33
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	552 3	81 9	N	74			107
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	467 3	54 9	N	49			156
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	487 3	73 9	N	66	179 1		43
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	497 3	79 9	N	72			115
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	490 3	65 9	N	59			174

SANDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276372		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7840 - 8310		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276409	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7617 - 11553	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	396 1	2687 3	N	190	175 1			81
01	5301 X	3263	-0-	-2038	-0-	209 9	384 1	N	200	163 1			118
02	4788 X	2809	-0-	-1979	-0-	220 9	340 1	N	110	167 1			61
03	5301 X	2969	-0-	-2332	-0-	121 9	369 1	N	154	165 1			50
04	4380 X	2865	-0-	-1515	-0-	169 9	409 1	N	178	169 1			59
05	3286 X	2636	-0-	-650	-0-	196 9	431 1	N	160	168 1			51
						176 9							
JUMONVILLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276553	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	7003 - 10964	
12	9269 X	359	-0-	-8910	-0-	330 1	29 9	N	26				67
01	9269 X	514	-0-	-8755	-0-	370 1	144 9	N	131				198
02	6104 X	3678	-0-	-2426	-0-	539 1	2981 3	N	144	173 1			169
						158 9							
03	5921 X	5342	-0-	-579	-0-	528 1	4665 3	N	135	172 1			132
						149 9							
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	497 1	2893 3	N	110	158 1			84
						121 9							
*05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	537 1	4010 3	N	121				205
						133 9							
VOGEL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276589	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8686 - 12229	
12	11098 X	11061	-0-	-37	-0-	10921 3	140 9	N	127	173 1	1 8		112
01	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11428 3	150 9	N	136	174 1	2 8		72
02	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10381 3	188 9	N	171				243
03	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11286 3	119 9	N	108	175 1	2 8		174
04	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11628 3	94 9	N	85	172 1	2 8		85
05	11346 X	9510	-0-	-1836	-0-	139 1	9314 3	N	52	1 8			136
						57 9							
VOGEL C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276590	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8360 - 12115	
12	11005 X	10710	-0-	-295	-0-	10660 3	50 9	N	45	175 1			3
01	10788 X	6328	-0-	-4460	-0-	191 1	6120 3	N	15				18
						17 9							
02	9716 X	4829	-0-	-4887	-0-	553 1	4251 3	N	23	3 8			38
						25 9							
03	10695 X	3739	-0-	-6956	-0-	620 1	3101 3	N	16	16 8			38
						18 9							
04	10350 X	350	-0-	-10000	-0-	341 1	9 9	N	8	8 8			38
05	10695 X	387	-0-	-10308	-0-	385 1	2 9	N	2	2 8			38
EMBRY		WELL #:		1	RRCID ->	276616	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	7353 - 8160	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				243
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				243
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				243
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				243
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				243
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JUMONVILLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276661		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6324 X	3674	-0-	-2650	-0-	415 1	2846 3	N	375	356 1		207
01	6324 X	2796	-0-	-3528	-0-	413 9	2045 3	N	363	346 1		224
02	5096 X	2834	-0-	-2262	-0-	352 1	2002 3	N	316	343 1		197
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	399 9	4956 3	N	363	347 1		213
04	5460 X	4135	-0-	-1325	-0-	484 1	3273 3	N	285	345 1		153
*05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	348 9	4924 3	N	312	350 1		115
						563 1						
						399 9						
						548 1						
						314 9						
						574 1						
						343 9						
GWEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276699		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889			
12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	346 1	10036 3	N	153	173 1		172
01	9362 X	9243	-0-	-119	-0-	168 9	8795 3	N	140	173 1		139
02	8456 X	6887	-0-	-1569	-0-	294 1	6583 3	N	105	177 1		67
03	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	154 9	14186 3	N	129			196
04	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	188 1	10783 3	N	83	173 1		106
*05	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	116 9	11591 3	N	89			195
						309 1						
						142 9						
						300 1						
						91 9						
						287 1						
						98 9						
JUMONVILLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276728		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605			
12	9362 X	7730	-0-	-1632	-0-	265 1	7313 3	N	138	174 1		167
01	9362 X	7519	-0-	-1843	-0-	152 9	7058 3	N	137	175 1		129
02	8456 X	6076	-0-	-2380	-0-	310 1	5534 3	N	100	176 1		53
03	9145 X	6467	-0-	-2678	-0-	151 9	5831 3	N	109			162
04	8490 X	5074	-0-	-3416	-0-	432 1	4482 3	N	85	172 1		75
05	7719 X	5448	-0-	-2271	-0-	110 9	4815 3	N	90			165
						516 1						
						120 9						
						498 1						
						94 9						
						534 1						
						99 9						
TANDY BOWEN		WELL #: 2		RRCID -> 276731		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068			
12	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	1057 3		N	-0-			13
01	1271 N	968	-0-	-303	-0-	968 3		N	-0-			13
02	1064 N	848	-0-	-216	-0-	848 3		N	-0-			13
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3		N	-0-			13
04	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-			13
05	930 N	773	-0-	-157	-0-	773 3		N	-0-			13
NIELSEN		WELL #: 1		RRCID -> 276734		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221			
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SHAFER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 276736		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 8066 - 11920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8835 X	8002	-0-	-833	-0-	7976	3	26	9	N	24	57	1	109
01	8742 X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8	135
02	7728 X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19			154
03	8308 X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8	170
04	7800 X	7178	-0-	-622	-0-	7161	3	17	9	N	15			185
05	8060 X	7275	-0-	-785	-0-	7261	3	14	9	N	13	179	1	19
-----														
LUCAS STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 276759		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8449 - 11447		
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4995	3	72	9	N	65	175	1	95
01	5022 X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74			169
02	4536 X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31			200
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1	49
04	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5020	3	29	9	N	26			75
05	5053 X	4714	-0-	-339	-0-	4682	3	32	9	N	29			104
-----														
HUDSPETH A		WELL #:		1		RRCID -> 276769		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7814 - 8290		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----														
FOX UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276817		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7604 - 8148		
12	1984 N	5	-0-	-1979	-0-	5	3			N	-0-			104
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10			114
02	2800 N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26			140
03	3100 N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29			169
04	3000 N	4084	-0-	1084	3814	4059	3	25	9	N	23			192
*05	7470 X	3656	-0-	-3814	-0-	3650	3	6	9	N	5			197
-----														
OBN PAYNE RANCH A		WELL #:		1		RRCID -> 276818		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 7995 - 8893		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREENWOOD UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 276856		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 7895 - 11675		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	1879	-0-	-1407	-0-	244 1	1577 3	N	53	174 1	1 8	66
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	58 9	6069 3	N	79	1 8		144
02	1904 X	289	-0-	-1615	-0-	166 1	53 3	N	7			151
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	87 9	2157 3	N	24	1 8		174
04	6120 X	2440	-0-	-3680	-0-	228 1	2235 3	N	51	175 1		50
05	6324 X	1082	-0-	-5242	-0-	8 9	899 3	N	49			99

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

12	4712 X	167	-0-	-4545	-0-	150 1	6 9	N	5			151
01	4433 X	329	-0-	-4104	-0-	26 9		N	-0-			151
02	3388 X	2508	-0-	-880	-0-	149 1	2401 3	N	14			165
03	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	15 9	3489 3	N	21			186
04	2340 X	1648	-0-	-692	-0-	216 1	1435 3	N	11	175 1		22
05	2790 X	1488	-0-	-1302	-0-	23 9	1280 3	N	1			23

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737			N	-0-			-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

12	3100 N	-0-	-0-	-3100	161042			N	-0-			-0-
01	3100 N	500	-0-	-2600	158442	500 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	156179	537 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	153079			N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	150079			N	-0-			-0-
*05	3100 N	40	-0-	-3060	147019	40 3		N	-0-			-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

12	3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	560 1	1149 3	N	97	129 1	2 8	47
01	1674 X	1272	-0-	-402	-0-	107 9	552 3	N	99	2 8		144
02	3416 X	849	-0-	-2567	-0-	611 1	212 3	N	82	172 1	2 8	52
03	3782 X	681	-0-	-3101	-0-	109 9	80 9	N	73			125
04	3660 X	818	-0-	-2842	-0-	547 1	181 3	N	69			194
*05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	90 9	2308 3	N	92	173 1	2 8	111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LOWERY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277075	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6891 - 11580	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15562 X	15108	-0-	-454	-0-	32 1	15002 3	N	67	37 1	1 8		105
01	17050 X	15476	-0-	-1574	-0-	74 9	15392 3	N	68	1 8			172
02	15400 X	12971	-0-	-2429	-0-	9 1	12903 3	N	50	177 1	1 8		44
03	17050 X	14575	-0-	-2475	-0-	13 1	14503 3	N	59				103
04	15870 X	13261	-0-	-2609	-0-	55 9	13167 3	N	50				153
05	15469 X	12361	-0-	-3108	-0-	7 1	12209 3	N	54	175 1	1 8		31
						65 9							
						39 1							
						55 9							
						93 1							
						59 9							
LOWERY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277076	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7153 - 11624	
12	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	16183 3	89 9	N	81	1 8			212
01	17670 X	15142	-0-	-2528	-0-	15069 3	73 9	N	66	175 1	1 8		102
02	15960 X	11883	-0-	-4077	-0-	11828 3	55 9	N	50				152
03	17670 X	12389	-0-	-5281	-0-	12333 3	56 9	N	51				203
04	16620 X	11677	-0-	-4943	-0-	11626 3	51 9	N	46	177 1			72
05	16275 X	11287	-0-	-4988	-0-	11232 3	55 9	N	50				122
HAMILTON E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277105	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	9041 - 13187	
12	14818 X	14136	-0-	-682	-0-	13951 3	185 9	N	168	165 1			103
01	14818 X	13882	-0-	-936	-0-	13674 3	208 9	N	189	167 1			125
02	13076 X	11849	-0-	-1227	-0-	11716 3	133 9	N	121	165 1			81
03	14136 X	13385	-0-	-751	-0-	13218 3	167 9	N	152	167 1			66
04	13680 X	12829	-0-	-851	-0-	12685 3	144 9	N	131				197
05	14136 X	12019	-0-	-2117	-0-	11888 3	131 9	N	119	168 1			148
DARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277167	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	7133 - 11604	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277338	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6996 - 10897	
12	12338 X	5617	-0-	-6721	-0-	305 1	5135 3	N	161				257
01	11594 X	7806	-0-	-3788	-0-	177 9	7297 3	N	208	341 1			124
02	10472 X	7298	-0-	-3174	-0-	280 1	6827 3	N	143	166 1			101
03	11594 X	6054	-0-	-5540	-0-	229 9	5489 3	N	157	175 1			83
04	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	314 1	8104 3	N	201	166 1			118
*05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	157 9	9046 3	N	188	165 1			141
						392 1							
						173 9							
						370 1							
						221 9							
						373 1							
						207 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROSS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277396		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	4912	-0-	-1753	-0-	390 1	4334 3	N	171	177 1	1 8	75
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	188 9	5739 3	N	178	2 8		251
02	5376 X	4289	-0-	-1087	-0-	465 1	3696 3	N	140	177 1		214
03	5115 X	4658	-0-	-457	-0-	196 9	3948 3	N	208	172 1	1 8	249
04	6180 X	4385	-0-	-1795	-0-	439 1	3732 3	N	161	176 1		234
05	6386 X	4679	-0-	-1707	-0-	154 9	3909 3	N	253	347 1		140
						481 1						
						229 9						
						476 1						
						177 9						
						492 1						
						278 9						
MCKOWN D UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 277397		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800			
12	13919 X	9743	-0-	-4176	-0-	9674 3	69 9	N	63	2 8		192
01	13764 X	10563	-0-	-3201	-0-	10509 3	54 9	N	49	177 1	2 8	62
02	12432 X	8121	-0-	-4311	-0-	8077 3	44 9	N	40			102
03	11036 X	7779	-0-	-3257	-0-	7735 3	44 9	N	40	1 8		141
04	10680 X	7239	-0-	-3441	-0-	7205 3	34 9	N	31			172
05	10571 X	3869	-0-	-6702	-0-	3848 3	21 9	N	19			191
FLEISHAKER		WELL #: 2H		RRCID -> 277398		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755			
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8363 3	87 9	N	79	1 8		112
01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7857 3	87 9	N	79	2 8		189
02	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7467 3	65 9	N	59	180 1	1 8	67
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7767 3	75 9	N	68	2 8		133
04	7500 X	7288	-0-	-212	-0-	7204 3	84 9	N	76	175 1	1 8	33
05	7750 X	6591	-0-	-1159	-0-	6543 3	48 9	N	44			77
FLEISHAKER		WELL #: 3H		RRCID -> 277399		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771			
12	11532 X	10828	-0-	-704	-0-	10648 3	180 9	N	164	351 1	1 8	30
01	11873 X	10647	-0-	-1226	-0-	10474 3	173 9	N	157	1 8		186
02	10724 X	9299	-0-	-1425	-0-	9158 3	141 9	N	128	175 1	1 8	138
03	11873 X	10244	-0-	-1629	-0-	10060 3	184 9	N	167	173 1	1 8	131
04	10950 X	9796	-0-	-1154	-0-	9658 3	138 9	N	125	169 1		87
05	10819 X	9820	-0-	-999	-0-	9697 3	123 9	N	112	177 1		22
CROSS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277400		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190			
12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	435 1	7194 3	N	174	169 1	2 8	144
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	191 9	6414 3	N	275	177 1	1 8	241
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	355 1	6711 3	N	306	178 1		369
03	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	303 9	7080 3	N	248	339 1	1 8	277
04	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	311 1	6562 3	N	233	352 1		158
*05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	337 9	6448 3	N	212	173 1		197
						340 1						
						273 9						
						334 1						
						256 9						
						345 1						
						233 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BILLY HENDERSON E UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277401		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	8029 X	7782	-0-	-247	-0-	7745	3	37	9	N	34	90	1	1	8	33
01	8029 X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68
02	7140 X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100
03	7781 X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128
04	7530 X	7282	-0-	-248	-0-	7254	3	28	9	N	25	1	8			152
05	7781 X	7166	-0-	-615	-0-	7151	3	15	9	N	14					166
-----																
NATHAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277402		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451							
12	T. A.	10130	-0-	10130	10130	10056	3	74	9	N	67					110
01	T. A.	7651	-0-	7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
02	T. A.	6600	-0-	6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74
03	24654 X	273	-0-	-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
04	9810 X	9484	-0-	-326	-0-	3	9	5	1	9363	3	105				182
05	10137 X	8870	-0-	-1267	-0-	116	9	8790	3	80	9	73	168	1		87
-----																
REYNOLDS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277404		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898							
12	7812 X	6795	-0-	-1017	-0-	6752	3	43	9	N	39					182
01	7657 X	7050	-0-	-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55
02	6888 X	6077	-0-	-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92
03	7161 X	6666	-0-	-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116
04	6810 X	6547	-0-	-263	-0-	6518	3	29	9	N	26					142
05	7037 X	6545	-0-	-492	-0-	6517	3	28	9	N	25					167
-----																
REYNOLDS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277405		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853							
12	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7833	3	57	9	N	52	178	1	2	8	74
01	8339 X	7939	-0-	-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132
02	7532 X	7042	-0-	-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180
03	8339 X	7624	-0-	-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234
04	7950 X	7301	-0-	-649	-0-	7250	3	51	9	N	46	1	8			279
05	7936 X	7075	-0-	-861	-0-	7047	3	28	9	N	25	178	1			126
-----																
HAMILTON E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277450		COMPL. DATE 12/28/2013			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357							
12	4650 X	2179	-0-	-2471	-0-	620	1	1505	3	N	49	84	1	1	8	27
01	4309 X	3364	-0-	-945	-0-	620	1	2678	3	N	60	1	8			86
02	3892 X	2875	-0-	-1017	-0-	66	9	545	1	2276	3	49				135
03	4309 X	3299	-0-	-1010	-0-	54	9	620	1	2621	3	53	1	8		187
04	3660 X	3539	-0-	-121	-0-	58	9	594	1	2890	3	50	164	1		73
05	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	55	9	523	1	1625	3	42				115
-----																
SOUTH PARK A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 277489		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CAIN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	277490	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7412 - 7950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
-----													
FIVE N'S		WELL #:		1	RRCID ->	277491	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7666 - 8128	
12		155 X	109	-0-	-46	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01		186 X	110	-0-	-76	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02		168 X	113	-0-	-55	-0-	113 3		N	-0-			-0-
03		186 X	38	-0-	-148	-0-	38 3		N	-0-			-0-
04		150 X	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*05		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
-----													
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	277492	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	7770 - 8120	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075			N	-0-			-0-
-----													
KATIE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277573	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8668 - 11866	
12		12090 X	10150	-0-	-1940	-0-	70 1	10017 3	N	57	1 8		101
							63 9						
01		11718 X	7378	-0-	-4340	-0-	245 1	7092 3	N	37			138
							41 9						
02		9408 X	7037	-0-	-2371	-0-	361 1	6634 3	N	38			176
							42 9						
03		10354 X	9418	-0-	-936	-0-	166 1	9212 3	N	36	170 1		42
							40 9						
04		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10303 3	127 9	N	115			157
05		10137 X	6742	-0-	-3395	-0-	280 1	6415 3	N	43	163 1		37
							47 9						
-----													
HAMILTON F		WELL #:		1H	RRCID ->	277580	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8799 - 13635	
12		14818 X	13825	-0-	-993	-0-	13477 3	348 9	N	316	276 1		124
01		14818 X	13217	-0-	-1601	-0-	12876 3	341 9	N	310	357 1		77
02		13216 X	11817	-0-	-1399	-0-	11505 3	312 9	N	284	171 1		190
03		14353 X	13292	-0-	-1061	-0-	12949 3	343 9	N	312	338 1		164
04		13590 X	12191	-0-	-1399	-0-	11862 3	329 9	N	299	342 1		121
05		13826 X	12829	-0-	-997	-0-	12490 3	339 9	N	308	345 1		84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FREEMAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277630	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8579 - 12929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	5084 X	3470	-0-	-1614	-0-	893 1	2479 3	N		89			109
01	4836 X	3955	-0-	-881	-0-	98 9	2947 3	N		124	168 1	1 8	64
02	4368 X	3502	-0-	-866	-0-	136 9	2533 3	N		158	170 1		52
03	4836 X	3440	-0-	-1396	-0-	795 1	2435 3	N		133	1 8		184
04	4650 X	4056	-0-	-594	-0-	174 9	3469 3	N		122	169 1	1 8	136
05	3968 X	1968	-0-	-2000	-0-	859 1	1496 3	N		87	167 1		56
						146 9							
						453 1							
						134 9							
						376 1							
						96 9							
-----													
BERRY A UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277631	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8066 - 8560	
12	713 N	508	-0-	-205	-0-	464 3	44 9	N		40			95
01	589 N	198	-0-	-391	-0-	161 3	37 9	N		34			129
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	767 3	31 9	N		28			157
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	962 3	37 9	N		34			191
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	937 3	31 9	N		28	167 1		52
05	899 N	643	-0-	-256	-0-	628 3	15 9	N		14			66
-----													
RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	277632	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8488 - 13428	
12	5518 X	5309	-0-	-209	-0-	585 1	4660 3	N		58	130 1	2 8	63
01	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-	64 9	3573 3	N		40	2 8		101
02	5096 X	4942	-0-	-154	-0-	611 1	4342 3	N		36	86 1		51
03	5642 X	5079	-0-	-563	-0-	44 9	4429 3	N		27	1 8		77
04	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	560 1	4422 3	N		26			103
05	5487 X	4396	-0-	-1091	-0-	40 9	3901 3	N		19	41 1		81
						620 1							
						30 9							
						600 1							
						29 9							
						474 1							
						21 9							
-----													
KRAMER C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277633	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7232 - 11621	
12	1240 X	1095	-0-	-145	-0-	178 1	888 3	N		26	2 8		110
01	1891 X	1778	-0-	-113	-0-	29 9	1562 3	N		64	33 8		141
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	146 1	2414 3	N		46	2 8		185
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	70 9	3057 3	N		60	175 1		70
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	293 1	4737 3	N		66			136
*05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	51 9	6918 3	N		71	174 1	2 8	31
						321 1							
						66 9							
						367 1							
						73 9							
						363 1							
						78 9							
-----													
MOSELEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277634	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	7670 - 8165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
POLSON		WELL #: 2		RRCID -> 277635		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7196 - 7584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PARR		WELL #: 1		RRCID -> 277636		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6720 - 7136						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILCOX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277637		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8340 - 12695						
12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7636	3	106	9	N	96	181	1			87
01	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28
02	6580 X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29
03	7626 X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112
04	7380 X	5120	-0-	-2260	-0-	5045	3	75	9	N	68	143	1			37
05	7626 X	4574	-0-	-3052	-0-	4516	3	58	9	N	53					90
-----																
ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277638		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 7429 - 11337						
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4265	3	52	9	N	47					181
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59
02	2548 X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	3	40	9	N	36	1	8			155
*05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4005	3	40	9	N	36	173	1			18
-----																
PERRYMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277639		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 7430 - 7941						
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					130
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					130
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
-----																
MCCALL STOREY		WELL #: 1H		RRCID -> 277643		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 9351 - 10444						
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3374	3	48	9	N	44					148
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3174	3	26	9	N	24					84
*05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	3	32	9	N	29					113
-----																
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 277672		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6702 - 7124						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WYLIE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277673	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7404 - 8662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WHITESIDE D UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277674	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7447 - 8050	
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-		93
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-		93
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-		93
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-		93
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-		93
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-		93
-----													
FARRELL C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277675	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7890 - 8160	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BANDIT B ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	277711	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8945 - 13841	
12	16306 X	15651	-0-	-655	-0-	15383	3	268	9	N	244	353 1 1 8	89
01	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176 1 2 8	116
02	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174 1 1 8	181
03	15655 X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337 1 2 8	32
04	15780 X	14847	-0-	-933	-0-	14642	3	205	9	N	186	1 8	217
05	16306 X	13484	-0-	-2822	-0-	13260	3	224	9	N	204	351 1	70
-----													
HAMILTON F		WELL #:		2H	RRCID ->	277725	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8463 - 13289	
12	12679 X	11931	-0-	-748	-0-	11777	3	154	9	N	140	160 1	57
01	12431 X	11946	-0-	-485	-0-	11843	3	103	9	N	94		151
02	11116 X	10825	-0-	-291	-0-	10705	3	120	9	N	109	172 1	88
03	12214 X	11774	-0-	-440	-0-	11658	3	116	9	N	105		193
04	11610 X	11152	-0-	-458	-0-	11038	3	114	9	N	104	169 1	128
05	11997 X	11433	-0-	-564	-0-	11354	3	79	9	N	72		200
-----													
PARK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277952	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7596 - 8157	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MAX A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277953	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7303 - 7650	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KNOX UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277954		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7510 - 8150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278411		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 9299 - 13328		
12	4433 X	3090	-0-	-1343	-0-	368 1	2589 3	N	121	171 1	1 8	161
						133 9						
01	4433 X	3134	-0-	-1299	-0-	428 1	2564 3	N	129	1 8		289
						142 9						
02	4004 X	3352	-0-	-652	-0-	455 1	2740 3	N	143	349 1		83
						157 9						
03	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	499 1	2730 3	N	126	1 8		208
						139 9						
04	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	485 1	3034 3	N	149	170 1		187
						164 9						
*05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	488 1	3100 3	N	161	169 1		179
						177 9						

CROSS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278413		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8824 - 12663		
12	7099 X	4159	-0-	-2940	-0-	387 1	3549 3	N	203	170 1	2 8	166
						223 9						
01	7099 X	4941	-0-	-2158	-0-	399 1	4257 3	N	259	340 1	2 8	83
						285 9						
02	5432 X	3630	-0-	-1802	-0-	301 1	3152 3	N	161			244
						177 9						
03	6014 X	4182	-0-	-1832	-0-	319 1	3645 3	N	198	338 1	1 8	103
						218 9						
04	4770 X	3259	-0-	-1511	-0-	325 1	2765 3	N	154	169 1		88
						169 9						
05	4929 X	3727	-0-	-1202	-0-	349 1	3183 3	N	177	178 1		87
						195 9						

RUTH ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 278502		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 7660 - 8662		
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			122
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			122
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			122
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			122
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-			122
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			122

KENAS		WELL #: 1H		RRCID -> 278503		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 8265 - 11693		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			31
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
02	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	170 1	2400 3	N	17	4 8		44
						19 9						
03	3100 N	6679	-0-	3579	3579	393 1	6238 3	N	44	3 8		85
						48 9						
04	3000 N	5248	-0-	2248	5827	230 1	4967 3	N	46	1 8		130
						51 9						
*05	3100 N	6059	-0-	2959	8786	6018 3	41 9	N	37			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	564 1	11826 3	N	609	515 1	1 8	337
01	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	670 9	11818 3	N	579	696 1	1 8	219
02	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	534 1	9567 3	N	469	347 1	1 8	340
03	8494 X	8026	-0-	-468	-0-	637 9	7021 3	N	434	524 1		250
04	8220 X	4841	-0-	-3379	-0-	439 1	3886 3	N	360	350 1		260
*05	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	516 9	16589 3	N	593	693 1	1 8	159
						528 1						
						477 9						
						559 1						
						396 9						
						608 1						
						652 9						

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

12	6293 X	2241	-0-	-4052	-0-	275 1	1912 3	N	49			145
01	5115 X	2102	-0-	-3013	-0-	54 9	1799 3	N	44			189
02	2772 X	1837	-0-	-935	-0-	255 1	1566 3	N	45	170 1		64
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	48 9	3809 3	N	58			122
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	221 1	6088 3	N	58	162 1		18
*05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	50 9	5875 3	N	48			66
						458 1						
						64 9						
						419 1						
						64 9						
						482 1						
						53 9						

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

12	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	244 1	11174 3	N	111			173
01	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	122 9	11789 3	N	84	181 1		76
02	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	282 1	11255 3	N	89			165
03	11036 X	10400	-0-	-636	-0-	92 9	9862 3	N	74	173 1		66
04	10680 X	8846	-0-	-1834	-0-	258 1	8260 3	N	116			182
05	11036 X	5351	-0-	-5685	-0-	98 9	4782 3	N	79			261
						457 1						
						81 9						
						458 1						
						128 9						
						482 1						
						87 9						

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

12	2263 X	159	-0-	-2104	-0-	158 1	1 9	N	1	1 8		145
01	961 N	247	-0-	-714	-0-	246 1	1 9	N	1	1 8		145
02	672 N	301	-0-	-371	-0-	300 1	1 9	N	1	1 8		145
03	3100 N	3672	-0-	572	572	268 1	3319 3	N	77			222
04	3000 N	5499	-0-	2499	3071	85 9	5218 3	N	71	170 1		123
*05	3100 N	9133	-0-	6033	9104	203 1	8840 3	N	73	1 8		195
						78 9						
						213 1						
						80 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
LEETON PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	278754	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	7683 -	8285		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEETON PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278755	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	7354 -	8078	
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	452	3	553	9	N	503	336	1	247
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1	89
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8	165
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	86
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	75	9	N	68	3	8	151
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	603	3	79	9	N	72	168	1	54

SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	278756	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7574 -	8396	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

CARMONY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278781	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6875 -	11584	
12	11222 X	1297	-0-	-9925	-0-	299	1	951	3	N	43	161	1	46
01	11222 X	631	-0-	-10591	-0-	47	9	248	1	N	8			54
02	6552 X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2			56
03	6293 X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48			104
04	6090 X	3154	-0-	-2936	-0-	533	1	2521	3	N	91	166	1	29
*05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	100	9	491	1	N	99			128
						109	9							

EVELYN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278785	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7545 -	12430	
12	4805 X	3147	-0-	-1658	-0-	418	1	2692	3	N	34	175	1	67
01	4712 X	981	-0-	-3731	-0-	37	9	451	1	N	4			71
02	3724 X	2780	-0-	-944	-0-	4	9	405	1	N	43			114
03	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	47	9	636	1	N	45			159
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	50	9	291	1	N	62	169	1	52
*05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	68	9	428	1	N	71			123
						78	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EVELYN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278786		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	8246 X	1093	-0-	-7153	-0-	408 1	674 3	N	10	175 1			4
01	7440 X	383	-0-	-7057	-0-	11 9		N	-0-				4
02	6272 X	339	-0-	-5933	-0-	383 1		N	-0-				4
03	6479 X	204	-0-	-6275	-0-	339 1		N					7
04	5910 X	1611	-0-	-4299	-0-	201 1	3 9	N	3				40
05	1085 X	409	-0-	-676	-0-	518 1	1057 3	N	33				40
						36 9							
						409 1		N	-0-				
-----													
GRACIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278787		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600			
12	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	3160 3	74 9	N	67				172
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3948 3	76 9	N	69	172 1			69
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2954 3	59 9	N	54				123
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4360 3	77 9	N	70	176 1			17
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3913 3	65 9	N	59				76
05	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	3176 3	57 9	N	52				128
-----													
COOPER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278788		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239			
12	14818 X	14608	-0-	-210	-0-	14575 3	33 9	N	30				91
01	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15965 3	25 9	N	23				114
02	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14501 3	28 9	N	25				139
03	14601 X	14465	-0-	-136	-0-	14444 3	21 9	N	19				158
04	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	15012 3	21 9	N	19	144 1			33
05	14818 X	12980	-0-	-1838	-0-	12965 3	15 9	N	14				47
-----													
POTTER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278789		COMPL. DATE 07/12/2013				TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525			
12	9548 X	7645	-0-	-1903	-0-	181 1	7407 3	N	52	181 1	1 8		79
01	9517 X	8957	-0-	-560	-0-	57 9							
02	7980 X	4353	-0-	-3627	-0-	8872 3	85 9	N	77	11 8			145
03	8153 X	8146	-0-	-7	-0-	5 1	4315 3	N	30				175
04	8670 X	8112	-0-	-558	-0-	33 9							
*05	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	1 1	8099 3	N	42	173 1			44
						46 9							
						8060 3	52 9	N	47				91
						9435 3	56 9	N	51	1 8			141
-----													
COOPER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278790		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837			
12	14260 X	14251	-0-	-9	-0-	14205 3	46 9	N	42	83 1			62
01	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14381 3	42 9	N	38				100
02	12544 X	12172	-0-	-372	-0-	12126 3	46 9	N	42				142
03	14260 X	11470	-0-	-2790	-0-	11418 3	52 9	N	47	175 1			14
04	13950 X	11581	-0-	-2369	-0-	11531 3	50 9	N	45				59
05	14415 X	10366	-0-	-4049	-0-	10333 3	33 9	N	30				89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	5842	-0-	-792	-0-	609	1	5183	3	N	45	1	8	176
01	6634 X	5634	-0-	-1000	-0-	50	9	4983	3	N	34	1	8	209
02	5572 X	4930	-0-	-642	-0-	614	1	4338	3	N	29	170	1	8
03	6014 X	5468	-0-	-546	-0-	37	9	4815	3	N	30			97
04	5640 X	5168	-0-	-472	-0-	560	1	4534	3	N	31			128
05	5828 X	5078	-0-	-750	-0-	32	9	4425	3	N	32	1	8	159
						620	1							
						33	9							
						600	1							
						34	9							
						618	1							
						35	9							
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530														
12	4123 X	3371	-0-	-752	-0-	756	1	2363	3	N	229	168	1	186
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	252	9	5462	3	N	223	327	1	82
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	714	1	5717	3	N	197	178	1	101
03	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	245	9	12528	3	N	224	174	1	151
04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	613	1	8880	3	N	189	163	1	177
*05	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	217	9	10092	3	N	200	175	1	202
						752	1							
						208	9							
						694	1							
						220	9							
CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456														
12	11005 X	8452	-0-	-2553	-0-	387	1	7789	3	N	251	167	1	8
01	11005 X	8960	-0-	-2045	-0-	276	9	8261	3	N	287	171	1	8
02	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	383	1	8135	3	N	256	175	1	8
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	316	9	9356	3	N	233	512	1	99
04	8670 X	7373	-0-	-1297	-0-	348	1	6766	3	N	219	171	1	147
05	9703 X	9441	-0-	-262	-0-	282	9	8808	3	N	243	332	1	8
						372	1							
						256	9							
						366	1							
						241	9							
						366	1							
						267	9							
CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174														
12	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	245	1	10285	3	N	146	179	1	56
01	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	161	9	127	9	N	115			171
02	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	11903	3	120	9	N	109	175	1	105
03	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	10185	3	131	9	N	119			224
04	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	11176	3	112	9	N	102	178	1	148
*05	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	10526	3	63	9	N	57	180	1	25
						9306	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KEITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278930	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8763	-	12213
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	11749 X	10978	-0-	-771	-0-	10827	3	151	9	N	137	255	1	2
01	11656 X	9633	-0-	-2023	-0-	119	1	9358	3	N	142	4	8	140
						156	9							
02	10500 X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	86
03	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	42
04	10620 X	10352	-0-	-268	-0-	10225	3	127	9	N	115	2	8	155
05	11191 X	8825	-0-	-2366	-0-	8701	3	124	9	N	113	172	1	95
RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	279008	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	7857	-	8622
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
CANNAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279022	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8620	-	12684
12	15159 X	14316	-0-	-843	-0-	14173	3	143	9	N	130	171	1	77
01	15128 X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115			192
02	13216 X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1	113
03	14632 X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1	39
04	14160 X	11537	-0-	-2623	-0-	11437	3	100	9	N	91			130
05	14322 X	11114	-0-	-3208	-0-	11052	3	62	9	N	56			186
CRUMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279025	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8795	-	12911
12	17546 X	16682	-0-	-864	-0-	16366	3	316	9	N	287	175	1	223
01	17546 X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	180
02	15372 X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	255
03	16678 X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	157
04	16380 X	14625	-0-	-1755	-0-	14376	3	249	9	N	226	173	1	209
05	16926 X	14719	-0-	-2207	-0-	14459	3	260	9	N	236	341	1	104
FRIEDERICH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279026	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6986	-	10955
12	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	2	1	16105	3	N	610	520	1	223
						671	9							
01	15531 X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	244
						616	9							
02	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1	249
						583	9							
03	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1	223
						546	9							
04	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	16247	3	526	9	N	478	523	1	178
*05	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	15076	3	504	9	N	458	355	1	280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
COOPER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279076	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8811	-	12462
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12		5549 X	518	-0-	-5031	-0-	510	1	8	9	N	7	78	
01		5549 X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1	79	
02		5012 X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-	79	
03		2976 X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-	79	
04		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	550	1	959	3	N	4	46	
							4	9						
*05		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	516	1	6369	3	N	29	75	
							32	9						
FRIEDERICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279078	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7380	-	11546
12		9207 X	7505	-0-	-1702	-0-	460	1	6360	3	N	623	339	
							685	9						
01		9207 X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	272	
							683	9						
02		8316 X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	285	
							586	9						
03		9207 X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	154	
							614	9						
04		8610 X	7730	-0-	-880	-0-	520	1	6612	3	N	544	182	
							598	9						
*05		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	813	1	8058	3	N	535	199	
							589	9						
SIMPSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279116	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7680	-	11541
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
01		T. A.	4629	-0-	4629	4629	263	1	3826	3	N	491	321	
							540	9						
02		T. A.	5924	-0-	5924	10553	284	1	5130	3	N	464	91	
							510	9						
03		T. A.	5969	-0-	5969	16522	303	1	5218	3	N	407	173	
							448	9						
04		19699 X	3177	-0-	-16522	-0-	260	1	2563	3	N	322	149	
							354	9						
*05		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	341	1	2945	3	N	181	155	
							199	9						
CANNAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279139	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8837	-	12926
12		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	253	1	8897	3	N	123	122	
							135	9						
01		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	42	
02		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104	146	
03		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	62	
04		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	11008	3	101	9	N	92	154	
05		9641 X	4383	-0-	-5258	-0-	103	1	4239	3	N	37	191	
							41	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	8029 X	4382	-0-	-3647	-0-	518	1	2815	3	N	954	705	1	543
						1049	9							
01	8029 X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	255
						1035	9							
02	7252 X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	387
						908	9							
03	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1	231
						988	9							
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	479	1	4556	3	N	809	866	1	174
						890	9							
05	4898 X	4160	-0-	-738	-0-	488	1	2806	3	N	787	689	1	271
						866	9							
-----														
MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713														
12	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	243	1	10910	3	N	276	173	1	182
						304	9							
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1	98
						266	9							
02	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1	125
						217	9							
03	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1	181
						259	9							
04	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	96	1	12484	3	N	211	176	1	216
						232	9							
*05	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	91	1	10127	3	N	162	179	1	199
						178	9							
-----														
MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878														
12	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14761	3	206	9	N	187	165	1	203
01	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1	135
02	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1	59
03	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111			170
						122	9							
04	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	21	1	18912	3	N	108	173	1	105
						119	9							
*05	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	19212	3	111	9	N	101	171	1	35
-----														
MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026														
12	13733 X	12264	-0-	-1469	-0-	12166	3	98	9	N	89			157
01	13516 X	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	78
02	12152 X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76			154
03	13082 X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	60
04	12330 X	10953	-0-	-1377	-0-	10898	3	55	9	N	50			110
05	12431 X	11323	-0-	-1108	-0-	11242	3	81	9	N	74	170	1	14
-----														
MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915														
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	331	1	4427	3	N	249	174	1	195
						274	9							
01	4960 X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1	143
						127	9							
02	4480 X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71			214
03	5022 X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55			269
04	4860 X	575	-0-	-4285	-0-	483	1	92	9	N	84	165	1	188
05	5022 X	614	-0-	-4408	-0-	527	1	87	9	N	79	175	1	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	BALANCE	
12		3844 X	2489	-0-	-1355	-0-	653	1	1078	3	N	689	515	1	2 8 368
							758	9							
01		3937 X	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1 8 178
							736	9							
02		3556 X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1 8 333
							730	9							
03		3937 X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1	317
							744	9							
04		3810 X	2941	-0-	-869	-0-	639	1	1646	3	N	596	679	1	234
							656	9							
*05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	640	1	2512	3	N	655	687	1	1 8 201
							721	9							
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860															
12		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	6502	3	N	1049	1050	1	1 8 257
							1154	9							
01		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1 8 248
							938	9							
02		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1 8 349
							865	9							
03		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1	239
							831	9							
04		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	290	1	11146	3	N	737	683	1	293
							811	9							
*05		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	358	1	11127	3	N	709	861	1	1 8 140
							780	9							
HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473															
12		11439 X	2657	-0-	-8782	-0-	396	1	2062	3	N	181	177	1	1 8 238
							199	9							
01		10354 X	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1 8 225
							184	9							
02		6244 X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1	177
							143	9							
03		3224 X	2334	-0-	-890	-0-	709	1	1450	3	N	159	171	1	165
							175	9							
04		3120 X	2750	-0-	-370	-0-	660	1	1889	3	N	183	173	1	175
							201	9							
*05		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	6839	3	N	299	176	1	1 8 297
							329	9							
CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714															
12		5456 X	4352	-0-	-1104	-0-	375	1	3810	3	N	152	170	1	29
							167	9							
01		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	266	1	5267	3	N	132			161
							145	9							
02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	192	1	5484	3	N	98	176	1	83
							108	9							
03		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121			204
							133	9							
04		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	223	1	11178	3	N	129	174	1	159
							142	9							
*05		12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	230	1	11786	3	N	120	174	1	105
							132	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HUTTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	279943	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7362 - 11163
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14787 X	11958	-0-	-2829	-0-	11939 3	19 9	N	17	56 1	104
01	14508 X	7697	-0-	-6811	-0-	7696 3	1 9	N	1	1 8	104
02	12824 X	9792	-0-	-3032	-0-	132 1	9660 3	N	-0-		104
03	13826 X	11618	-0-	-2208	-0-	64 1	11554 3	N	-0-		104
04	13230 X	7401	-0-	-5829	-0-	377 1	7024 3	N	-0-		104
05	11966 X	9368	-0-	-2598	-0-	136 1	9167 3	N	59		163
						65 9					
-----											
COOPER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279944	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8894 - 13356
12	15221 X	3720	-0-	-11501	-0-	83 1	3627 3	N	9	103 1	23
01	14446 X	985	-0-	-13461	-0-	158 1	826 3	N	1		24
02	11844 X	634	-0-	-11210	-0-	531 1	103 3	N	-0-		24
03	12245 X	1594	-0-	-10651	-0-	54 1	1540 3	N	-0-		24
04	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	248 1	12037 3	N	18		42
*05	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	140 1	8914 3	N	8		50
						9 9					
-----											
POTTER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	279945	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7368 - 11398
12	6479 X	5446	-0-	-1033	-0-	683 1	4691 3	N	65	180 1	111
01	6479 X	5535	-0-	-944	-0-	72 9	899 1	N	82	13 8	180
02	5852 X	4263	-0-	-1589	-0-	90 9	101 1	N	46	173 1	52
03	6479 X	5482	-0-	-997	-0-	51 9	2 1	N	65		117
04	6270 X	5619	-0-	-651	-0-	72 9	5551 3	N	62		179
05	5549 X	4838	-0-	-711	-0-	4803 3	68 9	N	32	174 1	36
						35 9				1 8	
-----											
GREGORY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	279981	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7335 - 11443
12	5394 X	5091	-0-	-303	-0-	567 1	4469 3	N	50	2 8	106
01	7595 X	7588	-0-	-7	-0-	55 9	600 1	N	59	2 8	163
02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	65 9	560 1	N	69	177 1	42
03	7595 X	6215	-0-	-1380	-0-	76 9	567 1	N	64	21 8	85
04	7350 X	6148	-0-	-1202	-0-	70 9	593 1	N	50	8 8	127
05	7781 X	6137	-0-	-1644	-0-	55 9	612 1	N	45	3 8	169
						50 9					
-----											
GREGORY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	279986	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7224 - 10877
12	430429 X	14693	-0-	-415736	-0-	14672 3	21 9	N	19	1 8	117
01	16306 X	13481	-0-	-2825	-0-	13464 3	17 9	N	15	1 8	131
02	14392 X	11488	-0-	-2904	-0-	11466 3	22 9	N	20	8 8	143
03	15004 X	12686	-0-	-2318	-0-	12660 3	26 9	N	24	15 8	152
04	14220 X	12428	-0-	-1792	-0-	12408 3	20 9	N	18	6 8	164
05	14694 X	12610	-0-	-2084	-0-	12600 3	10 9	N	9	2 8	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MALIBU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279996	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7589 -	11933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		11873 X	11186	-0-	-687	-0-	11122 3	64 9	N	58			133		
01		11873 X	11284	-0-	-589	-0-	11199 3	85 9	N	77	168 1	3 8	39		
02		10724 X	9692	-0-	-1032	-0-	9636 3	56 9	N	51	1 8		89		
03		11873 X	10582	-0-	-1291	-0-	10524 3	58 9	N	53	2 8		140		
04		11130 X	10521	-0-	-609	-0-	10465 3	56 9	N	51	171 1	1 8	19		
05		11284 X	11138	-0-	-146	-0-	11090 3	48 9	N	44			63		
-----															
BLAKE A UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	279997	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	7191 -	11160
12		5270 X	4226	-0-	-1044	-0-	556 1	3615 3	N	50	175 1		61		
01		5115 X	5102	-0-	-13	-0-	548 1	4506 3	N	44			105		
02		4620 X	435	-0-	-4185	-0-	433 1	2 9	N	2			107		
03		5115 X	1427	-0-	-3688	-0-	428 1	984 3	N	14			121		
04		4950 X	3237	-0-	-1713	-0-	437 1	2760 3	N	36			157		
05		5115 X	3158	-0-	-1957	-0-	470 1	2663 3	N	23			180		
-----															
MALIBU UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	279999	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7915 -	12194
12		11687 X	11444	-0-	-243	-0-	600 1	10602 3	N	220	353 1	1 8	86		
01		12648 X	10796	-0-	-1852	-0-	608 1	9969 3	N	199	165 1	2 8	118		
02		11424 X	10362	-0-	-1062	-0-	219 9	10149 3	N	193	1 8		310		
03		12648 X	11129	-0-	-1519	-0-	212 9	10928 3	N	183	176 1	2 8	315		
04		11970 X	10657	-0-	-1313	-0-	10442 3	215 9	N	195	344 1	1 8	165		
05		11470 X	10891	-0-	-579	-0-	10691 3	200 9	N	182	174 1		173		
-----															
BLAKE B UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	280003	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	7170 -	11187
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	326 1	2984 3	N	121	177 1		135		
01		1829 X	1531	-0-	-298	-0-	133 9	1097 3	N	101	176 1		60		
02		1652 X	330	-0-	-1322	-0-	323 1	55 9	N	50			110		
03		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	111 9	6647 3	N	142	170 1		82		
04		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	275 1	11043 3	N	136			218		
*05		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	319 1	7533 3	N	135	169 1	1 8	183		
-----															
CURRY B UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	280006	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7510 -	11309
12		6045 X	5802	-0-	-243	-0-	209 1	5536 3	N	52			94		
01		5921 X	5053	-0-	-868	-0-	57 9	4764 3	N	56			150		
02		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	62 9	5306 3	N	49	170 1		29		
03		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	202 1	5761 3	N	45			74		
04		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	54 9	5519 3	N	45			119		
*05		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	207 1	5669 3	N	61	164 1		16		
-----															



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7936 X	6560	-0-	-1376	-0-	404	1	6004	3	N	138	173	1	219
01	7688 X	6621	-0-	-1067	-0-	152	9	6209	3	N	65	180	1	104
02	6944 X	6411	-0-	-533	-0-	72	9	5870	3	N	151			255
03	7688 X	6490	-0-	-1198	-0-	375	1	5927	3	N	86	171	1	170
04	7050 X	6122	-0-	-928	-0-	166	9	5557	3	N	94	163	1	101
*05	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	468	1	6800	3	N	94			195
						95	9							
						462	1							
						103	9							
						364	1							
						103	9							
KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280														
12	6758 X	6316	-0-	-442	-0-	300	1	5792	3	N	204	340	1	39
01	8618 X	6834	-0-	-1784	-0-	224	9	6251	3	N	227	175	1	90
02	8064 X	7357	-0-	-707	-0-	333	1	6901	3	N	234	170	1	154
03	8928 X	5912	-0-	-3016	-0-	250	9	5277	3	N	194	167	1	181
04	8640 X	7433	-0-	-1207	-0-	199	1	6703	3	N	209	332	1	58
05	8153 X	4837	-0-	-3316	-0-	257	9	4325	3	N	164	162	1	60
						422	1							
						213	9							
						500	1							
						230	9							
						332	1							
						180	9							
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748														
12	7285 X	2025	-0-	-5260	-0-	379	1	1583	3	N	57	202	1	56
01	5487 X	3202	-0-	-2285	-0-	63	9	2792	3	N	96	1	8	151
02	3864 X	3271	-0-	-593	-0-	106	9	2980	3	N	38	1	8	188
03	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	249	1	7910	3	N	115	174	1	129
04	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	42	9	13611	3	N	106			235
*05	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	305	1	12542	3	N	96	176	1	155
						127	9							
						150	1							
						117	9							
						156	1							
						106	9							
SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600														
12	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	543	1	13852	3	N	180	333	1	82
01	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	198	9	13772	3	N	145	174	1	52
02	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	560	1	11912	3	N	101			153
03	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	160	9	13888	3	N	119	172	1	100
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	511	1	131	9	N	119	169	1	50
*05	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	111	9	108	9	N	98			148
						366	1							
						131	9							
						17046	3							
						17725	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SLOSS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280075	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7467 - 11843
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		10788 X	8757	-0-	-2031	-0-	567 1	7991 3	N	181	174 1	77
							199 9					
01		10788 X	8545	-0-	-2243	-0-	551 1	7772 3	N	202	176 1	5 8 98
							222 9					
02		9520 X	8005	-0-	-1515	-0-	492 1	7318 3	N	177	170 1	105
							195 9					
03		9920 X	9420	-0-	-500	-0-	333 1	8887 3	N	182	173 1	114
							200 9					
04		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12557 3	175 9	N	159	170 1	103
*05		12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	11921 3	167 9	N	152	177 1	78
-----												
SLOSS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7533 - 11044
12		10261 X	8512	-0-	-1749	-0-	452 1	7973 3	N	79	111 1	15
							87 9					
01		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	426 1	9878 3	N	100	2 8	113
							110 9					
02		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	382 1	8840 3	N	79	176 1	16
							87 9					
03		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	264 1	9331 3	N	67		83
							74 9					
04		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12524 3	76 9	N	69		152
*05		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11615 3	64 9	N	58	173 1	37
-----												
KUNKEL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280091	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	7069 - 10964
12		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	191 1	9718 3	N	426	341 1	225
							469 9					
01		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	188 1	8237 3	N	408	531 1	102
							449 9					
02		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	271 1	7903 3	N	336	175 1	263
							370 9					
03		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	311 1	10216 3	N	355	525 1	93
							391 9					
04		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	302 1	9886 3	N	324	179 1	238
							356 9					
*05		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	437 1	9730 3	N	295	351 1	182
							325 9					
-----												
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280244	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8554 - 12543
12		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9888 3	223 9	N	203	246 1	1 8 13
							9572 3	207 9	N	188	171 1	3 8 27
01		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	8486 3	222 9	N	202	165 1	1 8 63
							9032 3	189 9	N	172	162 1	3 8 70
02		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8168 3	149 9	N	135	169 1	1 8 35
							7137 3	102 9	N	93		128
03		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-						
04		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-						
05		8091 X	7239	-0-	-852	-0-						
-----												
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280245	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	8297 - 12646
12		9362 X	8856	-0-	-506	-0-	8665 3	191 9	N	174	250 1	1 8 13
							8444 3	195 9	N	177	171 1	3 8 16
01		9393 X	8639	-0-	-754	-0-	7519 3	201 9	N	183	1 8	198
							8156 3	205 9	N	186	168 1	3 8 213
02		8484 X	7720	-0-	-764	-0-	7900 3	167 9	N	152	166 1	1 8 198
							8282 3	172 9	N	156	157 1	197
03		9393 X	8361	-0-	-1032	-0-						
04		8700 X	7967	-0-	-733	-0-						
05		8866 X	8454	-0-	-412	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	75	1	7947	3	N	234	336	1			175
						257	9									
01	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263
02	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136
03	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167
04	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	9530	3	270	9	N	245	169	1			243
05	7719 X	7635	-0-	-84	-0-	20	1	7475	3	N	127	178	1			192
						140	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

12	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	428	1	9161	3	N	302	349	1			132
						332	9									
01	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
						309	9									
02	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
						260	9									
03	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
						235	9									
04	9600 X	7022	-0-	-2578	-0-	743	1	6068	3	N	192	172	1			183
						211	9									
*05	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	519	1	14518	3	N	177	174	1			186
						195	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

12	11129 X	9413	-0-	-1716	-0-	9300	3	113	9	N	103	118	1			39
01	11005 X	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138
02	9436 X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226
03	9920 X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148
04	9540 X	8600	-0-	-940	-0-	8505	3	95	9	N	86	171	1			63
05	9858 X	8575	-0-	-1283	-0-	8461	3	114	9	N	104					167

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

12	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	284	1	5475	3	N	41	1	8			108
						45	9									
01	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	252	1	7012	3	N	44	1	8			151
						48	9									
02	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	198	1	12395	3	N	50	1	8			200
						55	9									
03	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	253	1	12461	3	N	37	172	1			65
						41	9									
04	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	311	1	10192	3	N	37					102
						41	9									
*05	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	303	1	9552	3	N	34	1	8			135
						37	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

12	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PUTNAM C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281133	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6982 - 11328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	13578 X	12046	-0-	-1532	-0-	273	1	11422	3	N	319	346 1	1 8 75
01	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	351	9						
02	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	165	1	13418	3	N	285	170 1	1 8 189
03	12059 X	7791	-0-	-4268	-0-	314	9						
04	13140 X	5838	-0-	-7302	-0-	174	1	11639	3	N	244	348 1	1 8 84
05	13578 X	7005	-0-	-6573	-0-	268	9						
						271	1	7308	3	N	193	173 1	104
						212	9						
						266	1	5342	3	N	209	171 1	142
						230	9						
						476	1	6292	3	N	215	165 1	1 8 191
						237	9						
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865									
GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	236441	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8744 - 9078	
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	205	2	44	9	N	40	165 1	64
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71		135
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51		186
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167 1	49
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	184	2	42	9	N	38		87
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	188	2	66	9	N	60		147
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082									
UD-DALLAS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	249600	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9687 - 13337	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-		-0-
04	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ARMSTRONG-HUGGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	249660	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	10487 - 10769	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
UD-DALLAS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254444	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.//		257082											
BUFFALO RUN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257254	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	4951	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
LYONS		WELL #:		1 H	RRCID ->	210270	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8600 - 9460	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	

WHITE, J. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	221643	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7700 - 9701
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-	-0-
01	2573 N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2		N	-0-	-0-
02	2324 N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2		N	-0-	-0-
03	2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2		N	-0-	-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-	-0-
05	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2		N	-0-	-0-

LINTNER WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	223778	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8260 - 9825
12	5735 X	5010	-0-	-725	-0-	128	1	4882	2	N	-0-
01	5735 X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-
02	5040 X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-
03	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-
04	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	133	1	4938	2	N	-0-
05	5704 X	5302	-0-	-402	-0-	145	1	5157	2	N	-0-

CRAIG-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227999	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 8150 - 10052
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-	-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-	-0-
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-	-0-
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-	-0-
*05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-	-0-

WHITE, J. C.		WELL #:		2H	RRCID ->	230415	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 7400 - 9303
12	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2		N	-0-	-0-
01	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2		N	-0-	-0-
02	2716 X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2		N	-0-	-0-
03	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2		N	-0-	-0-
04	2910 X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2		N	-0-	-0-
05	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
DECLIVA UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231528		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2	N	-0-		-0-
01	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2	N	-0-		-0-
02	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2	N	-0-		-0-
03	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2	N	-0-		-0-
04	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2	N	-0-		-0-
*05	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2	N	-0-		-0-
-----											
RED OAK RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231809		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944			
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	310	1	N	21		114
						23	9				
01	7316 X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	N	20		134
						22	9				
02	6608 X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	N	17		151
						19	9				
03	7316 X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	N	19		170
						21	9				
04	6960 X	5953	-0-	-1007	-0-	300	1	N	12		182
						13	9				
05	7192 X	5940	-0-	-1252	-0-	300	1	N	11		193
						12	9				
-----											
LINTNER WEST		WELL #: 2 H		RRCID -> 235846		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887			
12	8401 X	7085	-0-	-1316	-0-	182	1	N	-0-		-0-
01	8401 X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	N	-0-		-0-
02	7336 X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	N	-0-		-0-
03	7936 X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	N	-0-		-0-
04	7440 X	6372	-0-	-1068	-0-	167	1	N	-0-		-0-
05	7099 X	6037	-0-	-1062	-0-	165	1	N	-0-		-0-
-----											
DECLIVA UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 237355		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036			
12	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2	N	-0-		-0-
01	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2	N	-0-		-0-
02	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2	N	-0-		-0-
03	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2	N	-0-		-0-
04	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2	N	-0-		-0-
*05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2	N	-0-		-0-
-----											
DECLIVA		WELL #: 2H		RRCID -> 237361		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841			
12	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2	N	-0-		-0-
01	8153 X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2	N	-0-		-0-
02	7448 X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2	N	-0-		-0-
03	8246 X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2	N	-0-		-0-
04	7980 X	7322	-0-	-658	-0-	7322	2	N	-0-		-0-
*05	8215 X	7727	-0-	-488	-0-	7727	2	N	-0-		-0-
-----											
DECLIVA A		WELL #: 1H		RRCID -> 237893		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516			
12	13795 X	13259	-0-	-536	-0-	13259	2	N	-0-		-0-
01	13795 X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2	N	-0-		-0-
02	12460 X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2	N	-0-		-0-
03	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2	N	-0-		-0-
04	12840 X	12446	-0-	-394	-0-	12446	2	N	-0-		-0-
*05	13268 X	12729	-0-	-539	-0-	12729	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
JOBLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257890	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7746 - 10542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10385 X	9875	-0-	-510	-0-	9875 2		N	-0-			-0-
01		10385 X	9834	-0-	-551	-0-	9834 2		N	-0-			-0-
02		9380 X	8951	-0-	-429	-0-	8951 2		N	-0-			-0-
03		10261 X	9582	-0-	-679	-0-	9582 2		N	-0-			-0-
04		9570 X	8442	-0-	-1128	-0-	8442 2		N	-0-			-0-
05		9920 X	8976	-0-	-944	-0-	8976 2		N	-0-			-0-
-----													
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
HARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	183311	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7884 - 8728	
12		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1041 2	14 9	N	13			32
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			32
02		1232 N	1127	-0-	-105	-0-	1127 2		N	-0-			32
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			32
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1563 2	2 9	N	2			34
*05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420 2	3 9	N	3			37
-----													
SACKETT		WELL #:		1	RRCID ->	185011	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7850 - 8506	
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-			115
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			115
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			115
03		403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			115
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			115
05		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 2		N	-0-			115
-----													
HARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186839	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	7794 - 8734	
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-			51
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-			51
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			51
03		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-			51
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			51
05		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-			51
-----													
HARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	189050	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7818 - 8748	
12		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1116 2	7 9	N	6			84
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1416 2	4 9	N	4			88
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314 2	2 9	N	2			90
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1190 2	10 9	N	9			99
04		1380 N	1141	-0-	-239	-0-	1135 2	6 9	N	5			104
05		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	1167 2	7 9	N	6			110
-----													
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
BLAIR, LLOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	221184	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8615 - 10225	
12		6169 X	5682	-0-	-487	-0-	5682 2		N	-0-			-0-
01		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657 2		N	-0-			-0-
02		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
03		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-			-0-
04		5970 X	5579	-0-	-391	-0-	5579 2		N	-0-			-0-
05		6169 X	5816	-0-	-353	-0-	5816 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
RIVERSIDE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237509	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7275 - 9175	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11656 X	11446	-0-	-210	-0-	11446	2	N	-0-		-0-	
01	11501 X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2	N	-0-		-0-	
02	8764 X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2	N	-0-		-0-	
03	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2	N	-0-		-0-	
04	11070 X	10237	-0-	-833	-0-	10237	2	N	-0-		-0-	
*05	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2	N	-0-		-0-	
-----												
CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	238401	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7008 - 7238	
12	3100 N	5182	-0-	2082	3053	5182	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	2562	-0-	-538	2515	2562	2	N	-0-		-0-	
02	6057 X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2	N	-0-		-0-	
03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2	N	-0-		-0-	
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-		-0-	
*05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-		-0-	
-----												
EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7965 - 9915	
12	13919 X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2	N	-0-		-0-	
01	13919 X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2	N	-0-		-0-	
02	12572 X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2	N	-0-		-0-	
03	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2	N	-0-		-0-	
04	9690 X	5011	-0-	-4679	-0-	5011	2	N	-0-		-0-	
*05	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	14775	2	N	-0-		-0-	
-----												
EAST SIDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256059	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7860 - 9761	
12	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2	N	-0-		-0-	
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	N	-0-		-0-	
02	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2	N	-0-		-0-	
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2	N	-0-		-0-	
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	-0-		-0-	
*05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-		-0-	
-----												
EAST SIDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256061	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7710 - 9380	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
03	620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
-----												
SZTAMENITS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259623	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7537 - 8782	
12	2263 X	1080	-0-	-1183	-0-	1080	2	N	-0-		-0-	
01	2263 X	812	-0-	-1451	-0-	812	2	N	-0-		-0-	
02	2044 X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2	N	-0-		-0-	
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-		-0-	
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	N	-0-		-0-	
*05	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2	N	-0-		-0-	
-----												
SZTAMENITS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259968	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7728 - 9250	
12	7254 X	1266	-0-	-5988	-0-	1266	2	N	-0-		-0-	
01	5983 X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2	N	-0-		-0-	
02	5292 X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2	N	-0-		-0-	
03	5859 X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2	N	-0-		-0-	
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	N	-0-		-0-	
*05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	N	-0-		-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	263397	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7947 - 9784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		29176 X	29176	-0-	-0-	-0-	29176 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		24149 X	22788	-0-	-1361	-0-	22788 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		21812 X	16613	-0-	-5199	-0-	16613 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		27435 X	24607	-0-	-2828	-0-	24607 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		26550 X	17691	-0-	-8859	-0-	17691 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		27435 X	23194	-0-	-4241	-0-	23194 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
FRED UNDERWOOD, LLC				284917								
LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		1 H	RRCID ->	234994	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4997 - 7023
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		2H	RRCID ->	249023	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5105 - 7114
12		10781 X	3778	-0-	-7003	-0-	3756 3	22 9	Y	20	155	
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		Y	-0-	155	
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		Y	-0-	155	
03		3782 X	3130	-0-	-652	-0-	3130 3		Y	-0-	155	
04		3660 X	3035	-0-	-625	-0-	3035 3		Y	-0-	155	
05		3782 X	3265	-0-	-517	-0-	3265 3		Y	-0-	155	
-----												
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP				287290								
FROST		WELL #:		1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	6992 - 7234
12		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	298 1	3440 3	N	-0-	-0-	
01		4216 X	3709	-0-	-507	-0-	273 1	3436 3	N	-0-	-0-	
02		3612 X	3404	-0-	-208	-0-	243 1	3161 3	N	-0-	-0-	
03		3999 X	3711	-0-	-288	-0-	265 1	3446 3	N	-0-	-0-	
04		3690 X	3442	-0-	-248	-0-	244 1	3198 3	N	-0-	-0-	
05		3782 X	1489	-0-	-2293	-0-	89 1	1400 3	N	-0-	-0-	
-----												
FROST		WELL #:		2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	N/A
12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	296 1	2516 3	N	-0-	-0-	
01		3193 X	2663	-0-	-530	-0-	272 1	2391 3	N	-0-	-0-	
02		2884 X	2408	-0-	-476	-0-	244 1	2164 3	N	-0-	-0-	
03		3193 X	2799	-0-	-394	-0-	266 1	2533 3	N	-0-	-0-	
04		3090 X	2610	-0-	-480	-0-	242 1	2368 3	N	-0-	-0-	
05		2821 X	1605	-0-	-1216	-0-	88 1	1517 3	N	-0-	-0-	
-----												
FROST		WELL #:		3	RRCID ->	252159	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7026 - 7306
12		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	296 1	3353 3	N	-0-	-0-	
01		3689 X	3244	-0-	-445	-0-	272 1	2972 3	N	-0-	-0-	
02		3388 X	3331	-0-	-57	-0-	244 1	3087 3	N	-0-	-0-	
03		3751 X	3638	-0-	-113	-0-	266 1	3372 3	N	-0-	-0-	
04		3630 X	3057	-0-	-573	-0-	242 1	2815 3	N	-0-	-0-	
05		3689 X	662	-0-	-3027	-0-	88 1	574 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290															
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	296	1	5552	3	N	-0-			-0-
01		5859 X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-			-0-
02		5152 X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-			-0-
03		5859 X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-			-0-
04		5670 X	4841	-0-	-829	-0-	242	1	4599	3	N	-0-			-0-
05		5859 X	2638	-0-	-3221	-0-	88	1	2550	3	N	-0-			-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688															
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A															
12		2697 X	2116	-0-	-581	-0-	641	1	1469	3	N	5	5 8		73
01		2697 X	1749	-0-	-948	-0-	581	1	1167	3	N	1	1 8		73
02		2436 X	1925	-0-	-511	-0-	593	1	1328	3	N	4	4 8		73
03		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	3	3 8		73
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2475	3	N	3	3 8		73
05		2139 X	2064	-0-	-75	-0-	679	1	1385	3	N	-0-			73

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730															
12		3441 X	3439	-0-	-2	-0-	3437	3	2 9		N	2	2 8		174
01		3286 X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13 9		N	12	161 1		25
02		1764 X	1697	-0-	-67	-0-	1695	3	2 9		N	2	2 8		25
03		3441 X	3265	-0-	-176	-0-	3264	3	1 9		N	1	1 8		25
04		3330 X	3239	-0-	-91	-0-	3239	3			N	-0-			25
05		3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-			25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752															
12		1488 N	1185	-0-	-303	-0-	325	1	790	3	Y	64	1 8		97
01		1426 N	882	-0-	-544	-0-	339	1	526	3	Y	15	88 1	2 8	22
02		1344 N	1298	-0-	-46	-0-	306	1	985	3	Y	6	6 8		22
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	2	2 8		22
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	330	1	594	3	Y	1	1 8		22
05		1426 N	809	-0-	-617	-0-	338	1	471	3	Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		14074 X	11716	-0-	-2358	-0-	11716	3		Y	-0-		36	
01		14074 X	7548	-0-	-6526	-0-	7460	3	88	9	Y	80 73 1	43	
02		12712 X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-	43	
03		11811 X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64 75 1	32	
04		11430 X	6553	-0-	-4877	-0-	6486	3	67	9	Y	61 73 1	20	
05		11718 X	5929	-0-	-5789	-0-	5929	3			Y	-0-	20	
-----														
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7 8	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 8	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 8	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----														
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353														
12		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	Y	2	2 8	48
01		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	276	1	5506	3	Y	107	97 1 1 8	57
							118	9						
02		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	2	2 8	57
							2	9						
03		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	86	100 1 1 8	42
							95	9						
04		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	301	1	5997	3	Y	82	96 1 1 8	27
							90	9						
*05		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	327	1	6706	3	Y	-0-		27
-----														
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799														
12		806 X	778	-0-	-28	-0-	671	1	107	9	Y	97	76 1 10 8	62
01		806 X	682	-0-	-124	-0-	670	1	12	9	Y	11	11 8	62
02		770 X	770	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	78	76 1 10 8	54
							86	9						
03		775 X	456	-0-	-319	-0-	450	1	6	9	Y	5	5 8	54
04		750 X	707	-0-	-43	-0-	627	1	80	9	Y	73	76 1 4 8	47
05		837 X	674	-0-	-163	-0-	674	1			Y	-0-		47
-----														
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385														
12		6789 X	6641	-0-	-148	-0-	6640	3	1	9	Y	1	1 8	64
01		6789 X	6748	-0-	-41	-0-	6708	3	40	9	Y	36	45 1	55
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-		55
03		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43 1	55
04		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-		55
05		6789 X	6294	-0-	-495	-0-	6294	3			Y	-0-		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
HELEN STEADHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261327	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7389 - 10789	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
12	11253 X	7724	-0-	-3529	-0-	233 1	7418 3	Y		66	3 8		97
01	11439 X	8142	-0-	-3297	-0-	73 9	7866 3	Y		15	88 1	2 8	22
02	10332 X	9004	-0-	-1328	-0-	259 1	8724 3	Y		2	2 8		22
03	11439 X	10491	-0-	-948	-0-	17 9	10146 3	Y		4	4 8		22
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	278 1	9969 3	Y		2	2 8		22
05	9982 X	9654	-0-	-328	-0-	2 9	9399 3	Y		-0-			22
IMOGENE LYNCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	261333	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7517 - 11363	
12	11098 X	10082	-0-	-1016	-0-	341 1	9428 3	Y		7	7 8		-0-
01	11098 X	10170	-0-	-928	-0-	8 9	9505 3	Y		5	5 8		-0-
02	10024 X	9770	-0-	-254	-0-	659 1	9162 3	Y		5	5 8		-0-
03	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	6 9	10591 3	Y		4	4 8		-0-
04	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	646 1	9651 3	Y		3	3 8		-0-
05	10819 X	7981	-0-	-2838	-0-	4 9	7303 3	Y		-0-			-0-
IMOGENE LYNCH A		WELL #:		3H	RRCID ->	261430	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7490 - 12140	
12	11532 X	9494	-0-	-2038	-0-	673 1	8845 3	Y		5	5 8		143
01	10881 X	10785	-0-	-96	-0-	6 9	10101 3	Y		10	10 8		143
02	9828 X	9341	-0-	-487	-0-	673 1	8515 3	Y		196	173 1	12 8	154
03	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11 9	10788 3	Y		7	7 8		154
04	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	216 9	9867 3	Y		4	4 8		154
*05	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	659 1	10108 3	Y		-0-			154
CHARLES REEVES		WELL #:		2H	RRCID ->	261433	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7396 - 10799	
12	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	673 1	10826 3	Y		114	96 1	4 8	79
01	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	125 9	8564 3	Y		2	2 8		79
02	7756 X	2302	-0-	-5454	-0-	667 1	1591 3	Y		88	97 1	2 8	68
03	8587 X	678	-0-	-7909	-0-	2 9		Y		-0-			68
04	8310 X	5647	-0-	-2663	-0-	614 1	4890 3	Y		91	97 1	2 8	60
05	8587 X	4868	-0-	-3719	-0-	97 9	4186 3	Y		-0-			60
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261483	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7150 - 12453	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	678 1		Y		-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	657 1		Y		-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	100 9		Y		-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	682 1		Y		-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 261781		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7380 - 10730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		17453 X	10570	-0-	-6883	-0-	573 1	9949 3	Y	44	169 1	4 8	187
							48 9						
01		17422 X	9521	-0-	-7901	-0-	639 1	8879 3	Y	3	3 8		187
							3 9						
02		15064 X	8128	-0-	-6936	-0-	614 1	7511 3	Y	3	3 8		187
							3 9						
03		15221 X	9870	-0-	-5351	-0-	645 1	9221 3	Y	4	4 8		187
							4 9						
04		12960 X	10628	-0-	-2332	-0-	657 1	9970 3	Y	1	1 8		187
							1 9						
*05		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	678 1	11193 3	Y	-0-			187
-----													
CASWELL SNELSON		WELL #: 2H		RRCID -> 261916		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 7615 - 10468			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
MORRISON		WELL #: 2H		RRCID -> 261994		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7045		PERF. 7160 - 10383			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 8	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
CASWELL SNELSON		WELL #: 3H		RRCID -> 261995		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7535 - 10338			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
CASWELL SNELSON		WELL #: 1H		RRCID -> 261996		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7725 - 12228			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262103		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7050 - 12503			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688  
 IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	15159 X	12782	-0-	-2377	-0-	657 1	12118 3	Y	6	6 8	-0-
01	15159 X	12556	-0-	-2603	-0-	271 1	12283 3	Y	2	2 8	-0-
02	13692 X	12188	-0-	-1504	-0-	6 1	12180 3	Y	2	2 8	-0-
03	14632 X	13885	-0-	-747	-0-	13883 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	12960 X	12660	-0-	-300	-0-	12658 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	13485 X	10065	-0-	-3420	-0-	10065 3		Y	-0-		-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

12	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	197 1	8632 3	Y	2	2 8	47	
01	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	211 1	10343 3	Y	246	179 1	4 8	110
02	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	203 1	9303 3	Y	3	3 8		110
03	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	225 1	10456 3	Y	329	179 1	2 8	258
04	10350 X	9997	-0-	-353	-0-	218 1	9778 3	Y	1	176 1	1 8	82
*05	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	225 1	11033 3	Y	170	178 1		74

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

12	5518 X	4696	-0-	-822	-0-	231 1	4462 3	Y	3	3 8		-0-
01	5518 X	4938	-0-	-580	-0-	219 1	4716 3	Y	3	3 8		-0-
02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	209 1	4891 3	Y	3	3 8		-0-
03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	232 1	5501 3	Y	2	2 8		-0-
04	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	224 1	5071 3	Y	1	1 8		-0-
*05	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	231 1	5685 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688  
 WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	645	1	6958	3	Y	110	88	1	7 8 89
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	121	9	4954	3	Y	102	86	1	7 8 98
02	7476 X	5332	-0-	-2144	-0-	612	1	4619	3	Y	92	88	1	10 8 92
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	101	9	8806	3	Y	76	85	1	5 8 78
04	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	659	1	9621	3	Y	79	87	1	4 8 66
*05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	87	9	8646	3	Y	39			105
						43	9							

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

12	8773 X	2617	-0-	-6156	-0-	679	1	1937	3	Y	1	1	8	81
01	8773 X	1625	-0-	-7148	-0-	1	9	996	3	Y	2	2	8	81
02	5404 X	617	-0-	-4787	-0-	614	1	3	9	Y	3	3	8	81
03	3999 X	683	-0-	-3316	-0-	681	1	2	9	Y	2	2	8	81
04	3870 X	1813	-0-	-2057	-0-	655	1	1064	3	Y	85	2	8	164
*05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	94	9	2689	3	Y	-0-			164
						681	1							

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
COTHREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263774	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	7050 - 11903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5828 X	999	-0-	-4829	-0-	656 1	341 3	Y	2	2 8		35
							2 9						
01		5828 X	639	-0-	-5189	-0-	511 1	127 3	Y	1	1 8		35
							1 9						
02		3920 X	488	-0-	-3432	-0-	487 1	1 9	Y	1	1 8		35
03		992 X	207	-0-	-785	-0-	207 1		Y	-0-			35
04		960 X	276	-0-	-684	-0-	98 1	139 3	Y	35			70
							39 9						
05		992 X	962	-0-	-30	-0-	657 1	305 3	Y	-0-			70
-----													
DOYLE LYNCH A		WELL #:		2H	RRCID ->	263783	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	7850 - 11399	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----													
ALVORD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263786	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7400 - 10360	
12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	673 1	1526 3	Y	186	170 1	7 8	258
							205 9						
01		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	682 1	2151 3	Y	154	175 1	5 8	232
							169 9						
02		2184 N	1296	-0-	-888	-0-	603 1	651 3	Y	38	2 8		268
							42 9						
03		2387 N	1566	-0-	-821	-0-	673 1	786 3	Y	97	166 1	3 8	196
							107 9						
04		2340 N	2001	-0-	-339	-0-	659 1	1246 3	Y	87	170 1	3 8	110
							96 9						
*05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	678 1	1791 3	Y	-0-			110
-----													
PROCTOR LONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263789	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7250 - 11603	
12		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	336 1	6275 3	Y	46	10 8		113
							51 9						
01		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	339 1	6534 3	Y	53	119 1	9 8	38
							58 9						
02		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	308 1	6143 3	Y	39	5 8		72
							43 9						
03		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	340 1	6836 3	Y	35	4 8		103
							39 9						
04		4500 X	3339	-0-	-1161	-0-	329 1	2988 3	Y	20	2 8		121
							22 9						
*05		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	339 1	6191 3	Y	14			135
							15 9						
-----													
DOYLE LYNCH A		WELL #:		1HR	RRCID ->	263838	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7600 - 11503	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
COTHREN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263903		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MATTIX UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263938		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
-----																
METHODIST HOME UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263969		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123								
12	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	216	1	5184	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	5012 X	211	-0-	-4801	-0-	209	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	5549 X	1473	-0-	-4076	-0-	231	1	1240	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	5370 X	4497	-0-	-873	-0-	440	1	4054	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	456	1	5543	3	Y	-0-					-0-
-----																
METHODIST HOME UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263979		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118								
12	11935 X	5111	-0-	-6824	-0-	207	1	4859	3	Y	41	2	8			181
						45	9									
01	11935 X	5009	-0-	-6926	-0-	225	1	4685	3	Y	90	131	1	5	8	135
						99	9									
02	10780 X	329	-0-	-10451	-0-	202	1	127	9	Y	115	135	1	5	8	110
03	11935 X	107	-0-	-11828	-0-	57	1	50	9	Y	45	3	8			152
04	11550 X	4186	-0-	-7364	-0-	442	1	3679	3	Y	59	4	8			207
						65	9									
*05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	455	1	7812	3	Y	78	134	1			151
						86	9									
-----																
WALKER		WELL #: 2H		RRCID -> 264031		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688																		
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
12		6789 X	5899	-0-	-890	-0-		650	1	5129	3	Y	109	88	1	6	8	89
								120	9									
01		6789 X	5060	-0-	-1729	-0-		611	1	4337	3	Y	102	86	1	7	8	98
								112	9									
02		6132 X	4597	-0-	-1535	-0-		532	1	3971	3	Y	85	88	1	3	8	92
								94	9									
03		6169 X	2872	-0-	-3297	-0-		668	1	2120	3	Y	76	85	1	5	8	78
								84	9									
04		5970 X	1920	-0-	-4050	-0-		640	1	1195	3	Y	77	87	1	2	8	66
								85	9									
05		5890 X	1493	-0-	-4397	-0-		676	1	774	3	Y	39					105
								43	9									
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178																		
12		17267 X	11928	-0-	-5339	-0-		41	1	11886	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01		17267 X	15035	-0-	-2232	-0-		15034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
								9821	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02		15596 X	9822	-0-	-5774	-0-		11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
								11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03		16306 X	11668	-0-	-4638	-0-		11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
								11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04		15780 X	11906	-0-	-3874	-0-		112	1	9603	3	Y	-0-					-0-
								112	1	9603	3	Y	-0-					-0-
05		15035 X	9715	-0-	-5320	-0-												-0-
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393																		
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
												Y	2	2	8			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	5	5	8			-0-
												Y	2	2	8			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
												Y	2	2	8			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
												Y	2	2	8			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943																		
12		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-		664	1	6361	3	N	121	177	1	30	8	162
								133	9									
01		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-		670	1	6544	3	N	94	17	8			239
								103	9									
02		6160 X	4732	-0-	-1428	-0-		606	1	4029	3	N	88	170	1	5	8	152
								97	9									
03		6820 X	4827	-0-	-1993	-0-		676	1	3974	3	N	161	175	1	22	8	116
								177	9									
04		6600 X	4459	-0-	-2141	-0-		660	1	3721	3	N	71	6	8			181
								78	9									
05		6820 X	5351	-0-	-1469	-0-		682	1	4548	3	N	110	169	1			122
								121	9									
MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198																		
12		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
												Y	-0-					30
01		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
												Y	-0-					30
02		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
												Y	-0-					30
03		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
												Y	-0-					30
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
												Y	-0-					30
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688  
 MATTX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

12	14353 X	13696	-0-	-657	-0-	13679	3	17	9	Y	15	3	8				54
01	14353 X	13422	-0-	-931	-0-	13392	3	30	9	Y	27	39	1	2	8		40
02	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14310	3	39	9	Y	35	40	1	2	8		33
03	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16681	3	17	9	Y	15	3	8				45
04	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	16894	3	21	9	Y	19	2	8				62
05	15283 X	14874	-0-	-409	-0-	14849	3	25	9	Y	23	40	1				45

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	674	1	2266	3	Y	1	1	8				129
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	630	1	2364	3	Y	72	89	1	2	8		110
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	2	2	8				110
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1				111
04	2610 X	2365	-0-	-245	-0-	658	1	1707	3	Y	-0-						111
05	2697 X	2489	-0-	-208	-0-	681	1	1808	3	Y	-0-						111

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

12	4681 X	2408	-0-	-2273	-0-	652	1	1617	3	N	126	165	1	31	8		174
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	681	1	3682	3	N	93	16	8				251
02	3388 X	1986	-0-	-1402	-0-	616	1	1221	3	N	135	176	1	8	8		202
03	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	681	1	2177	3	N	106	173	1	14	8		121
04	4290 X	2015	-0-	-2275	-0-	660	1	1198	3	N	143	13	8				251
05	4433 X	1226	-0-	-3207	-0-	682	1	428	3	N	105	167	1				189

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688											
CGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266006	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	7370 - 12323			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

4M RANCH C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266409	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8514 - 12593
12	7998 X	2532	-0-	-5466	-0-	316 1	2175 3	Y	37	4 8		288
						41 9						
01	7998 X	5221	-0-	-2777	-0-	332 1	4843 3	Y	42	175 1	3 8	152
						46 9						
02	7224 X	5010	-0-	-2214	-0-	304 1	4651 3	Y	50	3 8		199
						55 9						
03	7657 X	6514	-0-	-1143	-0-	341 1	6117 3	Y	51	3 8		247
						56 9						
04	7410 X	6059	-0-	-1351	-0-	330 1	5681 3	Y	44	2 8		289
						48 9						
*05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	340 1	6334 3	Y	150	340 1		99
						165 9						

4M RANCH D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266415	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8830 - 12763
12	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	316 1	11390 3	Y	3	3 8		1
						3 9						
01	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	333 1	9948 3	Y	7	1 1	6 8	1
						8 9						
02	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	304 1	8939 3	Y	7	7 8		1
						8 9						
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	341 1	10453 3	Y	3	3 8		1
						3 9						
04	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	330 1	10191 3	Y	3	3 8		1
						3 9						
*05	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	340 1	10247 3	Y	-0-	1 1		-0-

CASWELL BOLIN A		WELL #:		5H	RRCID ->	266765	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7142 - 11899
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CASWELL BOLIN A		WELL #:		6H	RRCID ->	266773	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	7380 - 12083
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
DUNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266775	COMPL. DATE 07/14/2012	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 7595	- 11448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12		13051 X	11023	-0-	-2028	-0-	648 1	10299 3	N	69	5 8	151	
							76 9						
01		13051 X	10457	-0-	-2594	-0-	646 1	9741 3	N	64	4 8	211	
							70 9						
02		11788 X	9902	-0-	-1886	-0-	611 1	9225 3	N	60	171 1	6 8	94
							66 9						
03		12028 X	11049	-0-	-979	-0-	677 1	10300 3	N	65	3 8		156
							72 9						
04		11280 X	11185	-0-	-95	-0-	657 1	10453 3	N	68	3 8		221
							75 9						
*05		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	675 1	10315 3	N	71	171 1		121
							78 9						
BARZUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 266797	COMPL. DATE 07/14/2012	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 7200	- 12303			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	
WILEY MANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 267737	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8700	- 15503			
12		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	337 1	7554 3	Y	89	7 8	248	
							98 9						
01		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	341 1	7179 3	Y	248	325 1	7 8	164
							273 9						
02		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	307 1	7117 3	Y	71	103 1	8 8	124
							78 9						
03		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	341 1	7815 3	Y	181	208 1	8 8	89
							199 9						
04		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	330 1	7572 3	Y	277	212 1	5 8	149
							305 9						
*05		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	340 1	6842 3	Y	67			216
							74 9						
LYNCH BERKLEY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 267744	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8170	- 14023			
12		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	651 1	484 3	Y	10	10 8		39
							11 9						
01		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	680 1	268 3	Y	141	88 1	10 8	82
							155 9						
02		840 X	840	-0-	-0-	-0-	616 1	212 3	Y	11	11 8		82
							12 9						
03		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	680 1	336 3	Y	195	83 1	7 8	187
							215 9						
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-	660 1	6 9	Y	5	85 1	5 8	102
							681 1	98 9	Y	89	85 1		106
*05		779 X	779	-0-	-0-	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	680	1	21557	3	Y	7	7 8	39
01	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	675	1	20348	3	Y	138	88 1 7 8	82
02	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	9	9 8	82
03	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	681	1	19945	3	Y	193	83 1 5 8	187
04	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	660	1	18724	3	Y	5	85 1 5 8	102
*05	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	681	1	19122	3	Y	89	85 1	106
						98	9						
WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528													
12	12214 X	10693	-0-	-1521	-0-	337	1	10293	3	Y	57	4 8	159
01	12555 X	10488	-0-	-2067	-0-	341	1	9974	3	Y	157	208 1 3 8	105
02	11340 X	9028	-0-	-2312	-0-	307	1	8671	3	Y	45	66 1 5 8	79
03	12555 X	10057	-0-	-2498	-0-	341	1	9592	3	Y	113	133 1 2 8	57
04	10860 X	10080	-0-	-780	-0-	330	1	9557	3	Y	175	135 1 2 8	95
05	10695 X	10554	-0-	-141	-0-	340	1	10167	3	Y	43		138
						47	9						
HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566													
12	2077 X	673	-0-	-1404	-0-	649	1	24	9	N	22	22 8	20
01	2077 X	684	-0-	-1393	-0-	660	1	24	9	N	22	22 8	20
02	1820 X	638	-0-	-1182	-0-	614	1	24	9	N	22	22 8	20
03	713 X	698	-0-	-15	-0-	677	1	21	9	N	19	19 8	20
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	660	1	15	9	N	14	14 8	20
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	1			N	-0-		20
KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433													
12	7285 X	3598	-0-	-3687	-0-	324	1	3237	3	Y	34	4 8	196
01	7285 X	3044	-0-	-4241	-0-	323	1	2682	3	Y	35	173 1 6 8	52
02	8680 X	6573	-0-	-2107	-0-	307	1	6082	3	Y	167	8 8	211
03	9610 X	6206	-0-	-3404	-0-	340	1	5794	3	Y	65	5 8	271
04	9300 X	6771	-0-	-2529	-0-	330	1	6385	3	Y	51	171 1 4 8	147
*05	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	3	Y	15		162
						17	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
JERRY SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267777	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7307 - 13495			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19

WITKOWSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267779	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7140 - 13243			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

OGLE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267784	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	7360 - 13413	
12	1984 X	634	-0-	-1350	-0-	569	1	65 9	N	59	175 1	14 8	94
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	625	1	2504 3	N	52	9 8		137
02	2800 N	4219	-0-	1419	1419	616	1	3530 3	N	66	4 8		199
03	3100 N	5502	-0-	2402	3821	679	1	4754 3	N	63	174 1	9 8	79
04	9014 X	5193	-0-	-3821	-0-	660	1	4460 3	N	66	6 8		139
*05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	682	1	3775 3	N	56	165 1		30

STALEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267813	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7811 - 12164	
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	670	1	4158 3	N	55	3 8		74
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	681	1	5481 3	N	67	3 8		138
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	610	1	5023 3	N	133	169 1	3 8	99
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	682	1	5170 3	N	59	2 8		156
04	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	660	1	5159 3	N	70	173 1	2 8	51
*05	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	680	1	5519 3	N	37			88

STALEY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267851	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7929 - 12782	
12	10075 X	7326	-0-	-2749	-0-	641	1	6661 3	N	22	3 8		155
01	10013 X	7928	-0-	-2085	-0-	669	1	7216 3	N	39	2 8		192
02	8792 X	6891	-0-	-1901	-0-	612	1	6243 3	N	33	173 1	1 8	51
03	9734 X	6811	-0-	-2923	-0-	682	1	6075 3	N	49	2 8		98
04	8340 X	6649	-0-	-1691	-0-	660	1	5936 3	N	48	1 8		145
05	7936 X	6343	-0-	-1593	-0-	681	1	5612 3	N	45			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14415 X	13431	-0-	-984	-0-	13389	3	42	9	N	38	1	8		191
01	13981 X	13081	-0-	-900	-0-	13033	3	48	9	N	44	180	1	1 8	54
02	12656 X	11481	-0-	-1175	-0-	11447	3	34	9	N	31	1	8		84
03	14012 X	12270	-0-	-1742	-0-	12234	3	36	9	N	33	1	8		116
04	13560 X	11307	-0-	-2253	-0-	11274	3	33	9	N	30				146
05	13423 X	10315	-0-	-3108	-0-	10290	3	25	9	N	23				169
-----															
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880															
12	12896 X	11936	-0-	-960	-0-	661	1	11081	3	N	176	174	1	6 8	199
01	12896 X	12512	-0-	-384	-0-	637	1	11728	3	N	134	172	1	5 8	156
02	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	615	1	11061	3	N	170	170	1	5 8	151
03	12896 X	12745	-0-	-151	-0-	682	1	11911	3	N	138	173	1	4 8	112
04	12480 X	11279	-0-	-1201	-0-	659	1	10446	3	N	158	174	1	2 8	94
05	12896 X	11621	-0-	-1275	-0-	676	1	10673	3	N	247	173	1		168
-----															
KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508															
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	678	1	3021	3	Y	66	6	8		211
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	635	1	4315	3	Y	135	172	1	5 8	169
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	616	1	4486	3	Y	63	8	8		224
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	682	1	3758	3	Y	59	177	1	5 8	101
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	660	1	3183	3	Y	59	4	8		156
*05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	681	1	3940	3	Y	84	176	1		64
-----															
KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193															
12	15748 X	15557	-0-	-191	-0-	15459	3	98	9	N	89	3	8		126
01	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	16152	3	21	9	N	19	3	8		142
02	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	14267	3	133	9	N	121	168	1	3 8	92
03	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	15764	3	2	9	N	2	2	8		92
04	15240 X	14799	-0-	-441	-0-	14656	3	143	9	N	130	172	1	1 8	49
05	15748 X	14686	-0-	-1062	-0-	14686	3			N	-0-				49



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688									
PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268374	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7155 - 11558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4216 X	654	-0-	-3562	-0-	643 1	11 9	Y	10	10 8		112
01		4216 X	673	-0-	-3543	-0-	633 1	40 9	Y	36	5 8		143
02		1736 X	626	-0-	-1110	-0-	615 1	11 9	Y	10	10 8		143
03		1922 X	344	-0-	-1578	-0-	341 1	3 9	Y	3	3 8		143
04		2220 X	626	-0-	-1594	-0-	562 1	64 9	Y	58	7 8		194
*05		868 X	868	-0-	-0-	-0-	672 1	111 3	Y	77	167 1		104
							85 9						

GASKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268378	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7665 - 12468	
12		13578 X	7000	-0-	-6578	-0-	333 1	6537 3	Y	118	172 1	4 8	159
01		12462 X	8106	-0-	-4356	-0-	130 9	7758 3	Y	12	4 8		167
02		11256 X	7749	-0-	-3507	-0-	13 9	7258 3	Y	167	173 1	5 8	156
03		12462 X	9158	-0-	-3304	-0-	307 1	8686 3	Y	120	3 8		273
04		8280 X	8168	-0-	-112	-0-	184 9	7688 3	Y	136	168 1	3 8	238
05		8587 X	6873	-0-	-1714	-0-	340 1	6387 3	Y	132	173 1		197
							132 9						
							330 1						
							150 9						
							341 1						
							145 9						

POIROT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268429	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8730 - 13183	
12		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14632 3	17 9	Y	15	1 8		225
01		12679 X	12400	-0-	-279	-0-	12379 3	21 9	Y	19	1 8		243
02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12098 3	21 9	Y	19	1 8		261
03		12679 X	12125	-0-	-554	-0-	12113 3	12 9	Y	11	180 1		92
04		12270 X	11657	-0-	-613	-0-	11651 3	6 9	Y	5			97
05		12679 X	11528	-0-	-1151	-0-	11522 3	6 9	Y	5			102

KRAMER E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268445	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7758 - 12888	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

PROCTOR LONG		WELL #:		2H	RRCID ->	268489	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7200 - 11463	
12		19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	340 1	19399 3	Y	28	10 8		56
01		17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	31 9	17587 3	Y	30	59 1	8 8	19
02		16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	338 1	15733 3	Y	28	12 8		35
03		17639 X	16408	-0-	-1231	-0-	33 9	16049 3	Y	25	9 8		51
04		17070 X	16208	-0-	-862	-0-	308 1	15861 3	Y	16	7 8		60
05		17639 X	13361	-0-	-4278	-0-	31 9	13014 3	Y	6			66
							28 9						
							329 1						
							18 9						
							340 1						
							7 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
GRAYROCK A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269543		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7750 - 11203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOGUE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269552		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7030 - 11130	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2017 - P/A 05/24/17											

BOEDEKER C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269968		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 6581		PERF. 8049 - 13752	
12	3007	X	572	-0-	-2435	-0-	302 1	46 3	N	204	350 1 10 8 75
							224 9				
01	3007	X	880	-0-	-2127	-0-	315 1	249 3	N	287	178 1 12 8 172
							316 9				
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	305 1	1448 3	N	253	356 1 4 8 65
							278 9				
03	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	332 1	356 9	N	324	336 1 11 8 42
04	1560	X	449	-0-	-1111	-0-	325 1	124 9	N	113	4 8 151
05	2232	X	765	-0-	-1467	-0-	341 1	424 9	N	385	347 1 189

BOEDEKER D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270105		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 8140 - 13843	
12	15903	X	15743	-0-	-160	-0-	15456 3	287 9	N	261	183 1 13 8 176
01	15903	X	14464	-0-	-1439	-0-	14290 3	174 9	N	158	178 1 7 8 149
02	14364	X	14210	-0-	-154	-0-	14030 3	180 9	N	164	176 1 3 8 134
03	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	14633 3	233 9	N	212	180 1 7 8 159
04	15390	X	13446	-0-	-1944	-0-	13277 3	169 9	N	154	173 1 6 8 134
05	15717	X	13397	-0-	-2320	-0-	13204 3	193 9	N	175	182 1 127

KRAMER C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270178		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 7078		PERF. 7434 - 12137	
12	13175	X	11557	-0-	-1618	-0-	449 1	11098 3	N	9	2 8 168
							10 9				
01	13175	X	10993	-0-	-2182	-0-	448 1	10543 3	N	2	2 8 168
							2 9				
02	11900	X	11803	-0-	-97	-0-	413 1	11386 3	N	4	3 8 169
							4 9				
03	13175	X	12427	-0-	-748	-0-	456 1	11968 3	N	3	1 8 171
							3 9				
04	12480	X	11798	-0-	-682	-0-	441 1	11356 3	N	1	1 8 171
							1 9				
05	13051	X	12510	-0-	-541	-0-	455 1	12055 3	N	-0-	171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
KRAMER E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270204		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 7626 - 12079		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	427 1	4757 3	N	183	179 1	4 8	47
						201 9						
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	431 1	4881 3	N	91	4 8		134
						100 9						
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	407 1	4344 3	N	76	168 1	5 8	37
						84 9						
03	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	449 1	4289 3	N	89	2 8		124
						98 9						
04	4950 X	2913	-0-	-2037	-0-	422 1	2347 3	N	131	179 1	2 8	74
						144 9						
05	5115 X	3745	-0-	-1370	-0-	447 1	3246 3	N	47			121
						52 9						
-----												
SHERRI WILEY A		WELL #: 3H		RRCID -> 270240		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 8450 - 11586		
12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189 3		Y	-0-			64
01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6576 3	41 9	Y	37	45 1	1 8	55
02	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5877 3	1 9	Y	1	1 8		55
03	5859 X	5706	-0-	-153	-0-	5658 3	48 9	Y	44	43 1	1 8	55
04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6642 3	1 9	Y	1	1 8		55
*05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 3		Y	-0-			55
-----												
EDWARDS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270380		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8282 - 12726		
12	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10722 3	29 9	Y	26	18 1		24
01	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11360 3	12 9	Y	11	18 1		17
02	9352 X	8341	-0-	-1011	-0-	8320 3	21 9	Y	19	17 1		19
03	10354 X	4830	-0-	-5524	-0-	4801 3	29 9	Y	26	18 1		27
04	10020 X	5002	-0-	-5018	-0-	4987 3	15 9	Y	14	18 1		23
05	10354 X	8116	-0-	-2238	-0-	8097 3	19 9	Y	17	17 1		23
-----												
BREWER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270599		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 7497 - 14824		
12	12152 X	9482	-0-	-2670	-0-	673 1	8713 3	Y	87	9 8		127
						96 9						
01	12369 X	8974	-0-	-3395	-0-	658 1	8221 3	Y	86	174 1	10 8	29
						95 9						
02	11172 X	9309	-0-	-1863	-0-	610 1	8609 3	Y	82	10 8		101
						90 9						
03	12369 X	10120	-0-	-2249	-0-	677 1	9356 3	Y	79	7 8		173
						87 9						
04	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	657 1	9975 3	Y	73	172 1	7 8	67
						80 9						
*05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	677 1	9935 3	Y	75			142
						83 9						
-----												
BREWER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270605		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 7639 - 14842		
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	681 1	9 9	Y	8	8 8		17
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	681 1	188 9	Y	171	9 8		179
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	616 1	154 9	Y	140	174 1	11 8	134
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	681 1	238 9	Y	216	169 1	5 8	176
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	659 1	63 9	Y	57	169 1	4 8	60
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 1		Y	-0-			60



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
EDWARDS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271016		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 8331 - 12781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	14272	3	227	9	Y	206	147	1	189
01	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14836	3	101	9	Y	92	147	1	134
02	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1	149
03	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1	217
04	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14271	3	124	9	Y	113	143	1	187
05	14012 X	10814	-0-	-3198	-0-	10663	3	151	9	Y	137	139	1	185
-----														
BRACKEEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271028		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8548 - 10751				
12	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2841	3	41	9	Y	37	59	1	37
01	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	2768	3	47	9	Y	43			80
02	2800 X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1	49
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47			96
04	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6209	3	40	9	Y	36	59	1	73
*05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5932	3	23	9	Y	21	59	1	35
-----														
EDWARDS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 271619		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8405 - 12849				
12	12059 X	7450	-0-	-4609	-0-	7421	3	29	9	Y	26	18	1	24
01	12059 X	6692	-0-	-5367	-0-	6680	3	12	9	Y	11	18	1	17
02	10892 X	8476	-0-	-2416	-0-	8454	3	22	9	Y	20	17	1	19
03	12059 X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1	27
04	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11269	3	15	9	Y	14	18	1	23
05	9393 X	4704	-0-	-4689	-0-	4685	3	19	9	Y	17	17	1	23
-----														
PUCCI UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271620		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8493 - 12446				
12	6727 X	179	-0-	-6548	-0-	135	1	44	9	Y	40	64	1	103
01	4464 X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1	80
02	4032 X	223	-0-	-3809	-0-	186	1	37	9	Y	34	1	8	113
03	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1	63
04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	216	1	7918	3	Y	30			93
*05	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	226	1	7298	3	Y	25	61	1	57
-----														
BLACKMON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272146		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 6993 - 13205				
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*05	3100 N	3116	-0-	16	16	462	1	2298	3	N	324	344	1	94
-----														
FOREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272148		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 7060 - 11013				
12	3813 X	3010	-0-	-803	-0-	649	1	2359	3	Y	2	2	8	188
01	3751 X	855	-0-	-2896	-0-	667	1	181	3	Y	6	1	8	193
02	3388 X	387	-0-	-3001	-0-	372	1	15	9	Y	14	167	1	37
03	3720 X	604	-0-	-3116	-0-	602	1	2	9	Y	2	2	8	37
04	3390 X	1127	-0-	-2263	-0-	659	1	467	3	Y	1	1	8	37
05	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	681	1	2175	3	Y	12			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
SKINNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272149	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	7328	- 11531			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	4898 X	4637	-0-	-261	-0-	646	1	3925	3	N	60	3	8	199	
01	4898 X	1852	-0-	-3046	-0-	66	9	1191	3	N	24	174	1	2 8	47
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	26	9	4721	3	N	42	5	8	84	
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	616	1	4336	3	N	57	2	8	139	
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	46	9	4608	3	N	33	1	8	171	
05	5425 X	5109	-0-	-316	-0-	680	1	4423	3	N	5			176	
						63	9								
						36	9								
						6	9								
-----															
THOMAS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272150	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7063	- 12223			
12	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	309	1	8274	3	Y	42	174	1	1 8	75
01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	46	9	8482	3	Y	51	1	8	125	
02	7420 X	5107	-0-	-2313	-0-	56	9	4793	3	Y	39	1	8	163	
03	8618 X	7748	-0-	-870	-0-	271	1	7335	3	Y	65	175	1	1 8	52
04	8490 X	6099	-0-	-2391	-0-	43	9	5736	3	Y	31			83	
05	8866 X	7208	-0-	-1658	-0-	341	1	6821	3	Y	44			127	
						72	9								
						329	1								
						34	9								
						339	1								
						48	9								
-----															
THOMAS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272187	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7532	- 12720			
12	10137 X	1728	-0-	-8409	-0-	312	1	1380	3	Y	33	170	1	6 8	91
01	9548 X	296	-0-	-9252	-0-	36	9	3	9	Y	3	2	8	92	
02	8624 X	315	-0-	-8309	-0-	293	1	11	9	Y	10	3	8	99	
03	7750 X	781	-0-	-6969	-0-	304	1	454	3	Y	6	1	8	104	
04	7500 X	311	-0-	-7189	-0-	320	1	28	9	Y	25	2	8	127	
05	1736 X	343	-0-	-1393	-0-	7	9	4	9	Y	4			131	
						283	1								
						339	1								
-----															
WALDO UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272250	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7110	- 13563			
12	18414 X	18303	-0-	-111	-0-	17967	3	336	9	Y	305	336	1	2 8	273
01	18414 X	17463	-0-	-951	-0-	17224	3	239	9	Y	217	342	1	1 8	147
02	16632 X	15237	-0-	-1395	-0-	14947	3	290	9	Y	264	346	1	1 8	64
03	18290 X	15462	-0-	-2828	-0-	15178	3	284	9	Y	258	164	1	1 8	157
04	17700 X	14566	-0-	-3134	-0-	14311	3	255	9	Y	232	338	1	1 8	50
05	18290 X	14607	-0-	-3683	-0-	14350	3	257	9	Y	234	170	1	114	
-----															
WEEKS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	272262	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7194	- 13872			
12	19003 X	17356	-0-	-1647	-0-	7	1	17319	3	Y	27	174	1	2 8	52
01	18445 X	17430	-0-	-1015	-0-	30	9	23	9	Y	21	1	8	72	
02	16660 X	15754	-0-	-906	-0-	17407	3	26	9	Y	24	2	8	94	
03	18445 X	17535	-0-	-910	-0-	15728	3	28	9	Y	25			119	
04	17850 X	17043	-0-	-807	-0-	17507	3	26	9	Y	24	1	8	142	
05	17453 X	17104	-0-	-349	-0-	17017	3	23	9	Y	21			163	
						17081	3								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
WEEKS	UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	272264	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7194	-	13872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		3100 N	3236	-0-	136	136	445 1	2780 3	Y	10	169 1	8 8	39
01		599 N	463	-0-	-136	-0-	421 1	42 9	Y	38	6 8		71
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	402 1	1076 3	Y	29	8 8		92
03		916 X	916	-0-	-0-	-0-	441 1	449 3	Y	24	5 8		111
04		455 X	455	-0-	-0-	-0-	436 1	19 9	Y	17	4 8		124
*05		458 X	458	-0-	-0-	-0-	449 1	9 9	Y	8			132
-----													
WALKMAN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	272288	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8448	-	13142
12		10881 X	2073	-0-	-8808	-0-	2071 3	2 9	Y	2	2 8		114
01		10881 X	9632	-0-	-1249	-0-	9499 3	133 9	Y	121	120 1	3 8	112
02		10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10718 3	99 9	Y	90	123 1	3 8	76
03		10881 X	10594	-0-	-287	-0-	10470 3	124 9	Y	113	123 1		66
04		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10274 3	132 9	Y	120	119 1		67
05		10881 X	7592	-0-	-3289	-0-	7592 3		Y	-0-			67
-----													
PERRY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	272289	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	7484	-	11404
12		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	643 1	5777 3	N	411	509 1	31 8	80
01		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	452 9	5345 3	N	398	341 1	16 8	121
02		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	633 1	5018 3	N	306	344 1	7 8	76
03		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	438 9	5435 3	N	508	352 1	17 8	215
04		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	608 1	4989 3	N	357	347 1	10 8	215
*05		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	337 9	4868 3	N	405	515 1		105
							644 1						
							559 9						
							644 1						
							393 9						
							673 1						
							446 9						
-----													
HOWARD UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	272291	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7262	-	11430
12		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	663 1	7278 3	N	337	342 1	7 8	460
01		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	371 9	6674 3	N	242	342 1	4 8	356
02		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	644 1	6008 3	N	362	339 1	2 8	377
03		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	266 9	5665 3	N	346	342 1	4 8	377
04		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	603 1	5672 3	N	343	351 1	2 8	367
*05		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	398 9	6528 3	N	212	171 1		408
							678 1						
							381 9						
							652 1						
							377 9						
							681 1						
							233 9						



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	13020 X	7454	-0-	-5566	-0-	358 1	6990 3	N	96	11 8	175		
01	13020 X	6869	-0-	-6151	-0-	106 9	6192 3	N	84	176 1	77	6 8	
02	11760 X	5619	-0-	-6141	-0-	585 1	4964 3	N	55	2 8	130		
03	13020 X	6821	-0-	-6199	-0-	92 9	6009 3	N	127	173 1	73	11 8	
04	12600 X	5459	-0-	-7141	-0-	61 9	4693 3	N	98	4 8	167		
05	7440 X	6605	-0-	-835	-0-	672 1	5816 3	N	105	174 1	98		
						140 9							
						658 1							
						108 9							
						673 1							
						116 9							
-----													
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968													
12	3503 X	1232	-0-	-2271	-0-	601 1	583 3	Y	44	7 8	106		
01	3503 X	487	-0-	-3016	-0-	48 9	9 9	Y	8	2 8	112		
02	3024 X	189	-0-	-2835	-0-	478 1	6 9	Y	5	5 8	112		
03	3224 X	700	-0-	-2524	-0-	183 1	31 9	Y	28	4 8	136		
04	2910 X	715	-0-	-2195	-0-	669 1	57 9	Y	52	5 8	183		
05	1240 X	843	-0-	-397	-0-	658 1	60 3	Y	93	175 1	101		
						681 1							
						102 9							
-----													
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349													
12	13020 X	3433	-0-	-9587	-0-	325 1	2854 3	Y	231	344 1	117	2 8	
01	9331 X	6324	-0-	-3007	-0-	254 9	5716 3	Y	260	176 1	200	1 8	
02	8428 X	5815	-0-	-2613	-0-	322 1	5295 3	Y	239	340 1	97	2 8	
03	8277 X	6431	-0-	-1846	-0-	286 9	5841 3	Y	226	171 1	152		
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	257 1	5977 3	Y	238	169 1	220	1 8	
*05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	263 9	7392 3	Y	238	348 1	110		
						341 1							
						249 9							
						324 1							
						262 9							
						336 1							
						262 9							
-----													
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245													
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	642 1	2920 3	N	329	348 1	162	25 8	
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	362 9	3375 3	N	350	347 1	149	16 8	
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	560 1	2791 3	N	297	334 1	106	6 8	
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	385 9	3166 3	N	399	350 1	139	16 8	
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	569 1	3804 3	N	334	340 1	124	9 8	
*05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	327 9	2601 3	N	351	339 1	136		
						621 1							
						439 9							
						652 1							
						367 9							
						637 1							
						386 9							
-----													
VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477													
12	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15989 3	1 9	Y	1	1 8	17		
01	11346 X	10895	-0-	-451	-0-	10875 3	20 9	Y	18	18 1	16	1 8	
02	10248 X	9030	-0-	-1218	-0-	9016 3	14 9	Y	13	18 1	11		
03	11346 X	9543	-0-	-1803	-0-	9523 3	20 9	Y	18	18 1	10	1 8	
04	10980 X	9065	-0-	-1915	-0-	9045 3	20 9	Y	18	17 1	10	1 8	
05	11346 X	9712	-0-	-1634	-0-	9712 3		Y	-0-		10		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
VALKMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272358		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8281 - 12477	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10623 3	1 9	Y	1	1 8	37
01	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8528 3	43 9	Y	39	39 1 1 8	36
02	7728 X	7464	-0-	-264	-0-	7429 3	35 9	Y	32	40 1 3 8	25
03	8556 X	8116	-0-	-440	-0-	8074 3	42 9	Y	38	40 1 2 8	21
04	8280 X	7177	-0-	-1103	-0-	7133 3	44 9	Y	40	38 1 1 8	22
05	8556 X	7283	-0-	-1273	-0-	7283 3		Y	-0-		22
-----											
EDGIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272359		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 7280 - 13460	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	4 8	176
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
-----											
MCCARTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272360		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 7065 - 10737	
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	218 1	2869 3	Y	61	4 8	122
01	3069 X	502	-0-	-2567	-0-	312 1	161 3	Y	26	1 8	147
02	2800 X	349	-0-	-2451	-0-	301 1	48 9	Y	44	170 1 1 8	20
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	340 1	2950 3	Y	102	3 8	119
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	328 1	3661 3	Y	72	2 8	189
*05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	340 1	3937 3	Y	54	171 1	72
-----											
THOMAS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272385		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 7033 - 12221	
12	9238 X	7028	-0-	-2210	-0-	282 1	6685 3	Y	55	1 8	131
01	9238 X	7997	-0-	-1241	-0-	295 1	7646 3	Y	51	1 8	181
02	8344 X	5658	-0-	-2686	-0-	279 1	5328 3	Y	46	176 1 1 8	50
03	9238 X	4352	-0-	-4886	-0-	333 1	3982 3	Y	34	2 8	82
04	7590 X	335	-0-	-7255	-0-	312 1	23 9	Y	21	1 8	102
05	7998 X	6936	-0-	-1062	-0-	340 1	6526 3	Y	64		166
-----											
WALDO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272733		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7306 - 13509	
12	15686 X	14414	-0-	-1272	-0-	14139 3	275 9	Y	250	171 1 2 8	151
01	15438 X	15106	-0-	-332	-0-	14956 3	150 9	Y	136	175 1 1 8	111
02	13776 X	12992	-0-	-784	-0-	12845 3	147 9	Y	134	175 1 1 8	69
03	15097 X	14000	-0-	-1097	-0-	13828 3	172 9	Y	156	172 1 1 8	52
04	14610 X	13295	-0-	-1315	-0-	13126 3	169 9	Y	154	171 1 1 8	34
05	15097 X	13538	-0-	-1559	-0-	13387 3	151 9	Y	137		171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272734	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8231 - 12693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	9238 X		453	-0-	-8785	-0-	430 1	23 9	Y	21	85 1	4 8	19
01	9238 X		464	-0-	-8774	-0-	456 1	8 9	Y	7	7 8		19
02	6916 X		3331	-0-	-3585	-0-	411 1	2914 3	Y	5	5 8		19
03	9060 X		9060	-0-	-0-	-0-	453 1	8604 3	Y	3	3 8		19
04	11579 X		11579	-0-	-0-	-0-	649 1	10926 3	Y	4	4 8		19
*05	9041 X		9041	-0-	-0-	-0-	677 1	8364 3	Y	-0-			19
-----													
GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272835	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7067 - 11029	
12	10602 X		9853	-0-	-749	-0-	14 1	9687 3	Y	138	174 1	13 8	70
01	13378 X		13378	-0-	-0-	-0-	152 9	142 9	Y	129	7 8		192
02	13736 X		13736	-0-	-0-	-0-	13236 3	164 9	Y	149	166 1	5 8	170
03	14476 X		14476	-0-	-0-	-0-	13572 3	134 9	Y	122	172 1	11 8	109
04	13447 X		13447	-0-	-0-	-0-	14342 3	195 9	Y	177	173 1	4 8	109
*05	12550 X		12550	-0-	-0-	-0-	13252 3	199 9	Y	181	178 1		112
-----													
GANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273115	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7313 - 10525	
12	10726 X		10520	-0-	-206	-0-	10418 3	102 9	Y	93	2 8		380
01	10726 X		10074	-0-	-652	-0-	9713 3	361 9	Y	328	177 1	1 8	530
02	9492 X		8734	-0-	-758	-0-	8589 3	145 9	Y	132	171 1	3 8	488
03	10509 X		9392	-0-	-1117	-0-	9361 3	31 9	Y	28	167 1	1 8	348
04	10170 X		8121	-0-	-2049	-0-	8016 3	105 9	Y	95	172 1	1 8	270
05	10509 X		8621	-0-	-1888	-0-	8414 3	207 9	Y	188	174 1		284
-----													
GANDY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273134	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7104 - 10816	
12	930 N		356	-0-	-574	-0-	315 1	41 9	Y	37	166 1	3 8	137
01	930 N		403	-0-	-527	-0-	318 1	85 9	Y	77	2 8		212
02	471 N		471	-0-	-0-	-0-	307 1	99 3	Y	59	6 8		265
03	396 N		396	-0-	-0-	-0-	65 9	56 9	Y	51	172 1	2 8	142
04	399 N		399	-0-	-0-	-0-	340 1	69 9	Y	63	1 8		204
05	527 N		482	-0-	-45	-0-	330 1	142 9	Y	129	171 1		162
-----													
HARLOW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273136	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7132 - 11555	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273303	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	7142 - 12550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14880 X	8965	-0-	-5915	-0-	69	1	8652	3	Y	222	176 1	21 8	216
						244	9							
01	14880 X	3365	-0-	-11515	-0-	217	1	2991	3	Y	143	177 1	8 8	174
						157	9							
02	13468 X	252	-0-	-13216	-0-	189	1	63	9	Y	57	166 1	2 8	63
03	13671 X	393	-0-	-13278	-0-	220	1	173	9	Y	157	172 1	14 8	34
04	13080 X	1223	-0-	-11857	-0-	213	1	849	3	Y	146	4 8		176
						161	9							
05	8928 X	3659	-0-	-5269	-0-	218	1	3220	3	Y	201	340 1		37
						221	9							
MCCARTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273311	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7076 - 12980		
12	8773 X	5394	-0-	-3379	-0-	303	1	4815	3	Y	251	179 1	15 8	196
						276	9							
01	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	315	1	8358	3	Y	241	357 1	11 8	69
						265	9							
02	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	219	174 1	3 8	111
						241	9							
03	7502 X	6513	-0-	-989	-0-	340	1	5891	3	Y	256	174 1	9 8	184
						282	9							
04	8490 X	5464	-0-	-3026	-0-	328	1	4906	3	Y	209	175 1	5 8	213
						230	9							
05	8773 X	4772	-0-	-4001	-0-	341	1	4222	3	Y	190	172 1		231
						209	9							
BLACKMON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273355	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	7568 - 13030		
12	6293 X	5497	-0-	-796	-0-	417	1	4792	3	Y	262	351 1	30 8	92
						288	9							
01	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	445	1	8422	3	Y	311	176 1	23 8	204
						342	9							
02	5712 X	5234	-0-	-478	-0-	413	1	4532	3	Y	263	338 1	8 8	121
						289	9							
03	6169 X	5698	-0-	-471	-0-	456	1	4950	3	Y	265	173 1	22 8	191
						292	9							
04	6930 X	6162	-0-	-768	-0-	438	1	5372	3	Y	320	347 1	13 8	151
						352	9							
05	7161 X	5357	-0-	-1804	-0-	680	1	4393	3	Y	258	350 1		59
						284	9							
GRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273356	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125 - 13437		
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	162	1	4	9	Y	4			69
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-			69
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	112	1	1	9	Y	1	1 8		69
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	79	1	63	9	Y	57	5 8		121
04	3000 N	3735	-0-	735	735	224	1	2926	3	Y	532	514 1	13 8	126
						585	9							
*05	3100 N	5822	-0-	2722	3457	228	1	5191	3	Y	366	343 1		149
						403	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	278	1	3723	3	N	242	352	1	7 8 137
						266	9							
01	5518 X	4207	-0-	-1311	-0-	291	1	3610	3	N	278	179	1	5 8 231
						306	9							
02	5404 X	4213	-0-	-1191	-0-	306	1	3673	3	N	213	352	1	2 8 90
						234	9							
03	5983 X	4819	-0-	-1164	-0-	333	1	4149	3	N	306	174	1	5 8 217
						337	9							
04	5790 X	4277	-0-	-1513	-0-	330	1	3599	3	N	316	350	1	3 8 180
						348	9							
05	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	335	1	3661	3	N	271	172	1	279
						298	9							
-----														
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694														
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	422	1	25	9	Y	23	78	1	7 8 17
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	445	1	11	9	Y	10	10	8	17
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	326	1	13	9	Y	12	12	8	17
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	6	6	8	17
						7	9							
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	Y	8	8	8	17
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			Y	-0-			17
-----														
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819														
12	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	305	1	12178	3	Y	11	18	1	7 8 4
						12	9							
01	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	453	1	9872	3	Y	8	8	8	4
						9	9							
02	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	412	1	8211	3	Y	8	8	8	4
						9	9							
03	9300 X	4759	-0-	-4541	-0-	456	1	4296	3	Y	6	6	8	4
						7	9							
04	9000 X	5548	-0-	-3452	-0-	660	1	4882	3	Y	5	5	8	4
						6	9							
05	9300 X	8394	-0-	-906	-0-	681	1	7713	3	Y	-0-			4
-----														
BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828														
12	6355 X	5649	-0-	-706	-0-	641	1	4988	3	Y	18	1	8	125
						20	9							
01	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	602	1	5654	3	Y	30	3	8	152
						33	9							
02	5768 X	5077	-0-	-691	-0-	610	1	4433	3	Y	31	5	8	178
						34	9							
03	6386 X	6039	-0-	-347	-0-	682	1	5331	3	Y	24	2	8	200
						26	9							
04	6180 X	5883	-0-	-297	-0-	635	1	5218	3	Y	27	171	1	1 8 55
						30	9							
*05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	682	1	6107	3	Y	18			73
						20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	10695 X	10527	-0-	-168	-0-	668 1	9786 3	Y	66	177 1	4 8	53		
01	10695 X	7638	-0-	-3057	-0-	73 9	6945 3	Y	53	1 8		105		
02	8988 X	7676	-0-	-1312	-0-	635 1	7010 3	Y	62	2 8		165		
03	10509 X	8813	-0-	-1696	-0-	58 9	8058 3	Y	66	172 1	1 8	58		
04	10170 X	9217	-0-	-953	-0-	68 9	8531 3	Y	25	1 8		82		
05	10509 X	8716	-0-	-1793	-0-	682 1	7979 3	Y	53			135		
						73 9								
						58 9								
						679 1								
						58 9								
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010														
12	5053 X	644	-0-	-4409	-0-	644 1		Y	-0-			170		
01	4526 X	603	-0-	-3923	-0-	600 1	3 9	Y	3			173		
02	3892 X	609	-0-	-3283	-0-	541 1	68 9	Y	62	3 8		232		
03	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	682 1	4762 3	Y	66	170 1	5 8	123		
04	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	73 9	6838 3	Y	126	179 1	2 8	68		
*05	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	660 1	6188 3	Y	69			137		
						139 9								
						682 1								
						76 9								
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179														
12	13950 X	10820	-0-	-3130	-0-	682 1	10088 3	Y	45	176 1	4 8	18		
01	11904 X	10935	-0-	-969	-0-	50 9	10283 3	Y	3	3 8		18		
02	10668 X	7103	-0-	-3565	-0-	649 1	6509 3	Y	4	4 8		18		
03	11811 X	8581	-0-	-3230	-0-	3 9	7891 3	Y	8	1 8		25		
04	11430 X	8556	-0-	-2874	-0-	681 1	7884 3	Y	11	1 8		35		
05	10943 X	9500	-0-	-1443	-0-	9 9	8812 3	Y	8			43		
						660 1								
						12 9								
						679 1								
						9 9								
BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839														
12	13020 X	11940	-0-	-1080	-0-	11936 3	4 9	Y	4	3 8		85		
01	13020 X	12789	-0-	-231	-0-	12785 3	4 9	Y	4	4 8		85		
02	11676 X	10923	-0-	-753	-0-	10802 3	121 9	Y	110	168 1	2 8	25		
03	12648 X	9197	-0-	-3451	-0-	9194 3	3 9	Y	3	1 8		27		
04	12030 X	10803	-0-	-1227	-0-	10801 3	2 9	Y	2	2 8		27		
05	12772 X	10052	-0-	-2720	-0-	9924 3	128 9	Y	116			143		
BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982														
12	9083 X	2991	-0-	-6092	-0-	2979 3	12 9	Y	11			68		
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	4			72		
02	7896 X	32	-0-	-7864	-0-	31 3	1 9	Y	1			73		
03	8494 X	1707	-0-	-6787	-0-	1706 3	1 9	Y	1	1 8		73		
04	7950 X	5799	-0-	-2151	-0-	5691 3	108 9	Y	98	1 8		170		
05	2976 X	1330	-0-	-1646	-0-	1324 3	6 9	Y	5			175		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688													
GREGORY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273645	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7478 - 11940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		14477 X	10971	-0-	-3506	-0-	10875	3	96	9	Y	87	22	8	175
01		14477 X	12285	-0-	-2192	-0-	12222	3	63	9	Y	57	176	1	50
02		12404 X	10566	-0-	-1838	-0-	10563	3	3	9	Y	3	3	8	50
03		12989 X	11813	-0-	-1176	-0-	11727	3	86	9	Y	78	13	8	115
04		12030 X	11004	-0-	-1026	-0-	11004	3			Y	-0-			115
05		12276 X	10874	-0-	-1402	-0-	10790	3	84	9	Y	76	169	1	22
-----															
GREGORY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273646	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 7235 - 11447				
12		3875 X	2292	-0-	-1583	-0-	225	1	2067	3	Y	-0-			28
01		1178 X	475	-0-	-703	-0-	224	1	197	3	Y	49	5	8	72
							54	9							
02		2044 X	205	-0-	-1839	-0-	203	1	2	9	Y	2	2	8	72
03		2294 X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-			72
04		2220 X	392	-0-	-1828	-0-	216	1	155	3	Y	19	6	8	85
							21	9							
05		2294 X	574	-0-	-1720	-0-	225	1	286	3	Y	57			142
							63	9							
-----															
MATADOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273647	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 7559 - 12021				
12		14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14968	3	24	9	N	22	11	8	98
01		14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14144	3	21	9	N	19	7	8	110
02		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	3	3	8	110
							3	9							
03		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	6	6	8	110
							7	9							
04		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	2	1	11831	3	N	6	3	8	113
							7	9							
*05		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11722	3	13	9	N	12			125
-----															
CONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273648	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7210 - 11672				
12		15159 X	11898	-0-	-3261	-0-	34	1	11835	3	Y	26	18	8	78
							29	9							
01		15159 X	13294	-0-	-1865	-0-	91	1	13158	3	Y	41	4	8	115
							45	9							
02		13720 X	11877	-0-	-1843	-0-	11858	3	19	9	Y	17	4	8	128
03		14446 X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-			128
04		13200 X	13082	-0-	-118	-0-	13068	3	14	9	Y	13	4	8	137
05		13299 X	13022	-0-	-277	-0-	13005	3	17	9	Y	15			152
-----															
CONLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273649	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7193 - 11905				
12		10013 X	6826	-0-	-3187	-0-	455	1	6371	3	Y	-0-			72
01		9796 X	8020	-0-	-1776	-0-	426	1	7520	3	Y	67	7	8	132
							74	9							
02		8624 X	7271	-0-	-1353	-0-	410	1	6861	3	Y	-0-			132
03		9269 X	8880	-0-	-389	-0-	456	1	8360	3	Y	58	12	8	178
							64	9							
04		8970 X	8462	-0-	-508	-0-	442	1	8007	3	Y	12	3	8	187
							13	9							
*05		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	454	1	8630	3	Y	15	172	1	30
							17	9							



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688								
EDGIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273650	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7232 - 13444	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10664 X	9381	-0-	-1283	-0-	373 1	89	178 1	9 8	57
01	10664 X	10354	-0-	-310	-0-	98 9 446 1	88	8 8		137
02	9660 X	8967	-0-	-693	-0-	97 9 407 1	40	4 8		173
03	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	44 9 450 1	32	173 1	10 8	22
04	9930 X	7278	-0-	-2652	-0-	35 9 436 1	32	4 8		50
05	10354 X	7318	-0-	-3036	-0-	35 9 449 1	98			148
						108 9				
RUCKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273652	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 7057 - 10769	
12	5549 X	3779	-0-	-1770	-0-	294 1	61	1 8		152
01	5549 X	3212	-0-	-2337	-0-	67 9 312 1	26	1 8		177
02	4872 X	3372	-0-	-1500	-0-	29 9 290 1	49	167 1		59
03	4402 X	4230	-0-	-172	-0-	54 9 339 1	59	1 8		117
04	4260 X	4217	-0-	-43	-0-	65 9 330 1	53			170
*05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	58 9 341 1	53	173 1		50
						58 9				
RONALD		WELL #:		1H	RRCID -> 273653	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 7280 - 10596	
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6095 3	99	176 1	2 8	157
01	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6933 3	69	174 1	1 8	51
02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6547 3	94			145
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6128 3	82	169 1	1 8	57
04	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6381 3	89			146
*05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	24 1 78 9	71	173 1		44
RONALD		WELL #:		2H	RRCID -> 273654	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 7171 - 10133	
12	6510 X	5772	-0-	-738	-0-	5648 3	113	173 1	2 8	103
01	6510 X	6208	-0-	-302	-0-	6113 3	86	2 8		187
02	5880 X	5689	-0-	-191	-0-	5550 3	126	179 1		134
03	6510 X	5845	-0-	-665	-0-	5728 3	106	169 1	2 8	69
04	6210 X	5696	-0-	-514	-0-	5584 3	102	1 8		170
05	6293 X	5712	-0-	-581	-0-	5581 3	119	176 1		113
COTHREN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273999	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 8233 - 11445	
12	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	16619 3	26	3 8		88
01	16523 X	16498	-0-	-25	-0-	16468 3	27	3 8		112
02	14924 X	14863	-0-	-61	-0-	14768 3	86	165 1	5 8	28
03	16523 X	16304	-0-	-219	-0-	16298 3	5	1 8		32
04	15990 X	14860	-0-	-1130	-0-	14847 3	12	1 8		43
05	16523 X	14117	-0-	-2406	-0-	14096 3	19			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
HARLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274108		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	131	1	7245	3	Y	162	171	1	6 8 130
01	7533 X	6197	-0-	-1336	-0-	178	9	5928	3	Y	124	143	1	3 8 108
02	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	133	1	8339	3	Y	173	177	1	3 8 101
03	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	136	9	7660	3	Y	220	175	1	3 8 143
04	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	123	1	7664	3	Y	152	173	1	1 8 121
05	7533 X	7027	-0-	-506	-0-	190	9	6684	3	Y	188	174	1	135
						134	1							
						242	9							
						130	1							
						167	9							
						136	1							
						207	9							
ALLRED UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274109		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
HARLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274110		COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393					
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	63	1	5226	3	Y	125	2	8	266
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	138	9	3765	3	Y	38	175	1	1 8 128
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	128	1	4588	3	Y	89	172	1	1 8 44
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	42	9	5094	3	Y	228	174	1	98
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	121	1	4383	3	Y	145	173	1	1 8 69
05	3906 X	3357	-0-	-549	-0-	251	9	2950	3	Y	247			316
						130	1							
						160	9							
						135	1							
						272	9							
ALLRED UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274111		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722					
12	7843 X	7165	-0-	-678	-0-	678	1	6375	3	Y	102	174	1	6 8 45
01	7843 X	5081	-0-	-2762	-0-	112	9	4397	3	Y	70	5	8	110
02	6692 X	5502	-0-	-1190	-0-	607	1	4737	3	Y	138	169	1	7 8 72
03	7378 X	5917	-0-	-1461	-0-	77	9	5158	3	Y	79	4	8	147
04	6930 X	5227	-0-	-1703	-0-	613	1	4461	3	Y	98	168	1	2 8 75
05	7161 X	7051	-0-	-110	-0-	152	9	6291	3	Y	73			148
						672	1							
						87	9							
						658	1							
						108	9							
						680	1							
						80	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
RUCKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274114		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8494 X	7815	-0-	-679	-0-	65 1	7626 3	Y	113	3 8		225
01	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	124 9	8102 3	Y	195	360 1	3 8	57
02	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	24 1	87 9	Y	79	1 8		135
03	7812 X	7463	-0-	-349	-0-	215 9	7309 3	Y	140	180 1	3 8	92
04	8220 X	6895	-0-	-1325	-0-	7516 3	6757 3	Y	125	174 1	1 8	42
05	8432 X	7195	-0-	-1237	-0-	7013 3	7013 3	Y	165			207
-----												
RUCKER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274217		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170			
12	8339 X	6827	-0-	-1512	-0-	6748 3	79 9	Y	72	179 1	2 8	78
01	8370 X	7228	-0-	-1142	-0-	7150 3	78 9	Y	71	1 8		148
02	7560 X	6435	-0-	-1125	-0-	6356 3	79 9	Y	72	1 8		219
03	8370 X	6521	-0-	-1849	-0-	6451 3	70 9	Y	64	176 1	1 8	106
04	7680 X	6223	-0-	-1457	-0-	6135 3	88 9	Y	80	1 8		185
05	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	6661 3	68 9	Y	62	176 1		71
-----												
RUCKER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274219		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725			
12	5921 X	5395	-0-	-526	-0-	13 1	5308 3	Y	67	175 1	2 8	35
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	74 9	81 9	Y	74	1 8		108
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5897 3	74 9	Y	67			175
03	5642 X	4611	-0-	-1031	-0-	5046 3	58 9	Y	53	176 1	1 8	51
04	5730 X	4894	-0-	-836	-0-	4553 3	84 9	Y	76	1 8		126
05	5921 X	5220	-0-	-701	-0-	4810 3	79 9	Y	72			198
-----												
RUCKER B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274352		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306			
12	7936 X	2559	-0-	-5377	-0-	209 1	2289 3	Y	55	1 8		195
01	7657 X	625	-0-	-7032	-0-	61 9	406 3	Y	15	178 1		32
02	6664 X	1436	-0-	-5228	-0-	202 1	1182 3	Y	52			84
03	6448 X	3110	-0-	-3338	-0-	17 9	2821 3	Y	75	1 8		158
04	5370 X	1253	-0-	-4117	-0-	197 1	971 3	Y	59			217
*05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	57 9	2681 3	Y	65	169 1		113
-----												
BLACKMON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274525		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454			
12	7905 X	5204	-0-	-2701	-0-	206 1	4404 3	Y	339	347 1	39 8	69
01	7905 X	4757	-0-	-3148	-0-	61 9	4071 3	Y	233	176 1	17 8	109
02	7140 X	5340	-0-	-1800	-0-	430 1	4535 3	Y	359	337 1	10 8	121
03	7905 X	4486	-0-	-3419	-0-	256 9	3709 3	Y	293	174 1	24 8	216
04	7290 X	5725	-0-	-1565	-0-	410 1	4841 3	Y	409	353 1	17 8	255
*05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	395 9	4971 3	Y	340	347 1		248
-----												
						427 1						
						373 9						
						430 1						
						256 9						
						410 1						
						395 9						
						455 1						
						322 9						
						434 1						
						450 9						
						655 1						
						374 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688									
GRAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274529	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	6954	- 10916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10137 X	313	-0-	-9824	-0-	279	1	34	9	Y	31	3 8	177
01	10137 X	191	-0-	-9946	-0-	178	1	13	9	Y	12	168 1	20
02	9156 X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-		20
03	9548 X	380	-0-	-9168	-0-	341	1	39	9	Y	35	3 8	52
04	2730 X	2654	-0-	-76	-0-	327	1	2024	3	Y	275	173 1	147
						303	9						
*05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	319	1	77	9	Y	70	172 1	45
-----													
LAWLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274593	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	7659	- 13871
12	6975 X	5411	-0-	-1564	-0-	325	1	4846	3	N	218	169 1	212
						240	9						
01	6975 X	5737	-0-	-1238	-0-	307	1	5223	3	N	188	180 1	205
						207	9						
02	6300 X	4764	-0-	-1536	-0-	301	1	4220	3	N	221	347 1	73
						243	9						
03	6975 X	6234	-0-	-741	-0-	331	1	5661	3	N	220	172 1	104
						242	9						
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	3	N	257	175 1	175
						283	9						
*05	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	3	N	267	179 1	263
						294	9						
-----													
HARLOW UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274687	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7490	- 9702
12	2480 X	159	-0-	-2321	-0-	115	1	44	9	Y	40	171 1	62
01	2480 X	375	-0-	-2105	-0-	109	1	266	9	Y	242	175 1	128
02	2240 X	1046	-0-	-1194	-0-	120	1	796	3	Y	118	175 1	71
						130	9						
03	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	120	1	4822	3	Y	269	176 1	163
						296	9						
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	127	1	4974	3	Y	121	174 1	109
						133	9						
*05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	136	1	3920	3	Y	287	177 1	219
						316	9						
-----													
PULLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	274722	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	7195	- 9407
12	4805 X	4115	-0-	-690	-0-	321	1	3655	3	N	126	176 1	114
						139	9						
01	4805 X	4344	-0-	-461	-0-	294	1	3972	3	N	71	1 8	184
						78	9						
02	4340 X	4334	-0-	-6	-0-	307	1	3910	3	N	106	172 1	117
						117	9						
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	337	1	4296	3	N	153	174 1	94
						168	9						
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	328	1	3872	3	N	108		202
						119	9						
05	4805 X	4252	-0-	-553	-0-	330	1	3815	3	N	97	169 1	130
						107	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
CLEARFORK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274770	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	7231	-	10943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
12	11780 X	8945	-0-	-2835	-0-	8683	3	262	9	N	238	348	1	12	8	135
01	11780 X	7481	-0-	-4299	-0-	67	1	7195	3	N	199	174	1	5	8	155
						219	9									
02	9240 X	7834	-0-	-1406	-0-	7614	3	220	9	N	200	177	1	1	8	177
03	10230 X	7279	-0-	-2951	-0-	111	1	6891	3	N	252	169	1	5	8	255
						277	9									
04	8970 X	6983	-0-	-1987	-0-	317	1	6477	3	N	172	175	1	3	8	249
						189	9									
05	8928 X	7187	-0-	-1741	-0-	318	1	6671	3	N	180	174	1			255
						198	9									
-----																
CLOWER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274810	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	8094	-	12556		
12	24335 X	21910	-0-	-2425	-0-	21892	3	18	9	Y	16	4	8			85
01	24335 X	5325	-0-	-19010	-0-	199	1	5125	3	Y	1	1	8			85
						1	9									
02	20132 X	18275	-0-	-1857	-0-	248	1	17968	3	Y	54	86	1	6	8	47
						59	9									
03	22289 X	9264	-0-	-13025	-0-	329	1	8934	3	Y	1	1	8			47
						1	9									
04	21570 X	19089	-0-	-2481	-0-	321	1	18668	3	Y	91	83	1	3	8	52
						100	9									
05	21917 X	20842	-0-	-1075	-0-	320	1	20521	3	Y	1					53
						1	9									
-----																
RONALD		WELL #:		3H	RRCID ->	275169	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7145	-	10107		
12	7223 X	6425	-0-	-798	-0-	447	1	5826	3	Y	138	172	1	3	8	148
						152	9									
01	7347 X	5507	-0-	-1840	-0-	422	1	4997	3	Y	80	171	1	1	8	56
						88	9									
02	6636 X	3651	-0-	-2985	-0-	407	1	3033	3	Y	192	163	1	1	8	84
						211	9									
03	7347 X	6448	-0-	-899	-0-	450	1	5797	3	Y	183	175	1	3	8	89
						201	9									
04	6870 X	5587	-0-	-1283	-0-	436	1	4978	3	Y	157	171	1	1	8	74
						173	9									
05	6417 X	5659	-0-	-758	-0-	229	1	5262	3	Y	153	173	1			54
						168	9									
-----																
R. DONALD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275195	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7547	-	14259		
12	3100 N	17574	-0-	14474	14474	187	1	17256	3	Y	119	169	1	6	8	84
						131	9									
01	3100 N	24603	-0-	21503	35977	24538	3	65	9	Y	59	6	8			137
02	59366 X	23389	-0-	-35977	-0-	23272	3	117	9	Y	106	4	8			239
03	23415 X	23415	-0-	-0-	-0-	23324	3	91	9	Y	83	169	1	1	8	152
04	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22402	3	30	9	Y	27	2	8			177
*05	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	22203	3	62	9	Y	56	171	1			62
-----																
SILK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275196	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7803	-	14515		
12	2627 X	813	-0-	-1814	-0-	639	1	174	9	N	158	169	1	9	8	362
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	641	1	17	9	N	15	178	1	9	8	190
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	604	1	79	9	N	72	9	8			253
03	806 N	619	-0-	-187	-0-	615	1	4	9	N	4	170	1	4	8	83
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3	3	8			83
05	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	1			N	-0-					83





NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7657 X	2399	-0-	-5258	-0-	656	1	1730	3	N	12	12	8	90
						13	9							
01	7657 X	7544	-0-	-113	-0-	675	1	6855	3	N	13	13	8	90
						14	9							
02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	12	12	8	90
						13	9							
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	50	9	8	131
						55	9							
04	7170 X	5222	-0-	-1948	-0-	5214	3	8	9	N	7	7	8	131
05	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			131
BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840														
12	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	318	1	12715	3	N	309	353	1	39
						340	9							
01	13020 X	3897	-0-	-9123	-0-	333	1	3463	3	N	92	15	8	116
						101	9							
02	11760 X	7891	-0-	-3869	-0-	308	1	7199	3	N	349	354	1	93
						384	9							
03	13020 X	3266	-0-	-9754	-0-	341	1	2584	3	N	310	171	1	189
						341	9							
04	12600 X	1521	-0-	-11079	-0-	330	1	919	3	N	247	342	1	67
						272	9							
05	13020 X	341	-0-	-12679	-0-	341	1			N	-0-			67
STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661														
12	18228 X	15350	-0-	-2878	-0-	15347	3	3	9	Y	3	3	8	151
						14829	3	3	9	Y	3	3	8	151
01	18228 X	14832	-0-	-3396	-0-	12988	3	102	9	Y	93	164	1	77
						13396	3	10	9	Y	9	1	8	85
02	16464 X	13090	-0-	-3374	-0-	13077	3	20	9	Y	18	1	8	102
						13669	3	19	9	Y	17			119
03	16771 X	13406	-0-	-3365	-0-									
04	15540 X	13097	-0-	-2443	-0-									
05	15345 X	13688	-0-	-1657	-0-									
BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10912 X	9967	-0-	-945	-0-	422	1	9273	3	N	247	178	1	25 8 224
01	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	272	9	10367	3	N	236	351	1	16 8 93
02	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	437	1	9922	3	N	190	174	1	5 8 104
03	10912 X	10868	-0-	-44	-0-	260	9	10079	3	N	322	174	1	21 8 231
04	10560 X	9642	-0-	-918	-0-	435	1	9039	3	N	154	173	1	7 8 205
05	10912 X	9140	-0-	-1772	-0-	354	9	8492	3	N	193	341	1	57
						434	1							
						169	9							
						436	1							
						212	9							
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977														
12	18197 X	12240	-0-	-5957	-0-	337	1	11569	3	Y	304	175	1	30 8 175
01	18197 X	5876	-0-	-12321	-0-	334	9	5299	3	Y	228	179	1	16 8 208
02	16436 X	12994	-0-	-3442	-0-	326	1	12409	3	Y	255	348	1	7 8 108
03	18197 X	13304	-0-	-4893	-0-	251	9	12822	3	Y	243	171	1	16 8 164
04	17610 X	12343	-0-	-5267	-0-	304	1	12004	3	Y	244	344	1	12 8 52
05	14384 X	10320	-0-	-4064	-0-	281	9	9789	3	Y	175	175	1	52
						71	1							
						267	9							
						268	9							
						338	1							
						193	9							
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717														
12	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	427	1	12780	3	Y	223	351	1	22 8 99
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	245	9	12542	3	Y	202	177	1	14 8 110
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	423	1	11201	3	Y	159	172	1	4 8 93
03	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	222	9	11127	3	Y	209	173	1	14 8 115
04	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	404	1	9525	3	Y	183	173	1	9 8 116
*05	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	449	1	10198	3	Y	201	164	1	153
						230	9							
						439	1							
						201	9							
						457	1							
						221	9							
FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594														
12	19902 X	19613	-0-	-289	-0-	19210	3	403	9	Y	366	176	1	37 8 235
01	21700 X	19606	-0-	-2094	-0-	19398	3	208	9	Y	189	349	1	13 8 62
02	19600 X	15595	-0-	-4005	-0-	15339	3	256	9	Y	233	172	1	6 8 117
03	21700 X	16110	-0-	-5590	-0-	15822	3	288	9	Y	262	171	1	17 8 191
04	21000 X	14490	-0-	-6510	-0-	14204	3	286	9	Y	260	345	1	12 8 94
05	19592 X	14915	-0-	-4677	-0-	14692	3	223	9	Y	203	176	1	121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10943 X	2446	-0-	-8497	-0-	314 1	1793 3	N		308	353 1	65 8	56
							339 9							
01		10943 X	695	-0-	-10248	-0-	312 1	98 3	N		259	169 1	43 8	103
							285 9							
02		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	306 1	11955 3	N		534	508 1	28 8	101
							587 9							
03		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	339 1	13918 3	N		401	347 1	56 8	99
							441 9							
04		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	326 1	9118 3	N		325	339 1	36 8	49
							358 9							
05		10943 X	8428	-0-	-2515	-0-	341 1	7781 3	N		278	170 1		157
							306 9							
BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770														
12		31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	31045 3	281 9	N		255	178 1	54 8	163
01		28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28564 3	294 9	N		267	349 1	44 8	37
02		22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	22499 3	169 9	N		154	163 1	8 8	20
03		22413 X	22324	-0-	-89	-0-	22119 3	205 9	N		186	26 8		180
04		21690 X	20882	-0-	-808	-0-	20736 3	146 9	N		133	170 1	15 8	128
05		22413 X	20114	-0-	-2299	-0-	19959 3	155 9	N		141	175 1		94
STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498														
12		17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	16878 3	146 9	Y		133	173 1		44
01		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	15248 3	118 9	Y		107			151
02		13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	13698 3	63 9	Y		57	173 1	1 8	34
03		14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14476 3	116 9	Y		105	1 8		138
04		13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	13647 3	98 9	Y		89	176 1		51
05		13268 X	9901	-0-	-3367	-0-	115 1	9740 3	Y		42			93
							46 9							
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700														
12		14942 X	2442	-0-	-12500	-0-	431 1	1845 3	Y		151	176 1	15 8	110
							166 9							
01		14942 X	3772	-0-	-11170	-0-	441 1	3178 3	Y		139	178 1	9 8	62
							153 9							
02		13496 X	1224	-0-	-12272	-0-	372 1	749 3	Y		94	3 8		153
							103 9							
03		12586 X	3711	-0-	-8875	-0-	447 1	3099 3	Y		150	176 1	10 8	117
							165 9							
04		7020 X	3801	-0-	-3219	-0-	442 1	3230 3	Y		117	170 1	6 8	58
							129 9							
05		3751 X	537	-0-	-3214	-0-	456 1	81 9	Y		74			132
CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
G & F OIL, INC.				292000									
WHITE UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	208874	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6800 - 9134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WIND DANCER				WELL #:	1H	RRCID ->	225879	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	6184 - 6770
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
-----													
HICKMAN				WELL #:	5	RRCID ->	243959	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4976 - 5010
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176 2	8 9	N	7			224
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268 2	7 9	N	6			230
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			230
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			230
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158 2		N	-0-			230
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
-----													
CARTER				WELL #:	9	RRCID ->	281680	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4164 - 4378
12	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149 2		N	-0-			-0-
01	373	X	224	-0-	-149	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GARDNER PRODUCTION, LLC DOYLE FAMILY TRUST				294675 WELL #:	1	RRCID ->	187366	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8352 - 8852
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	821 3		N	-0-			25
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-			25
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			25
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			25
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022 3		N	-0-			25
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			25
-----													
BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5140 - 5148
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	10			21
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154 3	32 9	N	29			50
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158 3	17 9	N	15			65
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160 3	15 9	N	14			79
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150 3	13 9	N	12			91
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC			302578										
DISTRICT - LONE STAR			WELL #:	1H	RRCID ->	238920	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 9375 - 11705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
VIPER			WELL #:	9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 9134 - 13760		
12		11284 X	2440	-0-	-8844	-0-	2440	2	N	-0-		-0-	
01		11284 X	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2	N	-0-		-0-	
02		9716 X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	2	N	-0-		-0-	
03		10757 X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2	N	-0-		-0-	
04		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2	N	-0-		-0-	
*05		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2	N	-0-		-0-	
-----													
COBRA UNIT			WELL #:	23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9133 - 12965		
12		30752 X	24986	-0-	-5766	-0-	24986	2	N	-0-		-0-	
01		32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2	N	-0-		-0-	
02		29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2	N	-0-		-0-	
03		33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2	N	-0-		-0-	
04		31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	31127	2	N	-0-		-0-	
05		33046 X	31027	-0-	-2019	-0-	31027	2	N	-0-		-0-	
-----													
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	265775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8328	PERF. 8725 - 12442		
12		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2	N	-0-		-0-	
01		15996 X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2	N	-0-		-0-	
02		14448 X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	2	N	-0-		-0-	
03		15996 X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2	N	-0-		-0-	
04		15480 X	5524	-0-	-9956	-0-	5524	2	N	-0-		-0-	
05		15996 X	6118	-0-	-9878	-0-	6118	2	N	-0-		-0-	
-----													
HORTON TREE UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7840 - 12376		
12		34596 X	28037	-0-	-6559	-0-	28037	2	N	-0-		-0-	
01		34596 X	28743	-0-	-5853	-0-	28743	2	N	-0-		-0-	
02		29736 X	26006	-0-	-3730	-0-	26006	2	N	-0-		-0-	
03		32922 X	29462	-0-	-3460	-0-	29462	2	N	-0-		-0-	
04		29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2	N	-0-		-0-	
*05		30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	30699	2	N	-0-		-0-	
-----													
THOROUGHbred			WELL #:	2H	RRCID ->	268619	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 9209 - 14690		
12		63623 X	63623	-0-	-0-	-0-	63623	2	N	-0-		-0-	
01		57474 X	51999	-0-	-5475	-0-	51999	2	N	-0-		-0-	
02		51912 X	38690	-0-	-13222	-0-	38690	2	N	-0-		-0-	
03		57474 X	52044	-0-	-5430	-0-	52044	2	N	-0-		-0-	
04		58373 X	58373	-0-	-0-	-0-	58373	2	N	-0-		-0-	
*05		63758 X	63758	-0-	-0-	-0-	63758	2	N	-0-		-0-	
-----													
OSPREY			WELL #:	22H	RRCID ->	268656	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 9246 - 12227		
12		23560 X	8036	-0-	-15524	-0-	8036	2	N	-0-		-0-	
01		23901 X	7385	-0-	-16516	-0-	7385	2	N	-0-		-0-	
02		23380 X	20716	-0-	-2664	-0-	20716	2	N	-0-		-0-	
03		25885 X	22857	-0-	-3028	-0-	22857	2	N	-0-		-0-	
04		25050 X	22789	-0-	-2261	-0-	22789	2	N	-0-		-0-	
05		22940 X	22184	-0-	-756	-0-	22184	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578										
RANGER		WELL #:		11H		RRCID -> 269185		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		28582 X	27461	-0-	-1121	-0-	27461	2		N	-0-			-0-
01		28582 X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2		N	-0-			-0-
02		25676 X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2		N	-0-			-0-
03		28427 X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2		N	-0-			-0-
04		26700 X	25568	-0-	-1132	-0-	25568	2		N	-0-			-0-
05		27590 X	18249	-0-	-9341	-0-	18249	2		N	-0-			-0-
-----														
OVERCOMING FAITH		WELL #:		6H		RRCID -> 270079		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322				
12		30287 X		-0-	-30287	-0-				N	-0-			-0-
01		30194 X		-0-	-30194	-0-				N	-0-			-0-
02		20636 X		-0-	-20636	-0-				N	-0-			-0-
03		9269 X	411	-0-	-8858	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04		1770 X		-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OVERCOMING FAITH		WELL #:		7H		RRCID -> 270107		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382				
12		40765 X	14763	-0-	-26002	-0-	14763	2		N	-0-			-0-
01		37479 X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2		N	-0-			-0-
02		24836 X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2		N	-0-			-0-
03		25978 X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2		N	-0-			-0-
04		15180 X	11834	-0-	-3346	-0-	11834	2		N	-0-			-0-
05		15686 X	8205	-0-	-7481	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
-----														
SOWELL		WELL #:		13H		RRCID -> 270203		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924				
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	19833	-0-	19833	19833	19833	2		N	-0-			-0-
04		T. A.	24437	-0-	24437	44270	24437	2		N	-0-			-0-
05		T. A.	48599	-0-	48599	92869	48599	2		N	-0-			-0-
-----														
SOWELL		WELL #:		12H		RRCID -> 270600		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498				
12		85474 X	85474	-0-	-0-	-0-	85474	2		N	-0-			-0-
01		78236 X	78236	-0-	-0-	-0-	78236	2		N	-0-			-0-
02		79265 X	79265	-0-	-0-	-0-	79265	2		N	-0-			-0-
03		78056 X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2		N	-0-			-0-
04		78110 X	78110	-0-	-0-	-0-	78110	2		N	-0-			-0-
*05		75803 X	75803	-0-	-0-	-0-	75803	2		N	-0-			-0-
-----														
HORTON TREE UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 272112		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644				
12		14725 X		-0-	-14725	-0-				N	-0-			-0-
01		2883 X		-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
02		2352 X		-0-	-2352	-0-				N	-0-			-0-
03		744 X		-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04		720 X		-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
*05		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578									
HORTON TREE UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272114	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7854 - 12124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	23281 X	2043	-0-	-21238	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
01	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-				N	-0-			-0-
02	14196 X	-0-	-0-	-14196	-0-				N	-0-			-0-
03	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-				N	-0-			-0-
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-				N	-0-			-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
HORTON TREE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 8710 - 12204		
12	35464 X	17874	-0-	-17590	-0-	17874	2		N	-0-			-0-
01	35464 X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
02	32032 X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
03	33821 X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
04	32370 X	2456	-0-	-29914	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-				N	-0-			-0-
HORTON TREE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7910 - 13111		
12	55552 X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2		N	-0-			-0-
01	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2		N	-0-			-0-
02	49728 X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2		N	-0-			-0-
03	55056 X	54113	-0-	-943	-0-	54113	2		N	-0-			-0-
04	55383 X	55383	-0-	-0-	-0-	55383	2		N	-0-			-0-
*05	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	57305	2		N	-0-			-0-
APPALOOSA		WELL #:		7H	RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF. 9121 - 14800		
12	84157 X	84157	-0-	-0-	-0-	84157	2		N	-0-			-0-
01	77531 X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2		N	-0-			-0-
02	67846 X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2		N	-0-			-0-
03	75694 X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	2		N	-0-			-0-
04	81450 X	71706	-0-	-9744	-0-	71706	2		N	-0-			-0-
05	84165 X	72658	-0-	-11507	-0-	72658	2		N	-0-			-0-
PALOMINO		WELL #:		9H	RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9108 - 13267		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 9122 - 14244		
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
QUARTER HORSE		WELL #:		16H	RRCID ->	273468	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 0 - 14390		
12	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-				N	-0-			-0-
01	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2		N	-0-			-0-
02	38955 X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2		N	-0-			-0-
03	41390 X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	2		N	-0-			-0-
04	20220 X	10955	-0-	-9265	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
05	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578									
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273928	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8749 - 12884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		41168 X	40150	-0-	-1018	-0-	40150	2	N	-0-			-0-
01		41261 X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2	N	-0-			-0-
02		37268 X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2	N	-0-			-0-
03		41261 X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	2	N	-0-			-0-
04		39930 X	35282	-0-	-4648	-0-	35282	2	N	-0-			-0-
05		40455 X	37158	-0-	-3297	-0-	37158	2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274726	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8666 - 13113	
12		44051 X	42694	-0-	-1357	-0-	42694	2	N	-0-			-0-
01		48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2	N	-0-			-0-
02		41281 X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2	N	-0-			-0-
03		44051 X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2	N	-0-			-0-
04		44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	44408	2	N	-0-			-0-
05		44051 X	44045	-0-	-6	-0-	44045	2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274727	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8709 - 13442	
12		30535 X	27945	-0-	-2590	-0-	27945	2	N	-0-			-0-
01		30535 X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2	N	-0-			-0-
02		27580 X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2	N	-0-			-0-
03		30535 X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	2	N	-0-			-0-
04		28530 X	10206	-0-	-18324	-0-	10206	2	N	-0-			-0-
05		27931 X	3622	-0-	-24309	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
-----													
OVERCOMING FAITH		WELL #:		3H	RRCID ->	275097	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8619 - 13050	
12		35867 X	17323	-0-	-18544	-0-	17323	2	N	-0-			-0-
01		35867 X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2	N	-0-			-0-
02		30800 X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2	N	-0-			-0-
03		21204 X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2	N	-0-			-0-
04		20160 X	16173	-0-	-3987	-0-	16173	2	N	-0-			-0-
05		17887 X	14412	-0-	-3475	-0-	14412	2	N	-0-			-0-
-----													
OVERCOMING FAITH		WELL #:		4H	RRCID ->	275167	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8875 - 14649	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OVERCOMING FAITH		WELL #:		5H	RRCID ->	275176	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8949 - 14653	
12		230 J	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OVERCOMING FAITH		WELL #:		13H	RRCID ->	275178	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8480 - 11615	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//		302578										
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275182	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8886 - 12895		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	36487 X	33542	-0-	-2945	-0-	33542	2		N	-0-			-0-	
01	36487 X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2		N	-0-			-0-	
02	32480 X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2		N	-0-			-0-	
03	35495 X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2		N	-0-			-0-	
04	32460 X	32428	-0-	-32	-0-	32428	2		N	-0-			-0-	
05	33759 X	33561	-0-	-198	-0-	33561	2		N	-0-			-0-	
-----														
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	275188	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8754 - 13136		
12	36828 X	35687	-0-	-1141	-0-	35687	2		N	-0-			-0-	
01	36828 X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2		N	-0-			-0-	
02	33264 X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2		N	-0-			-0-	
03	36828 X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2		N	-0-			-0-	
04	35640 X	29474	-0-	-6166	-0-	29474	2		N	-0-			-0-	
05	35681 X	26125	-0-	-9556	-0-	26125	2		N	-0-			-0-	
-----														
DISTRICT - LONE STAR		WELL #:		6H	RRCID ->	281976	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9245 - 14300		
12	0 W	36539	-0-	36539	36539	36539	2		N	-0-			-0-	
01	0 W	46643	-0-	46643	83182	46643	2		N	-0-			-0-	
02	0 W	36590	-0-	36590	119772	36590	2		N	-0-			-0-	
03	0 W	26997	-0-	26997	146769	26997	2		N	-0-			-0-	
04	0 W	19598	-0-	19598	166367	19598	2		N	-0-			-0-	
05	0 W	17025	-0-	17025	183392	17025	2		N	-0-			-0-	
-----														
PALOMINO		WELL #:		5H	RRCID ->	281977	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	9172 - 13245		
12	60860 X	60860	-0-	-0-	-0-	60860	2		N	-0-			-0-	
01	66650 X	61891	-0-	-4759	-0-	61891	2		N	-0-			-0-	
02	60200 X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	2		N	-0-			-0-	
03	66650 X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	2		N	-0-			-0-	
04	64500 X	27975	-0-	-36525	-0-	27975	2		N	-0-			-0-	
05	61876 X	26539	-0-	-35337	-0-	26539	2		N	-0-			-0-	
-----														
GIANT NRG CO., LP		302592		WELL #:		2	RRCID ->	214972	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6368 - 6426
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11	
-----														
CLARK, RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	240561	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	7796 - 8285		
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			95	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			95	
02	1204 N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2		N	-0-			95	
03	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2		N	-0-			95	
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2		N	-0-			95	
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			95	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592							
CLARK, RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244101	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5973 PERF. 7746 - 8245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353 2	N	-0-		85
01		1519 N	1248	-0-	-271	-0-	1248 2	N	-0-		85
02		1232 N	1159	-0-	-73	-0-	1159 2	N	-0-		85
03		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1357 2	N	-0-		85
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		85
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		85
-----											
GRAND OPERATING, INC.				324735							
GENTRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257364	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	7391 PERF. 7600 - 10240	
12		21576 X	20303	-0-	-1273	-0-	20303 2	N	-0-		-0-
01		20987 X	19257	-0-	-1730	-0-	19257 2	N	-0-		-0-
02		18676 X	17599	-0-	-1077	-0-	17599 2	N	-0-		-0-
03		20677 X	19437	-0-	-1240	-0-	19437 2	N	-0-		-0-
04		19650 X	18627	-0-	-1023	-0-	18627 2	N	-0-		-0-
05		20305 X	18914	-0-	-1391	-0-	18914 2	N	-0-		-0-
-----											
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354							
ROIL-BLM 1237		WELL #:		1	RRCID ->	201303	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7094 - 7230	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
-----											
RICH-PEYSEN		WELL #:		2	RRCID ->	202221	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7282 - 7460	
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		32
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158 3	N	-0-		32
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		32
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		32
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		32
*05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		32
-----											
ELSON		WELL #:		1	RRCID ->	203310	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 7300 - 7480	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		11
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		11
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
-----											
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	208870	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 7016 - 7333	
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		74
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		74
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		74
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	665 3	N	7		81
04		660 N	620	-0-	-40	-0-	620 3	N	-0-		81
05		651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3	N	-0-		81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		//CONT.//		328354									
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	214851	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7143 - 7312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 3	2 9	N	2			43
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			43
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	628 3	2 9	N	2			45
03		1209 N	503	-0-	-706	-0-	499 3	4 9	N	4			49
04		1050 N	685	-0-	-365	-0-	682 3	3 9	N	3			52
*05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			52

GREENHAW, MORRIS R.				331530					CNTY: WISE				
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 8	RRCID ->	251381	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	2510 - 3516	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	251697	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	4220 - 5790
12	14B2	EXT	108	-0-	108	209	108 3		N	-0-		-0-
01		335 K	126	-0-	-209	209	126 3		N	-0-		-0-
02		104 X	104	-0-	-0-	209	104 3		N	-0-		-0-
03		61 X	61	-0-	-0-	209	61 3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	104	-0-	104	313	104 3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	114	-0-	114	427	114 3		N	-0-		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	252506	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	4170 - 6510
12	14B2	EXT	101	-0-	101	201	101 3		N	-0-		-0-
01		319 K	118	-0-	-201	201	118 3		N	-0-		-0-
02		96 X	96	-0-	-0-	201	96 3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	248	47 3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	36	-0-	36	284	36 3		N	-0-		-0-
*05		325 X	41	-0-	-284	-0-	41 3		N	-0-		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 26H	RRCID ->	253902	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	3521 - 4880
12	14B2	EXT	103	-0-	103	207	103 3		N	-0-		-0-
01		330 K	123	-0-	-207	207	123 3		N	-0-		-0-
02		89 X	89	-0-	-0-	207	89 3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	247	40 3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	47	-0-	47	294	47 3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	75	-0-	75	369	75 3		N	-0-		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 16H	RRCID ->	254367	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	3479	PERF.	3960 - 6175
12	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102 3		N	-0-		-0-
01		323 K	121	-0-	-202	202	121 3		N	-0-		-0-
02		76 X	76	-0-	-0-	202	76 3		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	27	-0-	27	229	27 3		N	-0-		-0-
*04		39 X	12	-0-	-27	202	12 3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	25	-0-	25	227	25 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HW OPERATING, LLC			341598									
FORTENBERRY			WELL #:	1	RRCID ->	189624	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8300 - 8720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3		Y	-0-		-0-
01		682 N	580	-0-	-102	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
02		616 N	568	-0-	-48	-0-	568 3		Y	-0-		-0-
03		682 N	586	-0-	-96	-0-	586 3		Y	-0-		-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-		-0-
*05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		-0-
-----												
FORTENBERRY, HARDY			WELL #:	3	RRCID ->	193361	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8310 - 8800	
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3		N	-0-		-0-
01		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3		N	-0-		-0-
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	469 3		N	-0-		-0-
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-		-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
05		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-		-0-
-----												
FORTENBERRY			WELL #:	2	RRCID ->	193439	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8300 - 8770	
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
03		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
05		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
-----												
ELDER			WELL #:	1	RRCID ->	198286	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 4662 - 6530	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VITITOW			WELL #:	1	RRCID ->	198982	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6075 - 6175	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KEMP			WELL #:	1	RRCID ->	205326	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 7934 - 8583	
12		3100 X	1648	-0-	-1452	-0-	1648 3		N	-0-		40
01		3100 X	1679	-0-	-1421	-0-	1679 3		N	-0-		40
02		2800 X	1499	-0-	-1301	-0-	1499 3		N	-0-		40
03		3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3004 3	66 9	N	60		100
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2845 3	67 9	N	61	161 1	-0-
*05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		N	-0-		-0-
-----												
ZAUGG			WELL #:	1	RRCID ->	206855	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6100 - 6175	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
HW OPERATING, LLC		//CONT.//		341598								
PRAYTOR		WELL #:		1	RRCID ->	207255	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6060 - 6150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALE DRILLING & PRODUCTION, INC				345174								
RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	222204	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2860 - 2870	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		17
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		17
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		17
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		17
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586								
C.L. SMITH		WELL #:		1 H	RRCID ->	269866	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8260 - 8540	
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-		-0-
02		2520 N	2387	-0-	-133	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	1964	-0-	-436	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.				356779								
GREENE-HARWELL		WELL #:		1 H	RRCID ->	236986	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8315	PERF. N/A	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOEN-HOLMAN				WELL #:	1 H	RRCID ->	236994	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8154	PERF. N/A
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	187504	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7326 - 8018
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	78	1	894	2	N	9	72
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	10	9	884	2	N	6	78
02	952 N	729	-0-	-223	-0-	7	9	668	2	N	3	81
03	992 N	871	-0-	-121	-0-	58	1	799	2	N	3	84
04	930 N	728	-0-	-202	-0-	3	9	661	2	N	9	93
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	770	2	N	8	101
						3	9					
						57	1					
						10	9					
						67	1					
						9	9					
-----												
GRIFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	187506	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7703 - 8453
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-	17
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7	24
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	30
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	5
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-	5
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	Y	6	11
-----												
GRIFFIN				WELL #:	4	RRCID ->	191920	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 7633 - 8416
12	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	1999	2	7	9	Y	6	45
01	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	7
02	1932 N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1	8
03	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-	8
04	2040 N	1818	-0-	-222	-0-	1805	2	13	9	Y	12	20
05	2046 N	1639	-0-	-407	-0-	1630	2	9	9	Y	8	28
-----												
GRIFFIN				WELL #:	3	RRCID ->	191921	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 7650 - 8449
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-	75
01	2201 N	2049	-0-	-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12	87
02	1988 N	1866	-0-	-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9	96
03	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	60
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			Y	-0-	60
*05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4	64
-----												
GRIFFIN				WELL #:	5	RRCID ->	195248	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 7594 - 8308
12	1116 N	988	-0-	-128	-0-	984	2	4	9	Y	4	83
01	1085 N	876	-0-	-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	28
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2	30
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	30
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8	38
*05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7	45
-----												
GRIFFIN-BANKS				WELL #:	8	RRCID ->	196189	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 7603 - 8276
12	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1033	2	2	9	Y	2	31
01	1085 N	909	-0-	-176	-0-	905	2	4	9	Y	4	35
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5	40
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	30
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	31
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740										
GRIFFIN-BANKS		WELL #:		7	RRCID ->	197284	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7574 - 8212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	4 9	Y	4		37
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	8 9	Y	7		44
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	-0-	1618	2	7 9	Y	6		50
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	-0-	1612	2	14 9	Y	13	16 1	47
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	-0-	1704	2	1 9	Y	1		48
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	-0-	1772	2		Y	-0-		48
-----														
GRIFFIN-ADAMI		WELL #:		6	RRCID ->	197789	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7576 - 8278		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----														
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	205190	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7520 - 8296		
12	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	-0-	1813	2		N	-0-		55
01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	-0-	1842	2		N	-0-		55
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		55
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	-0-	2127	2	1 9	N	1		56
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	-0-	2015	2		N	-0-		56
05	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	-0-	2106	2		N	-0-		56
-----														
BIG SKY "W"		WELL #:		1	RRCID ->	209342	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7545 - 8290		
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	-0-	1119	2	4 9	N	4		195
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	-0-	1134	2	2 9	N	2		197
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	-0-	1010	2	2 9	N	2	144 1	55
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		55
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		55
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		55
-----														
PANA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209555	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5396 - 5580		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	210470	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	7067 - 8355		
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	-0-	1962	2		N	-0-		95
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-	45 1	50
02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		50
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	-0-	1896	2		N	-0-		50
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	-0-	1813	2		N	-0-		50
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	-0-	1883	2		N	-0-		50
-----														
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	215113	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7609 - 8371		
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	-0-	2470	2	36 9	N	33		143
01	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	-0-	2429	2	24 9	N	22	140 1	25
02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	-0-	1928	2	34 9	N	31		56
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2	30 9	N	27		83
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	13 9	N	12		95
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-		95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852												
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
04		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3		N	-0-		-0-
*05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
-----												
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570												
12		310 N	148	-0-	-162	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
02		280 N	110	-0-	-170	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
-----												
FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864												
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
02		952 N	925	-0-	-27	-0-	925 3		N	-0-		-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-		-0-
*05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
-----												
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590												
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
02		1036 N	1006	-0-	-30	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
*05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
-----												
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468												
12	DLQ	G-10	10316	-0-	10316	10316	10316 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	8184	-0-	8184	18500	8184 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4522	-0-	4522	23022	4522 3		N	-0-		-0-
03		27688 X	4666	-0-	-23022	-0-	4666 3		N	-0-		-0-
04		4710 X	4334	-0-	-376	-0-	4334 3		N	-0-		-0-
*05		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 3		N	-0-		-0-
-----												
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699												
12	DLQ	G-10	15423	-0-	15423	15423	15423 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	14886	-0-	14886	30309	14886 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	14205	-0-	14205	44514	14205 3		N	-0-		-0-
03		60708 X	16194	-0-	-44514	-0-	16194 3		N	-0-		-0-
04		15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15750 3		N	-0-		-0-
*05		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941 3		N	-0-		-0-
-----												
HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751												
12	DLQ	G-10	7142	-0-	7142	7142	7142 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	6795	-0-	6795	13937	6795 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6486	-0-	6486	20423	6486 3		N	-0-		-0-
03		26998 X	6575	-0-	-20423	-0-	6575 3		N	-0-		-0-
04		6750 X	4688	-0-	-2062	-0-	4688 3		N	-0-		-0-
05		6975 X	6582	-0-	-393	-0-	6582 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852								
HUNTER RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	254528	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8697 - 11133	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	8770	-0-	8770	8770	8770	3		N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	8684	-0-	8684	17454	8684	3		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	8048	-0-	8048	25502	8048	3		N	-0-	-0-	
03	33799 X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	3		N	-0-	-0-	
04	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3		N	-0-	-0-	
05	8649 X	8306	-0-	-343	-0-	8306	3		N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER RANCH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	257008	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 8870 - 12210	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	1224	-0-	1224	1224	1224	3		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	8964	-0-	8964	10188	8964	3		N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	257066	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8765 - 11926	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	1651	-0-	1651	1651	1651	3		N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER RANCH		WELL #:		F 2H	RRCID ->	257166	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8739 - 11945	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	257174	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8747 - 11683	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER RANCH		WELL #:		M 4H	RRCID ->	257259	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8511	PERF.10460 - 11625	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HUNTER RANCH		WELL #:		M 3H	RRCID ->	257260	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	8595	PERF.10612 - 11659	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852												
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	9386	-0-	9386	9386	9386	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	8724	-0-	8724	18110	8724	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8065	-0-	8065	26175	8065	3	N	-0-	-0-	-0-
03		33099 X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3	N	-0-	-0-	-0-
04		9090 X	5486	-0-	-3604	-0-	5486	3	N	-0-	-0-	-0-
05		9393 X	6205	-0-	-3188	-0-	6205	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346												
12	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	142	-0-	142	431	142	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	582	151	3	N	-0-	-0-	-0-
03		701 N	119	-0-	-582	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970												
12	DLQ	G-10	25912	-0-	25912	25912	25912	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	25099	-0-	25099	51011	25099	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	23698	-0-	23698	74709	23698	3	N	-0-	-0-	-0-
03		100190 X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	3	N	-0-	-0-	-0-
04		25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		25629 X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----												
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611												
12	DLQ	G-10	18736	-0-	18736	18736	18736	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	20738	-0-	20738	39474	20738	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	18499	-0-	18499	57973	18499	3	N	-0-	-0-	-0-
03		78452 X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3	N	-0-	-0-	-0-
04		19764 X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431												
12	DLQ	G-10	23641	-0-	23641	23641	23641	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	22454	-0-	22454	46095	22454	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	20493	-0-	20493	66588	20493	3	N	-0-	-0-	-0-
03		89541 X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3	N	-0-	-0-	-0-
04		21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262												
12	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	8841	8841	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	9078	-0-	9078	17919	9078	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8617	-0-	8617	26536	8617	3	N	-0-	-0-	-0-
03		45683 X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	3	N	-0-	-0-	-0-
04		17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911											
WILLIAMS			WELL #:	1 L	RRCID ->	209922	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5992 - 6160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1643 N	1099	-0-	-544	-0-	1093	2	6	9	N	5		37
01		1519 N	790	-0-	-729	-0-	790	2			N	-0-		37
02		2800 N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20		57
03		3100 N	5365	-0-	2265	2928	5348	2	17	9	N	15		72
*04		3000 N	3665	-0-	665	3593	3648	2	17	9	N	15		87
*05		8089 X	4496	-0-	-3593	-0-	4479	2	17	9	N	15		102
-----														
LINDSAY			WELL #:	1 H	RRCID ->	231525	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 6640 - 7795			
12	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	2474	1526	2			N	-0-		9
01	DLQ	G-10	498	-0-	498	2972	498	2			N	-0-		9
02	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	4703	1731	2			N	-0-		9
03	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	6421	1718	2			N	-0-		9
04	DLQ	G-10	1356	-0-	1356	7777	1356	2			N	-0-		9
*05		9629 X	1852	-0-	-7777	-0-	1852	2			N	-0-		9
-----														
INFINITY DRILLING LLC			424208											
HANNIBAL			WELL #:	1 H	RRCID ->	236988	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.			424211											
TRAYLOR			WELL #:	1-H	RRCID ->	209958	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4853 - 6210			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
KOEMEL			WELL #:	1	RRCID ->	209960	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 4682 - 7671			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BARRON			WELL #:	2	RRCID ->	210683	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 4511 - 6909			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211								
FLORY		WELL #:		1H	RRCID ->	217162	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4611 - 7295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	220015	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4572 - 7295
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	222192	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3975 - 3985
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TACKETT-FELTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222213	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4648 - 7910
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222223	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	4547 - 6384
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOGT BOUCHER		WELL #:		1	RRCID ->	222234	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4384 - 7310
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----												
DEE, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	226733	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF.	4411 - 6890
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211															
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	4158	PERF.	4500	-	7940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64		
-----															
BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4746	-	7761
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4885	-	7419
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	4226	PERF.	4789	-	8215
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	4291	PERF.	4748	-	7630
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	2688	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211														
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)	(-)		AMT	AMT					
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820														
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960														
12	3100	N	3209	-0-	109	109	217	1	2988	3	N	4	106	
01	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210	1	2711	3	N	4	110	
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	196	1	2130	3	N	1	111	
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217	1	2202	3	N	2	113	
04	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	189	1	2396	3	N	3	75 1	41
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	3	9			N	NO RPT	41	
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339														
12	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	420	1	1888	3	N	3	67	
01	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375	1	2301	3	N	4	71	
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	420	1	2213	3	N	3	74	
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	435	1	1933	3	N	18	92	
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	390	1	2076	3	N	15	99 1	8
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	17	9			N	NO RPT	8	
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641														
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	375	1	1264	3	N	2	53	
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375	1	1126	3	N	3	56	
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	420	1	1217	3	N	6	62	
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450	1	1229	3	N	13	75	
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	360	1	1051	3	N	9	77 1	7
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	10	9			N	NO RPT	7	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820											
WILSON-VIOTTO		WELL #:		2H	RRCID ->	251833	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5031	PERF.	5436 -	8274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	420	1	1127	3	N	1		31		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	300	1	414	3	N	1		32		
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	360	1	447	3	N	8		40		
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	405	1	1005	3	N	9		49		
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	210	1	435	3	N	7	51 1	5		
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		8			N	NO RPT		5		
-----															
JACKSON PETROLEUM CONSULTING, INC		429366		WELL #:		1	RRCID ->	204183	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6108 -	6186
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207508	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8390 -	9937		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
MORGAN-BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213396	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6700 -	9800		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
TOMPKINS-WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220014	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	6640 -	9152		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
-----															
BRAWNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	222405	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5800 -	8310		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
JACKSON PETROLEUM CONSULTING, INC//CONT.// 429366												
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444												
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
JOINT RESOURCES COMPANY 440742 NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
JONES ENERGY, LLC			441132						
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:	1	RRCID -> 201896	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8219 - 8840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
-----									
KIRBY		WELL #:		RRCID -> 213711	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 7660 - 8400	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	155
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	155
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012									
-----									
LITTELL		WELL #:		RRCID -> 225596	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8100 - 8214	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012									
-----									
MCCLENDON		WELL #:	2H	RRCID -> 249625	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9170 - 11230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
-----									
JRJ OIL & GAS LLC		448004		RRCID -> 217597	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8070 - 8170	
GREENWOOD		WELL #:	1						
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	8
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	8
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	8
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
-----									
JORDAN		WELL #:	1	RRCID -> 254042	COMPL. DATE 11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8064 - 8186	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
KEC ENTERPRISES, INC.		448461														
CHADWELL, ODELL		WELL #:		3	RRCID ->	209023	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6585 PERF. 6424 - 6560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHADWELL, ODELL		WELL #:		2	RRCID ->	209297	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6581 PERF. 6410 - 6500						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741														
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	239160	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	3655 PERF. 3610 - 3630						
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWFORD C		WELL #:		1	RRCID ->	240739	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	4113 PERF. 4040 - 4070						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KROCAN ENERGY CORPORATION		478188														
BECKMAN		WELL #:		2	RRCID ->	194288	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8959 PERF. 7910 - 8712						
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					43
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					43
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
BECKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	197236	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7892 - 8726						
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					41
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			41
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188															
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			46
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----															
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120															
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064															
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146															
12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
01		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
02		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043															
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
L A PRODUCTIONS 479881															
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650															
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.			483657									
ABEL-EARLY			WELL #:	1	RRCID ->	142797	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6942 - 7154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ABEL-EARLY			WELL #:	2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6908 - 7132
12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	N	-0-			-0-
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1844	-0-	-32	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-			-0-
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
05		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HANGING "W" RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	151908	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7737 - 8020
12		2077 N	1641	-0-	-436	-0-	184 1	1457 2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1604	-0-	-318	-0-	180 1	1424 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1421	-0-	-203	-0-	159 1	1262 2	N	-0-		-0-
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	183 1	1450 2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	172 1	1368 2	N	-0-		-0-
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HANGING "W" RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	154843	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7742 - 8034
12		2883 N	2544	-0-	-339	-0-	300 1	2244 2	N	-0-		-0-
01		2852 N	2670	-0-	-182	-0-	315 1	2355 2	N	-0-		-0-
02		2436 N	2341	-0-	-95	-0-	276 1	2065 2	N	-0-		-0-
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	195 1	1453 2	N	-0-		-0-
04		2580 N	1389	-0-	-1191	-0-	164 1	1225 2	N	-0-		-0-
05		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HANGING "W" RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	157175	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7748 - 7996
12		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	178 1	1416 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	170 1	1351 2	N	-0-		-0-
02		1484 N	1308	-0-	-176	-0-	146 1	1162 2	N	-0-		-0-
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	179 1	1422 2	N	-0-		-0-
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	183 1	1450 2	N	-0-		-0-
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRYAN			WELL #:	2	RRCID ->	158873	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7472 - 7722
12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-		52
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-		52
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		52
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1838 3	12 9	N	11		63
04		2100 N	1279	-0-	-821	-0-	1267 3	12 9	N	11		74
05		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		74
-----												
ABEL-EARLY			WELL #:	3	RRCID ->	161119	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6866 - 7017
12		2573 N	2445	-0-	-128	-0-	2445 3		N	-0-		-0-
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-		-0-
02		2240 N	1872	-0-	-368	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
04		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211 3		N	-0-		-0-
05		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
HANGING "W" RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 161158		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1891 N	1603	-0-	-288	-0-	179 1	1424 2	N	-0-	-0-
01	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	172 1	1362 2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1231	-0-	-309	-0-	138 1	1093 2	N	-0-	-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	157 1	1242 2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1303	-0-	-167	-0-	146 1	1157 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUNN, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 164846		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210		
12	868 N	264	-0-	-604	-0-	264 3		N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202 3		N	-0-	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 165304		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748		
12	2914 N	139	-0-	-2775	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01	1395 N	125	-0-	-1270	-0-	125 3		N	-0-	-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3		N	-0-	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-	-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANGING "W" RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 167281		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946		
12	2077 N	1822	-0-	-255	-0-	204 1	1618 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	192 1	1526 2	N	-0-	-0-
02	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	168 1	1336 2	N	-0-	-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	177 1	1415 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	173 1	1375 2	N	-0-	-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LANHAM, L. N.		WELL #: 2		RRCID -> 168667		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660		
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 3		N	-0-	75
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5082 3	15 9	N	14	89
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4222 3	21 9	N	19	108
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4471 3	30 9	N	27	135
04	4440 X	4282	-0-	-158	-0-	4273 3	9 9	N	8	143
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT	143
-----										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 170410		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708		
12	1736 N	1149	-0-	-587	-0-	1149 3		N	-0-	-0-
01	1736 N	1099	-0-	-637	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	1083 3		N	-0-	-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-	-0-
04	1050 N	784	-0-	-266	-0-	784 3		N	-0-	-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 173288		COMPL. DATE 05/31/1999		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650		
12	2077 N	1638	-0-	-439	-0-	1638 3		N	-0-	35
01	2170 N	1405	-0-	-765	-0-	1405 3		N	-0-	35
02	1540 N	1406	-0-	-134	-0-	1406 3		N	-0-	35
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-	35
04	1350 N	890	-0-	-460	-0-	890 3		N	-0-	35
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
ABEL-EARLY		WELL #: 4		RRCID -> 174543		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-	
02	1008 N	947	-0-	-61	-0-	947	3	N	-0-		-0-	
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 174544		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608				
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		55	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		55	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		55	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		55	
-----												
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 175762		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682				
12	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	2474	3	N	-0-		-0-	
01	3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3	N	-0-		-0-	
02	2548 X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3	N	-0-		-0-	
03	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3	N	-0-		-0-	
04	2610 X	1171	-0-	-1439	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LANHAM, L. N.		WELL #: 3		RRCID -> 176525		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574				
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HANGING "W" RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 178185		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796				
12	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	388	1	2897	2	N	-0-	10
01	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-	10
02	3416 X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	2	N	-0-	10
03	3565 X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	2	N	-0-	10
04	3330 X	1350	-0-	-1980	-0-	159	1	1191	2	N	-0-	10
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		10	
-----												
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 178188		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780				
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-		3	
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3	N	-0-		3	
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-		3	
03	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3	N	-0-		3	
04	3870 X	2671	-0-	-1199	-0-	2671	3	N	-0-		3	
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		3	
-----												
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 181535		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870				
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-	
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-	
02	1036 N	953	-0-	-83	-0-	953	3	N	-0-		-0-	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		-0-	
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657												
HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2790 X	1474	-0-	-1316	-0-	84 1	1390 2	N	-0-		-0-
01		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	402 1	6677 2	N	-0-		-0-
02		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	211 1	3498 2	N	-0-		-0-
03		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	146 1	2430 2	N	-0-		-0-
04		2700 X	1798	-0-	-902	-0-	105 1	1693 2	N	-0-		-0-
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610												
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	13 1	885 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	908	-0-	-301	-0-	13 1	895 2	N	-0-		-0-
02		868 N	844	-0-	-24	-0-	12 1	832 2	N	-0-		-0-
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	10 1	728 2	N	-0-		-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	13 1	873 2	N	-0-		-0-
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150												
12		2790 N	2549	-0-	-241	-0-	2549 3		N	-0-		185
01		2573 N	2284	-0-	-289	-0-	2284 3		N	-0-		185
02		2212 N	2095	-0-	-117	-0-	2095 3		N	-0-		185
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2081 3	11 9	N	10	175 1	20
04		2220 N	1943	-0-	-277	-0-	1943 3		N	-0-		20
05		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		20
-----												
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800												
12		3565 X	3393	-0-	-172	-0-	3393 3		N	-0-		30
01		3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3386 3		N	-0-		30
02		3192 X	3043	-0-	-149	-0-	3043 3		N	-0-		30
03		3410 X	3330	-0-	-80	-0-	3330 3		N	-0-		30
04		3300 X	3222	-0-	-78	-0-	3222 3		N	-0-		30
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		30
-----												
SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250												
12		961 N	122	-0-	-839	-0-	10 1	112 2	N	-0-		-0-
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	105 1	1241 2	N	-0-		-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	93 1	1107 2	N	-0-		-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	84 1	991 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	946	-0-	-344	-0-	74 1	872 2	N	-0-		-0-
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150												
12		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
01		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
02		952 N	946	-0-	-6	-0-	946 3		N	-0-		-0-
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088												
12		1271 N	615	-0-	-656	-0-	615 3		N	-0-		-0-
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
02		532 N	434	-0-	-98	-0-	434 3		N	-0-		-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
04		570 N	304	-0-	-266	-0-	304 3		N	-0-		-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
BLACK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 192674		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	6022	-0-	3222	3222	6022 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	5109	-0-	2009	5231	5109 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3833	-0-	833	6064	3833 3	N	-0-		-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	3336		N	NO RPT		-0-
-----										
DEXTER TOTEN		WELL #: 2		RRCID -> 192676		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646		
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
04	810 N	594	-0-	-216	-0-	594 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 193803		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740		
12	3596 X	3135	-0-	-461	-0-	3135 3	N	-0-		165
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3732 3	N	13		178
02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4359 3	N	11		189
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4003 3	N	11	170 1	30
04	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	3496 3	N	-0-		30
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT		30
-----										
BROWN, ORVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194021		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755		
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STONE, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 197212		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160		
12	496 N	396	-0-	-100	-0-	396 3	N	-0-		75
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	293 3	N	-0-		75
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		75
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		75
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		75
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		75
-----										
HOLMES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 197213		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246		
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		30
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 3	N	-0-		30
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		30
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		30
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		30
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		30
-----										
JUSTIN TIME		WELL #: 1		RRCID -> 198829		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734		
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
02	2072 N	2044	-0-	-28	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
LANHAM, L. N.		WELL #: 4		RRCID -> 198830		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3	N	-0-		105
01	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	2637 3	N	-0-		105
02	2380 X	2035	-0-	-345	-0-	2035 3	N	-0-		105
03	2232 X	1823	-0-	-409	-0-	1823 3	N	-0-		105
04	2820 X	2696	-0-	-124	-0-	2696 3	N	-0-		105
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT		105
-----										
DEXTER TOTEN		WELL #: 3		RRCID -> 204669		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		112
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		112
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112
-----										
BURGESS, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 205189		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130		
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
02	2128 N	2017	-0-	-111	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
04	2220 N	2091	-0-	-129	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STARK		WELL #: 2		RRCID -> 205397		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808		
12	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2841 3	N	-0-		38
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-		38
02	2688 X	2683	-0-	-5	-0-	2683 3	N	-0-		38
03	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3	N	-0-		38
04	3000 N	3017	-0-	17	17	3017 3	N	-0-		38
05	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		38
-----										
TRAVIS COBB		WELL #: 1		RRCID -> 207387		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012		
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-		-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ABEL-EARLY		WELL #: 5		RRCID -> 210979		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080		
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3	N	-0-		-0-
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3	N	-0-		-0-
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-		-0-
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-		-0-
05	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 211237		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840		
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 3	N	-0-		68
01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846 3	N	-0-		68
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 3	N	-0-		68
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 3	N	-0-		68
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411 3	N	-0-		68
05	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-		N	NO RPT		68



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657														
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	497	1	3940	2	N	-0-		-0-
01		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-		-0-
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-		-0-
03		3844 X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	2	N	-0-		-0-
04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	425	1	3372	2	N	-0-		-0-
05		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706														
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-		152
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-		152
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		152
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
04		1170 N	268	-0-	-902	-0-	268	3			N	-0-		152
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		152
-----														
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256														
12		1767 N	1391	-0-	-376	-0-	1391	3			N	-0-		152
01		1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-		152
02		1372 N	1092	-0-	-280	-0-	1092	3			N	-0-		152
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-		152
04		1230 N	958	-0-	-272	-0-	958	3			N	-0-		152
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		152
-----														
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808														
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-		2
01		3286 X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-		2
02		2968 X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-		2
03		3286 X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			N	-0-		2
04		3120 X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	3			N	-0-		2
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		2
-----														
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676														
12		5332 X	3564	-0-	-1768	-0-	3553	3	11	9	N	10		188
01		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186 1	25
02		4816 X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20		45
03		5208 X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-		45
04		5160 X	2696	-0-	-2464	-0-	2696	3			N	-0-		45
05		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT		45
-----														
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140														
12		899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-		8
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-		8
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-		8
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-		8
04		1680 N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-		8
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		8
-----														
MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700														
12		2821 X	2287	-0-	-534	-0-	2274	3	13	9	N	12		297
01		2821 X	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186 1	121
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-		121
03		2821 X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-		121
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3461	3	8	9	N	7		128
05		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
MANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 238835		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-	145
01	1767 N	1040	-0-	-727	-0-	1040 3		N	-0-	145
02	1540 N	1268	-0-	-272	-0-	1268 3		N	-0-	145
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-	145
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	145
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	145
-----										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 240637		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840		
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3		N	-0-	35
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3		N	-0-	35
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3		N	-0-	35
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 3		N	-0-	35
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3		N	-0-	35
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	35
-----										
HUNN, REBA		WELL #: 3		RRCID -> 240639		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058		
12	2015 N	1228	-0-	-787	-0-	1228 3		N	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-	-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-	-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANGING "W" RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 240642		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940		
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	476 1	4323 2	N	-0-	-0-
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	513 1	4395 2	N	-0-	-0-
02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	459 1	3927 2	N	-0-	-0-
03	4464 X	4273	-0-	-191	-0-	446 1	3827 2	N	-0-	-0-
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	495 1	4240 2	N	-0-	-0-
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MANN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244012		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428		
12	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456 3		N	-0-	17
01	1581 N	958	-0-	-623	-0-	958 3		N	-0-	17
02	1456 N	1034	-0-	-422	-0-	1034 3		N	-0-	17
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-	17
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-	17
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	17
-----										
MCCURDY		WELL #: 1H		RRCID -> 254130		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391		
12	10354 X	9673	-0-	-681	-0-	9673 2		N	-0-	-0-
01	10292 X	9703	-0-	-589	-0-	9703 3		N	-0-	-0-
02	9072 X	6561	-0-	-2511	-0-	6561 3		N	-0-	-0-
03	9889 X	9427	-0-	-462	-0-	9427 3		N	-0-	-0-
04	9390 X	9159	-0-	-231	-0-	9159 3		N	-0-	-0-
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ORVILLE BROWN		WELL #: 2H		RRCID -> 254696		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308		
12	6634 X	5429	-0-	-1205	-0-	5429 2		N	-0-	-0-
01	6634 X	6238	-0-	-396	-0-	6238 2		N	-0-	-0-
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 2		N	-0-	-0-
03	6634 X	6421	-0-	-213	-0-	6421 2		N	-0-	-0-
04	6030 X	5322	-0-	-708	-0-	5322 2		N	-0-	-0-
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
HOLMES "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7342 - 10142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 3		N	-0-			228
01		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7775 3	24 9	N	22			250
02		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6982 3	13 9	N	12			262
03		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7825 3	18 9	N	16	179 1		99
04		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321 3		N	-0-			99
05		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			99
-----													
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8292 - 10726	
12		21421 X	18756	-0-	-2665	-0-	18756 3		N	-0-			82
01		20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	20131 3		N	-0-			82
02		17416 X	17339	-0-	-77	-0-	17339 3		N	-0-			82
03		19282 X	17385	-0-	-1897	-0-	17385 3		N	-0-			82
04		19470 X	16943	-0-	-2527	-0-	16943 3		N	-0-			82
05		20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-			N	NO RPT			82
-----													
ABEL-EARLY		WELL #:		6	RRCID ->	259682	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	6702 - 7100	
12		4433 X	4354	-0-	-79	-0-	4354 3		N	-0-			8
01		4402 X	4136	-0-	-266	-0-	4136 3		N	-0-			8
02		3948 X	3611	-0-	-337	-0-	3611 3		N	-0-			8
03		4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3963 3		N	-0-			8
04		4200 X	4065	-0-	-135	-0-	4065 3		N	-0-			8
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			8
-----													
BRYAN		WELL #:		5H	RRCID ->	263899	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7725 - 10163	
12		18321 X	15472	-0-	-2849	-0-	15435 3	37 9	N	34	178 1		188
01		18321 X	17001	-0-	-1320	-0-	16911 3	90 9	N	82			270
02		17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	17492 3	41 9	N	37			307
03		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	19318 3	83 9	N	75	189 1		193
04		18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	18406 3	89 9	N	81			274
05		18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-			N	NO RPT			274
-----													
BRYAN-MANN		WELL #:		1H	RRCID ->	263900	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7898 - 9762	
12		11129 X	9297	-0-	-1832	-0-	9224 3	73 9	N	66			240
01		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11254 3	35 9	N	32	192 1		80
02		9604 X	9411	-0-	-193	-0-	9378 3	33 9	N	30			110
03		10602 X	9225	-0-	-1377	-0-	9197 3	28 9	N	25			135
04		10770 X	8331	-0-	-2439	-0-	8279 3	52 9	N	47			182
05		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT			182
-----													
MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263976	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	8302 - 10872	
12		7533 X	6688	-0-	-845	-0-	6669 3	19 9	N	17			105
01		7781 X	6039	-0-	-1742	-0-	5954 3	85 9	N	77	173 1		9
02		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7995 3	7 9	N	6			15
03		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8292 3	22 9	N	20			35
04		7650 X	7516	-0-	-134	-0-	7488 3	28 9	N	25			60
05		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT			60
-----													
TRAVIS COBB		WELL #:		3H	RRCID ->	267013	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7115 - 10080	
12		15469 X	12659	-0-	-2810	-0-	12659 3		N	-0-			166
01		15469 X	13743	-0-	-1726	-0-	13741 3	2 9	N	2			168
02		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14393 3	6 9	N	5			173
03		14508 X	14379	-0-	-129	-0-	14355 3	24 9	N	22	180 1		15
04		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	14069 3	8 9	N	7			22
05		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
TRAVIS COBB		WELL #: 4H		RRCID -> 267014		COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
12	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11537	3	39	9	N	35	115
01	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-	115
02	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3	118
03	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30	148
04	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13794	3	19	9	N	17	165
05	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT	165
-----												
NORTHSTAR		WELL #: 1H		RRCID -> 269549		COMPL. DATE 02/04/2013			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557			
12	17918 X	17439	-0-	-479	-0-	17243	3	196	9	N	178	445
01	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	183
02	16184 X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131	314
03	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104	418
04	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	20308	3	114	9	N	104	330
05	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT	330
-----												
DEXTER TOTEN		WELL #: 4H		RRCID -> 273509		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440			
12	9765 X	2053	-0-	-7712	-0-	2042	3	11	9	N	10	285
01	9765 X	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	96
02	6804 X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24	120
03	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5	125
04	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-	125
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	125
-----												
SC2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275077		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497			
12	10540 X	8607	-0-	-1933	-0-	8579	3	28	9	N	25	72
01	10137 X	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	5
02	8960 X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40	45
03	9920 X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15	60
04	9600 X	5817	-0-	-3783	-0-	5814	3	3	9	N	3	63
05	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT	63
-----												
HAMM		WELL #: 1H		RRCID -> 275197		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256			
12	8711 X	7046	-0-	-1665	-0-	6957	3	89	9	N	81	9
01	8897 X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91	100
02	8036 X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	17
03	8897 X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93	110
04	7920 X	7170	-0-	-750	-0-	7062	3	108	9	N	98	18
05	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT	18
-----												
OATES		WELL #: 1H		RRCID -> 278075		COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522			
12	18476 X	16223	-0-	-2253	-0-	16165	3	58	9	N	53	558
01	18011 X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	369
02	15988 X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	258
03	17019 X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38	296
04	16200 X	14461	-0-	-1739	-0-	14417	3	44	9	N	40	150
05	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT	150
-----												
A.N. NIVENS		WELL #: 1H		RRCID -> 278706		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	296
04	14B2 EXT	13189	-0-	13189	29787	12691	3	498	9	N	453	378
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29787					N	NO RPT	378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
T.R. JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	279491	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7673	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	30	-0-	30	40	30	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	18969	-0-	18969	19009	17044	3	N	1750	1282	1	468
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19009			N	NO RPT			468
-----												
LAUGHLIN, KENNETH K				488934								
DAVIS-LAUGHLIN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229511	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4851	PERF. 5210 -	7211
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEXGAS, INC.				500222								
PETROGAS 450		WELL #:		1H	RRCID ->	244283	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5022	PERF. 5700 -	8071
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC				507230								
HAPGOOD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	281897	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 6880 -	11775
02	DELQ PR	15386	-0-	15386	15386	15213	2	N	157	157	1	-0-
03	22585 X	7199	-0-	-15386	-0-	7136	2	N	57			57
*04	18450 X	3604	-0-	-14846	-0-	108	1	N	55			112
						61	9					
05	19065 X	3269	-0-	-15796	-0-	3155	1	N	104			216
-----												
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION				544550								
GREEN, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	240559	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7328 -	9231
12	2697 N	1814	-0-	-883	-0-	1814	2	N	-0-			105
01	2418 N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2	N	-0-			105
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	1			106
03	3100 N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	N	18			124
04	3000 N	4416	-0-	1416	2541	4413	2	N	3			127
*05	3100 N	4777	-0-	1677	4218	4777	2	N	-0-			127
-----												
COURSEY		WELL #:		1AH	RRCID ->	246999	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7513 -	9815
12	7502 X	6174	-0-	-1328	-0-	6174	2	N	-0-			130
01	7502 X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	N	27			157
02	6776 X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	N	1			158
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	N	87	190	1	55
04	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2	N	-0-			55
*05	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2	N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550											
COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2			N	146
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2			N	146
02		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2			N	146
03		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2			N	146
04		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2			N	146
*05		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2			N	146
-----											
BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300											
12		9145 X	8591	-0-	-554	-0-	8453 2	138 9		N	177
01		8959 X	8175	-0-	-784	-0-	8175 2			N	177
02		7952 X	7855	-0-	-97	-0-	7854 2	1 9		N	178
03		8680 X	8510	-0-	-170	-0-	8477 2	33 9		N	208
04		8310 X	7942	-0-	-368	-0-	7942 2			N	208
05		8711 X	5414	-0-	-3297	-0-	5414 2			N	208
-----											
ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102											
12		7161 X	5875	-0-	-1286	-0-	5875 2			N	115
01		7440 X	6462	-0-	-978	-0-	6390 2	72 9		N	180
02		6720 X	5711	-0-	-1009	-0-	5704 2	7 9		N	186
03		7440 X	6148	-0-	-1292	-0-	6074 2	74 9		N	80
04		6510 X	5411	-0-	-1099	-0-	5411 2		173 1	N	80
05		6448 X	5885	-0-	-563	-0-	5885 2			N	80
-----											
SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
-----											
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600											
12		15376 X	13360	-0-	-2016	-0-	13360 2			N	37
01		15097 X	13153	-0-	-1944	-0-	13147 2	6 9		N	42
02		12684 X	11799	-0-	-885	-0-	11763 2	36 9		N	75
03		13454 X	13367	-0-	-87	-0-	13334 2	33 9		N	105
04		12960 X	12923	-0-	-37	-0-	12923 2			N	105
05		13361 X	12923	-0-	-438	-0-	12923 2			N	105
-----											
J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050											
12		3100 N	2967	-0-	-133	29	2950 2	17 9		N	180
01		2627 N	2598	-0-	-29	-0-	2598 2			N	180
02		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2599 2	1 9		N	181
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2772 2	9 9		N	189
04		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2539 2	13 9		N	201
*05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2501 2	21 9		N	220
-----											
CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300											
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3197 2	6 9		N	105
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			N	105
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2611 2	1 9		N	106
03		2170 X	45	-0-	-2125	-0-	44 2	1 9		N	107
04		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	107
05		2170 X	20	-0-	-2150	-0-	20 2			N	107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550													
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12406 2	44 9	N	40			120
01		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12408 2	39 9	N	35			155
02		11200 X	10819	-0-	-381	-0-	10786 2	33 9	N	30			185
03		12400 X	11756	-0-	-644	-0-	11730 2	26 9	N	24	186 1		23
04		12000 X	11078	-0-	-922	-0-	11032 2	46 9	N	42			65
05		12400 X	11286	-0-	-1114	-0-	11266 2	20 9	N	18			83
-----													
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880													
12		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	11915 2	95 9	N	86			119
01		15035 X	9876	-0-	-5159	-0-	9774 2	102 9	N	93	177 1		35
02		13580 X	9254	-0-	-4326	-0-	9188 2	66 9	N	60			95
03		15035 X	9624	-0-	-5411	-0-	9585 2	39 9	N	35			130
04		12450 X	9302	-0-	-3148	-0-	9302 2		N	-0-			130
05		11997 X	9338	-0-	-2659	-0-	9205 2	133 9	N	121	167 1		84
-----													
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01		795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			145
02		766 X	766	-0-	-0-	-0-	760 2	6 9	N	5			150
03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	N	1			151
04		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			151
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
-----													
COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A													
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214													
12		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	176 1	1443 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	190 1	1511 2	N	-0-			-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	171 1	1418 2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1476	-0-	-136	-0-	159 1	1317 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1564	-0-	-86	-0-	169 1	1395 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283													
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	374 1	3059 2	N	-0-			-0-
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	362 1	2879 2	N	-0-			-0-
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	316 1	2614 2	N	-0-			-0-
03		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	335 1	2780 2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2981	-0-	-19	-0-	321 1	2660 2	N	-0-			-0-
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HUDSON, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	183316	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6882 - 7230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	430 1	1935 2	N	-0-		-0-
01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	396 1	1704 2	N	-0-		-0-
02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	395 1	1749 2	N	-0-		-0-
03		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	441 1	1950 2	N	-0-		-0-
*04		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	425 1	1883 2	N	-0-		-0-
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #:		3	RRCID ->	183425	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6949 - 7000
12		5673 X	5070	-0-	-603	-0-	552 1	4518 2	N	-0-		-0-
01		5673 X	4989	-0-	-684	-0-	557 1	4432 2	N	-0-		-0-
02		4732 X	4296	-0-	-436	-0-	464 1	3832 2	N	-0-		-0-
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	560 1	4638 2	N	-0-		-0-
04		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	551 1	4558 2	N	-0-		-0-
05		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #:		4	RRCID ->	191987	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6942 - 7220
12		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	500 1	2253 2	N	-0-		-0-
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	534 1	2300 2	N	-0-		-0-
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	445 1	1975 2	N	-0-		-0-
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	489 1	2163 2	N	-0-		-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	476 1	2111 2	N	-0-		-0-
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #:		6	RRCID ->	191988	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6928 - 7252
12		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	221 1	1808 2	N	-0-		-0-
01		2170 N	1912	-0-	-258	-0-	214 1	1698 2	N	-0-		-0-
02		1904 N	1894	-0-	-10	-0-	204 1	1690 2	N	-0-		-0-
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	228 1	1890 2	N	-0-		-0-
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	212 1	1755 2	N	-0-		-0-
05		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #:		8	RRCID ->	191989	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6952 - 7238
12		3875 X	3265	-0-	-610	-0-	356 1	2909 2	N	-0-		-0-
01		3751 X	3091	-0-	-660	-0-	345 1	2746 2	N	-0-		-0-
02		3388 X	3173	-0-	-215	-0-	342 1	2831 2	N	-0-		-0-
03		3751 X	3709	-0-	-42	-0-	400 1	3309 2	N	-0-		-0-
04		3600 X	3478	-0-	-122	-0-	375 1	3103 2	N	-0-		-0-
05		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #:		9	RRCID ->	195885	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6952 - 6990
12		3627 X	3573	-0-	-54	-0-	3573 2		N	-0-		-0-
01		3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3524 2		N	-0-		-0-
02		3276 X	3162	-0-	-114	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
03		3627 X	3466	-0-	-161	-0-	3466 2		N	-0-		-0-
04		3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	197484	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6902 - 7220
12		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	181 1	1484 2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1726	-0-	-289	-0-	193 1	1533 2	N	-0-		-0-
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	182 1	1502 2	N	-0-		-0-
03		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	178 1	1470 2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1594	-0-	-86	-0-	172 1	1422 2	N	-0-		-0-
05		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	228196	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7458 - 10087	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5518 X	5434	-0-	-84	-0-	5373	2	61	9	N	55	292
01	5518 X	5476	-0-	-42	-0-	5400	2	76	9	N	69	180 1 181
02	4984 X	4928	-0-	-56	-0-	4855	2	73	9	N	66	247
03	5518 X	5406	-0-	-112	-0-	5353	2	53	9	N	48	176 1 119
04	5310 X	5256	-0-	-54	-0-	5194	2	62	9	N	56	175
05	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT	175
-----												
NORTON, E. E. UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	228199	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7495 - 9927	
12	7595 X	7380	-0-	-215	-0-	7325	2	55	9	N	50	291
01	7595 X	7494	-0-	-101	-0-	7443	2	51	9	N	46	182 1 155
02	6860 X	6634	-0-	-226	-0-	6588	2	46	9	N	42	197
03	7595 X	7273	-0-	-322	-0-	7233	2	40	9	N	36	233
04	7260 X	7018	-0-	-242	-0-	6976	2	42	9	N	38	184 1 87
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT	87
-----												
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 1H		RRCID ->	228211	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7821 - 10372	
12	7378 X	5519	-0-	-1859	-0-	5461	2	58	9	N	53	195
01	7378 X	5402	-0-	-1976	-0-	5348	2	54	9	N	49	244
02	6664 X	4869	-0-	-1795	-0-	4825	2	44	9	N	40	182 1 102
03	8091 X	5372	-0-	-2719	-0-	5326	2	46	9	N	42	144
04	5340 X	5211	-0-	-129	-0-	5159	2	52	9	N	47	191
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT	191
-----												
DAGGETT, W. H. B-1		WELL #: 2H		RRCID ->	238655	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8270 - 12182	
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	13090	2	122	9	N	111	347
01	13206 X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184 1 264
02	11928 X	11505	-0-	-423	-0-	11400	2	105	9	N	95	181 1 178
03	13206 X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94	272
04	12780 X	12296	-0-	-484	-0-	12189	2	107	9	N	97	177 1 192
05	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT	192
-----												
NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID ->	238842	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7605 - 10895	
12	11067 X	10804	-0-	-263	-0-	10715	2	89	9	N	81	281
01	11067 X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184 1 161
02	9996 X	9571	-0-	-425	-0-	9504	2	67	9	N	61	222
03	11067 X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70	292
04	10560 X	10148	-0-	-412	-0-	10089	2	59	9	N	54	189 1 157
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT	157
-----												
R. F. MCDERMOTT		WELL #: 1H		RRCID ->	239932	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7518 - 11239	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56
-----												
REMMELE		WELL #: 1H		RRCID ->	248134	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7248 - 10288	
12	9145 X	7200	-0-	-1945	-0-	7181	2	19	9	N	17	262
01	9145 X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184 1 144
02	8260 X	7243	-0-	-1017	-0-	7202	2	41	9	N	37	181
03	9145 X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25	206
04	8190 X	7734	-0-	-456	-0-	7692	2	42	9	N	38	244
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT	244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COCANOUGH, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCANOUGH, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

12	7347 X	6957	-0-	-390	-0-	6948	2	9	9	N	8				250
01	7347 X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1		106
02	6636 X	6374	-0-	-262	-0-	6365	2	9	9	N	8				114
03	7347 X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8				122
04	6930 X	6915	-0-	-15	-0-	6903	2	12	9	N	11				133
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT				133

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

12	6014 X	5903	-0-	-111	-0-	5861	2	42	9	N	38				269
01	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1		125
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5581	2	40	9	N	36				161
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38				199
04	5820 X	5593	-0-	-227	-0-	5559	2	34	9	N	31				230
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT				230

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

12	8804 X	8768	-0-	-36	-0-	8526	2	242	9	N	220	185	1		360
01	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1		198
02	7952 X	7780	-0-	-172	-0-	7580	2	200	9	N	182	184	1		196
03	8804 X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1		214
04	8520 X	8176	-0-	-344	-0-	7963	2	213	9	N	194	183	1		225
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				225

MESA CHICA CORP. 561550  
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	179 1	4325 2		N	40			141
						44 9							
01	4898 X	4121	-0-	-777	-0-	177 1	3941 2		N	3			144
						3 9							
02	4424 X	4161	-0-	-263	-0-	297 1	3790 2		N	67			211
						74 9							
03	4898 X	4620	-0-	-278	-0-	298 1	4291 2		N	28	185 1		54
						31 9							
04	4410 X	3940	-0-	-470	-0-	228 1	3694 2		N	16			70
						18 9							
05	4619 X	4158	-0-	-461	-0-	237 1	3873 2		N	44			114
						48 9							
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503													
12	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2224 2			N	-0-			140
01	2325 N	1930	-0-	-395	-0-	134 1	1796 2		N	-0-			140
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2124 2	23 9		N	21			161
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2405 2	22 9		N	20			181
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2			N	-0-			181
05	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	81 1	2267 2		N	6	160 1		27
						7 9							
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631													
12	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10692 2	58 9		N	53			124
01	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	1174 1	11594 2		N	90			214
						99 9							
02	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	1345 1	10373 2		N	40	190 1		64
						44 9							
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	350 1	10101 2		N	17			81
						19 9							
04	9300 X	8385	-0-	-915	-0-	8275 2	110 9		N	100			181
05	9610 X	8814	-0-	-796	-0-	216 1	8556 2		N	38	182 1		37
						42 9							
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034													
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870													
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2			N	-0-			1031
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2			N	-0-			1031
02	2800 X	2704	-0-	-96	-0-	2704 2			N	-0-			1031
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2			N	-0-			1031
04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993 2			N	-0-			1031
05	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2997 2			N	-0-			1031
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032													
12	1085 N	638	-0-	-447	-0-	638 2			N	-0-			46
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-			46
02	840 N	660	-0-	-180	-0-	660 2			N	-0-			46
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-			46
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-			46
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034								
LITTLE				WELL #:	2	RRCID ->	209897	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7466 - 8056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	2	N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
02	728 N	572	-0-	-156	-0-	572	2	N	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
*05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE				WELL #:	3	RRCID ->	221034	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7466 - 8050
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
-----												
MOORE				WELL #:	2	RRCID ->	224581	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 - 8758
12	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-			74
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			74
02	896 N	808	-0-	-88	-0-	808	2	N	-0-			74
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2	N	-0-			74
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2	N	-0-			74
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2	N	-0-			74
-----												
HARPER-KNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	238653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7886 - 8812
12	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2	N	-0-			318
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			318
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2	N	-0-			318
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			318
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			318
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			318
-----												
HARPER-KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	238654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7920 - 8812
12	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2	N	-0-			501
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			501
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2	N	-0-			501
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			501
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			501
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			501
-----												
LITTLE				WELL #:	4H	RRCID ->	254565	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8911 - 10800
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-			531
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-			531
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	N	-0-			531
03	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2	N	-0-			531
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2	N	-0-			531
*05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2	N	-0-			531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167													
RICHARDS RANCH				WELL #:	1 H	RRCID ->	211728	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 6150 - 7889					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
RICHARDS RANCH "A" UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	211734	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 6150 - 8700					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
HUSKEY				WELL #:	3H	RRCID ->	228109	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 5850 - 8112					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
-----																	
WOLFE, MARTHA				WELL #:	1H	RRCID ->	229068	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 6396 - 9359					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
-----																	
HOOTEN, OTIS				WELL #:	1 H	RRCID ->	230912	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5975 - 6428					
12	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	-0-	3188	3			N	-0-				-0-	
01	3379 X	3234	-0-	-145	-0-	-0-	3234	3			N	-0-				-0-	
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	-0-	2817	3			N	-0-				-0-	
03	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	-0-	2964	3			N	-0-				-0-	
04	3210 X	2687	-0-	-523	-0-	-0-	2687	3			N	-0-				-0-	
05	3224 X	2810	-0-	-414	-0-	-0-	2810	3			N	-0-				-0-	
-----																	
WIDMAN				WELL #:	1 H	RRCID ->	231248	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 5830 - 7829					
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	3	96	9	N	87	173	1		92	
01	2480 N	2101	-0-	-379	-0-	-0-	2098	3	3	9	N	3				95	
02	2240 N	2141	-0-	-99	-0-	-0-	2141	3			N	-0-				95	
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42
04	2040 N	1415	-0-	-625	-0-	-0-	1381	3	34	9	N	31	1	8		72	
05	2356 N	1615	-0-	-741	-0-	-0-	1605	3	10	9	N	9				81	
-----																	
LEE				WELL #:	1 H	RRCID ->	231258	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5905 - 8404					
12	2294 X	1575	-0-	-719	-0-	-0-	1575	3			N	-0-				44	
01	2294 X	416	-0-	-1878	-0-	-0-	416	3			N	-0-				44	
02	2072 N	432	-0-	-1640	-0-	-0-	432	3			N	-0-				44	
03	1581 N	468	-0-	-1113	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6				50	
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	-0-	283	3			N	-0-				50	
05	465 N	179	-0-	-286	-0-	-0-	179	3			N	-0-				50	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
L CRANFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	237329	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5752	PERF.	5424 - 8200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2232 X	1712	-0-	-520	-0-	1712 3			N	-0-			26
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			26
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3			N	-0-			26
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3793 3	8 9		N	7	7 8		26
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			26
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			26
-----													
LLOYD AOC		WELL #:		1H	RRCID ->	237883	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	5360 - 7258	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BOLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	237884	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	5950 - 7915	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POLK & PATTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237888	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5980 - 8171	
12	4340 X	2778	-0-	-1562	-0-	2778 3			N	-0-			-0-
01	4743 X	1697	-0-	-3046	-0-	1697 3			N	-0-			-0-
02	4284 X	4123	-0-	-161	-0-	4095 3	28 9		N	25			25
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4688 3	138 9		N	125	106 1		44
04	4440 X	3815	-0-	-625	-0-	3815 3			N	-0-			44
05	4557 X	3724	-0-	-833	-0-	3724 3			N	-0-			44
-----													
RICHARDS RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	237984	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5905 - 9515	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----													
STRICKLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213	
12	9 J	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	T. A.	4554	-0-	4554	4554	4532 3	22 9		N	20	5 8		42
04	T. A.	3606	-0-	3606	8160	3606 3			N	-0-			42
05	T. A.	4519	-0-	4519	12679	4519 3			N	-0-			42
-----													
STRICKLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243	
12	15 J	15	-0-	-0-	-0-	9 3	6 9		N	5			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
RICHARDS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6049 - 8286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WIDMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5976 - 8260			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----															
WIDMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6205 - 8183			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
WIDMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5878 - 8323			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6001 - 9077			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
-----															
HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6015 - 9530			
12	8432 X	7956	-0-	-476	-0-	7926	3	30	9	N	27				162
01	8742 X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43				205
02	7896 X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1		67
03	8742 X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35				102
04	8190 X	7495	-0-	-695	-0-	7475	3	20	9	N	18				120
05	8432 X	7419	-0-	-1013	-0-	7393	3	26	9	N	24				144
-----															
HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910 - 8996			
12	4743 X	3045	-0-	-1698	-0-	3011	3	34	9	N	31				57
01	4743 X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112				169
02	4111 X		-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-				169
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8		169
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3873	3	14	9	N	13				180
05	4557 X	3449	-0-	-1108	-0-	3398	3	51	9	N	46	1	8		225



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	278983	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5400 -	5482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	278986	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5300 -	5386			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	278987	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF. 5300 -	5386			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279001	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5270 -	5352			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279037	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 5690 -	5730			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279089	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5310 -	5380			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	279100	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 5000 -	5040			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167											
WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279399	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF. 5348 - 5388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279539	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5524 - 5586				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDS RANCH		WELL #:		N 21	RRCID ->	279540	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	6156	PERF. 5846 - 5886				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279793	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5834 - 5874				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279796	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF. 5660 - 5700				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MYERS		WELL #:		3	RRCID ->	279797	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5778 - 5818				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	279947	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5734 - 5774				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167																	
TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5000 -	5024			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5800 -	5840			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015										TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5840 -	5880			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016										TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5596 -	5636			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013										TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5780 -	5820			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016										TOTAL DEPTH	5321	PERF.	5024 -	5064			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
O.G.P. OPERATING, INC.			617041								
MAGUIRE A UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 254061	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7881 - 10884	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGUIRE 'B' UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 262360	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7945 - 10247	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342								
COALSON			WELL #:	1H	RRCID -> 223646	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 9058 - 5476	
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		39
01	P&A COND	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17											
COALSON			WELL #:	3H	RRCID -> 237910	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 5890 - 8482	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17											
COALSON			WELL #:	4H	RRCID -> 238311	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	4301	PERF. N/A	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	3915	-0-	3915	3915	3875	2	40	9	36	33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3915			N	NO RPT		33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3915			N	NO RPT		33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2017											
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889								
LOST CREEK			WELL #:	1H	RRCID -> 243966	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6955 - 9077	
12	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	426	1	2062	2	N	-0-
01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	3566	1078	1			N	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3566					N	-0-
04	DLQ G-10	3866	-0-	3866	7432	499	1	3367	2	N	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7432					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
LOST CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 261422	COMPL. DATE 02/24/2011	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6644	- 6650						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----														
OXENERGY INCORPORATED				630140										
WALDEN		WELL #: 1H		RRCID -> 247781	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 6220	- 7282						
12	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-			46
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	3512	1627	2			N	-0-			46
02	DLQ G-10	1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-			46
03	DLQ G-10	1136	-0-	1136	6159	1136	2			N	-0-			46
04	DLQ G-10	1452	-0-	1452	7611	1452	2			N	-0-			46
*05	1700 N	1633	-0-	-67	7544	1633	2			N	-0-			46
-----														
OXXN				630579										
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 214685	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 6519	PERF. 6850	- 9905						
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KOONSMAN		WELL #: 2 H		RRCID -> 229633	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 6375	- 7975						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KOONSMAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 231524	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 6250	- 8505						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DODGE, ETHEL WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 254628	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 6525	- 10728						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
P & D OPERATING, INC.				630771										
P & D		WELL #:		1	RRCID ->	203279	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8316 - 8404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2		N	-0-			-0-
01		124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2		N	-0-			-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-		95 2		N	-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-		96 2		N	-0-			-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-		78 2		N	-0-			-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-		79 2		N	-0-			-0-
-----														
PARKER, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	203999	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8160 - 8464			
12		186 N	162	-0-	-24	-0-		162 2		N	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-			-0-
04		180 N	130	-0-	-50	-0-		130 2		N	-0-			-0-
05		186 N	115	-0-	-71	-0-		115 2		N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		101BH	RRCID ->	238316	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 5245 - 7607			
MCMURREY, M. H. D				631388										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	219177	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4077 - 4173			
KIRK				637403										
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	336				Y	NO RPT			-0-
-----														
HINKSON		WELL #:		7703	RRCID ->	219178	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4210 - 4281			
12		14B2 EXT	17	-0-	17	17	3			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	17	-0-	17	34	3			Y	-0-			-0-
02		38 X	4	-0-	-34	-0-	3			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	69	-0-	69	69	3			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69				Y	NO RPT			-0-
-----														
ANDREATTA		WELL #:		1	RRCID ->	237012	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4605 - 4678			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
RIEBE		WELL #:		3	RRCID ->	241311	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4093 - 4103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		21	RRCID ->	241518	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 4077 - 4139		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BILL HINKSON "A"		WELL #:		A 5	RRCID ->	247772	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	4479	PERF. 4138 - 4146		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MARINER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255222	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4276 - 4288		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		16	RRCID ->	256474	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4132 - 4152		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON 79		WELL #:		3	RRCID ->	256752	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4200 - 4220		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		9	RRCID ->	257586	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4150 - 4160		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//	637403								
CLARK, GRAHAME		WELL #:	2	RRCID ->	259723	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4274 - 4284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	449	-0-	449	449	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	900	-0-	900	1349	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1349		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1349		Y	-0-			-0-
*04	1459 X	110	-0-	-1349	-0-	3	Y	-0-			-0-
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
KIRK A		WELL #:	1	RRCID ->	261051	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4060 - 4070
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
ANDREATA A		WELL #:	1	RRCID ->	261496	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4775 - 4785
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	261835	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4080 - 4090
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HINKSON 79		WELL #:	4	RRCID ->	262928	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HINKSON		WELL #:	17	RRCID ->	262933	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HINKSON		WELL #:	7702	RRCID ->	264246	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4225 - 4235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
PEBA OIL & GAS, INC.			648640												
WILD HARE			WELL #:	1	RRCID ->	201287	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7008 - 7268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
GARLAND BEND UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	213108	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4598 - 4632				
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
04		15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
-----															
HEATH, ELIZABETH			WELL #:	5	RRCID ->	213714	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 4464 - 4546				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
HOLUB, HENRY			WELL #:	2	RRCID ->	278819	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4276 - 4296				
12		DLQ G-10	2750	-0-	2750	2750	2622	2	128	9	N	116		304	
01		DLQ G-10	2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63		367	
02		DLQ G-10	2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-		367	
03		9031 X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-		367	
04		2970 X	1352	-0-	-1618	-0-	1350	2	2	9	N	2	168	201	
05		2759 X	2026	-0-	-733	-0-	2003	2	23	9	N	21		222	
-----															
PHILLIPS, BOB			662705												
DEARING-CHURCHILL			WELL #:	1	RRCID ->	189567	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6610 - 6754				
12		2838 X	2353	-0-	-485	-0-	2353	3			N	-0-		-0-	
01		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-		-0-	
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-		-0-	
03		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-		-0-	
*04		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-		-0-	
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING			WELL #:	1	RRCID ->	205207	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6458 - 6520				
12		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-		-0-	
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-	
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-		-0-	
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-	
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-		-0-	
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705													
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307													
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8680 X	7060	-0-	-1620	-0-	7060	3		N	-0-		-0-	
01	7936 X	6171	-0-	-1765	-0-	6171	3		N	-0-		-0-	
02	6832 X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3		N	-0-		-0-	
03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3		N	-0-		-0-	
*04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-		-0-	
05	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636													
12	1085 N	201	-0-	-884	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-	
02	280 N	107	-0-	-173	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	3		N	-0-		-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435													
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-	
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-	
02	1596 N	1069	-0-	-527	-0-	1069	3		N	-0-		-0-	
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-	
04	1560 N	288	-0-	-1272	-0-	288	3		N	-0-		-0-	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PINNERY, LTD. 665701													
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710													
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		26	
*01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		26	
*02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		26	
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		26	
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645							
WIMBERLY		WELL #:	2	RRCID ->	185478	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6284	PERF. 5991 - 6159
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WARD		WELL #:	1H	RRCID ->	218670	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4759 - 6600
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WAYNICK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	248915	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3720 - 3760
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
WAYNICK		WELL #:	2	RRCID ->	259257	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3834 - 3854
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DP SWANNER C		WELL #:	2	RRCID ->	259562	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 4088 - 4108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WAYNE LOGAN		WELL #:	1	RRCID ->	262630	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4170 - 4190
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645  
 STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752  
 CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

12	6262 X	1293	-0-	-4969	-0-	95	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	6262 X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	4032 X	1033	-0-	-2999	-0-	76	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1004	-0-	-794	-0-	11	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1350 X	1156	-0-	-194	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752																	
WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6789 X	6586	-0-	-203	-0-	486	1	6100	2	N	-0-					-0-
01		6789 X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-					-0-
02		6132 X	5419	-0-	-713	-0-	397	1	5022	2	N	-0-					-0-
03		6789 X	5679	-0-	-1110	-0-	63	1	5616	2	N	-0-					-0-
*04		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	339	1	6410	2	N	-0-					-0-
05		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164																	
12		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	469	1	5885	2	N	-0-					-0-
01		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-					-0-
02		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	406	1	5128	2	N	-0-					-0-
03		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	2	N	-0-					-0-
*04		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	367	1	6945	2	N	-0-					-0-
05		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761																	
12		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	498	1	6242	2	N	-0-					-0-
01		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-					-0-
02		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	449	1	5680	2	N	-0-					-0-
03		5704 X	5687	-0-	-17	-0-	63	1	5624	2	N	-0-					-0-
*04		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	285	1	5403	2	N	-0-					-0-
05		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412																	
12		2294 X	2003	-0-	-291	-0-	927	1	1076	2	N	-0-					-0-
01		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-					-0-
02		2016 X	716	-0-	-1300	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03		2232 X	1753	-0-	-479	-0-	20	1	1733	2	N	-0-					-0-
04		2670 X	1459	-0-	-1211	-0-	1010	1	449	2	N	-0-					-0-
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376																	
12		2790 X	680	-0-	-2110	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
01		709 X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-					-0-
02		589 X	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-					-0-
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-					-0-
04		690 X	619	-0-	-71	-0-	31	1	588	2	N	-0-					-0-
05		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028																	
12		7936 X	7138	-0-	-798	-0-	527	1	6611	2	N	-0-					-0-
01		7874 X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-					-0-
02		7112 X	6656	-0-	-456	-0-	488	1	6168	2	N	-0-					-0-
03		7502 X	7335	-0-	-167	-0-	81	1	7254	2	N	-0-					-0-
04		7050 X	6260	-0-	-790	-0-	314	1	5946	2	N	-0-					-0-
05		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491																	
12		4867 X	4236	-0-	-631	-0-	313	1	3923	2	N	-0-					-0-
01		4867 X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-					-0-
02		4396 X	3335	-0-	-1061	-0-	244	1	3091	2	N	-0-					-0-
03		4805 X	3667	-0-	-1138	-0-	41	1	3626	2	N	-0-					-0-
04		4620 X	3344	-0-	-1276	-0-	168	1	3176	2	N	-0-					-0-
05		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752												
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	327 1	4099 2	N	-0-		-0-
01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	91 1	4511 2	N	-0-		-0-
02		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	326 1	4147 2	N	-0-		-0-
03		4340 X	1417	-0-	-2923	-0-	16 1	1401 2	N	-0-		-0-
*04		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	251 1	4754 2	N	-0-		-0-
05		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876												
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746												
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	58 7	80
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		80
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		80
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		80
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
-----												
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690												
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
-----												
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890												
12		279 N	114	-0-	-165	-0-	114 2		N	-0-		-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447												
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690												
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	-0-	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REGAL BOONSVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
REGAL BOONSVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		698690							
REGAL WAGGONER		WELL #:		2V	RRCID -> 272507	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7378	- 7830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REGAL WAGGONER		WELL #:		1V	RRCID -> 272508	COMPL. DATE 01/09/2011	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7386	- 8030		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694			RRCID -> 185007	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 7368	- 7920		
COCANOUGHUR UNIT		WELL #:		6							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
THOMAS, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 187806	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 6742	- 7060		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RAMSEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 210599	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 7370	- 7964		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GETTYS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 225753	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455												
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	50
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3	58	9	103
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	20
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			20
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	-0-	657	2	109	9	40
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					40
-----												
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				19	15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				140	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709												
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			30
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				30	1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370										
CRANDALL		WELL #: 2		RRCID -> 209653		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N		7	-0-	-0-		7 2	N	-0-			30
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 1		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209654		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209655		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677				
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	196 N		-0-	-0-	-196			N	-0-			40
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	3	43 1		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRANDALL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 209656		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300				
12	182 N		182	-0-	-0-		182 2	N	-0-			18
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	363 N		363	-0-	-0-		363 2	N	-0-			18
03	163 N		163	-0-	-0-		163 2	N	-0-	18 1		-0-
*04	103 N		103	-0-	-0-		103 2	N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 3		RRCID -> 221082		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858				
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 221084		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800				
12	768 N		768	-0-	-0-		768 2	N	-0-			90
01	626 N		626	-0-	-0-		626 2	N	-0-			90
02	549 N		549	-0-	-0-		549 2	N	-0-			90
03	605 N		605	-0-	-0-		605 2	N	-0-	90 1		-0-
04	600 N		596	-0-	-4		596 2	N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INGLISH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 224893		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630				
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370													
ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
-----															
ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1	-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730							
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			43
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			43
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	11	1	32
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	32	1	-0-
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696							
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			54
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			54
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	54	1	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	480 N	111	-0-	-369	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622							
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6			45
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5			50
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6			56
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6			62
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6			68
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----															
ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370									
ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 248922		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		72
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		72
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	2	N	-0-		72
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	72 1	-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENGLISH B		WELL #: 1		RRCID -> 248923		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656			
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		135
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		135
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	719	2	N	-0-		135
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	135 1	-0-
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-		-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734			
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		57
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		57
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		57
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	57 1	-0-
04	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672			
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		32
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		32
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		32
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	32 1	-0-
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 254462		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENGLISH SISTERS		WELL #: 7		RRCID -> 273681		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		103
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		103
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	103 1	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ENGLISH		WELL #: 1H		RRCID -> 273682		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792			
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		113
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		113
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	2	N	-0-	113 1	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370											
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	273789	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF. 8010	- 8570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	206	-0-	-2894	66766	106	2	100	9	N	91	6	8		105
01	3100 N	66	-0-	-3034	63732	60	2	6	9	N	5				110
02	2800 N	118	-0-	-2682	61050	44	2	74	9	N	67	157	1		20
03	3100 N	63	-0-	-3037	58013	40	2	23	9	N	21				41
*04	3000 N	99	-0-	-2901	55112	33	2	66	9	N	60	75	1		26
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	54988					N	NO RPT				26
-----															
ENGLISH SISTERS		WELL #:		8	RRCID ->	274435	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8831	PERF. 8010	- 8766			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	113	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ENGLISH SISTERS		WELL #:		9	RRCID ->	274436	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF. 8030	- 8676			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1		46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	274764	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8092	- 8486			
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				70
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				70
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-	70	1		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-				-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BERRY		WELL #:		2	RRCID ->	276780	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8000	- 8646			
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	71961					N	-0-				192
01	3100 N	263	-0-	-2837	69124	263	2			N	-0-				192
02	2800 N	2080	-0-	-720	68404	1980	2	100	9	N	91	154	1		129
03	3100 N	1557	-0-	-1543	66861	1542	2	15	9	N	14				143
*04	3000 N	1147	-0-	-1853	65008	1129	2	18	9	N	16	1	8		158
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	64915					N	NO RPT				158
-----															
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	276783	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 8060	- 8634			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22	2	8		125
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32				157
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	715	2	109	9	N	99	179	1		77
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21				98
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17				115
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				115
-----															
BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	276784	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 8060	- 8680			
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	34894					N	-0-				90
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	31794					N	59	126	1		23
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	28994					N	-0-				23
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	25894					N	-0-				23
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	22894					N	78				101
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	22894					N	NO RPT				101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370								
INGLISH				WELL #:	10	RRCID ->	276785	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8084 - 8794
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3100	N	447	-0-	-2653	76682	447 2	N	-0-			26
01	3100	N	433	-0-	-2667	74015	433 2	N	-0-			26
02	2800	N	395	-0-	-2405	71610	395 2	N	-0-	26	1	-0-
03	3100	N	434	-0-	-2666	68944	434 2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	423	-0-	-2577	66367	423 2	N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	66274		N	NO RPT			-0-
-----												
INGLISH				WELL #:	12	RRCID ->	276786	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8060 - 8746
12	3100	N	148	-0-	-2952	80951	148 2	N	-0-			89
01	3100	N	399	-0-	-2701	78250	399 2	N	-0-			89
02	2800	N	327	-0-	-2473	75777	327 2	N	-0-	89	1	-0-
03	3100	N	323	-0-	-2777	73000	323 2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	287	-0-	-2713	70287	287 2	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	69915		N	NO RPT			-0-
-----												
INGLISH				WELL #:	5	RRCID ->	276794	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8050 - 8750
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	154080		N	-0-			48
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	150980		N	-0-			48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	148180		N	-0-	48	1	-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	145080		N	-0-			-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	142080		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	142080		N	NO RPT			-0-
-----												
INGLISH D				WELL #:	1	RRCID ->	276795	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7928 - 8746
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			61
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1565 2	61 9	N	55		116
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550 2	19 9	N	17		133
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121 2	15 9	N	14	1 8	146
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			146
-----												
INGLISH D				WELL #:	2	RRCID ->	276804	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7928 - 8678
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	22778		N	41	131	1	20
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	19678		N	-0-			20
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	16878		N	-0-			20
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13778		N	-0-	20	1	-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10778		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10778		N	NO RPT			-0-
-----												
INGLISH D				WELL #:	7	RRCID ->	276805	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8064 - 8718
12	3100	N	572	-0-	-2528	135082	572 2	N	-0-			58
01	3100	N	412	-0-	-2688	132394	412 2	N	-0-			58
02	2800	N	346	-0-	-2454	129940	346 2	N	-0-			58
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	126840		N	-0-	58	1	-0-
*04	3000	N	1130	-0-	-1870	124970	1130 2	N	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	124598		N	NO RPT			-0-
-----												
INGLISH D				WELL #:	3	RRCID ->	276832	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7996 - 8626
12	3100	N	105	-0-	-2995	90091	105 2	N	-0-			108
01	3100	N	475	-0-	-2625	87466	475 2	N	-0-			108
02	2800	N	397	-0-	-2403	85063	397 2	N	-0-	108	1	-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	81963		N	-0-			-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	78963		N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	78529		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370  
 CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	26	-0-	-3074	82545	26 2	N	-0-			38
01	3100 N	22	-0-	-3078	79467	22 2	N	-0-			38
02	2800 N	18	-0-	-2782	76685	18 2	N	-0-			38
03	3100 N	11	-0-	-3089	73596	11 2	N	-0-	38 1		-0-
*04	3000 N	4	-0-	-2996	70600	4 2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	70569		N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

12	3100 N	829	-0-	-2271	154929	829 2	N	-0-			53
01	3100 N	798	-0-	-2302	152627	798 2	N	-0-			53
02	2800 N	733	-0-	-2067	150560	733 2	N	-0-	53 1		-0-
03	3100 N	837	-0-	-2263	148297	837 2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	862	-0-	-2138	146159	862 2	N	-0-			-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	145353		N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991		N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991		N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991		N	-0-	83 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991		N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

12	3100 N	-0-	-0-	-3100	56392		N	-0-			30
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	53292		N	-0-			30
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	50492		N	-0-	30 1		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	47392		N	-0-			-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	44392		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44392		N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

12	3100 N	373	-0-	-2727	110796	373 2	N	-0-			93
01	3100 N	395	-0-	-2705	108091	395 2	N	-0-			93
02	2800 N	385	-0-	-2415	105676	385 2	N	-0-	93 1		-0-
03	3100 N	432	-0-	-2668	103008	432 2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	431	-0-	-2569	100439	431 2	N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	100005		N	NO RPT			-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

12	3100 N	-0-	-0-	-3100	84470		N	-0-			63
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	81370		N	-0-			63
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	78570		N	-0-			63
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	75470		N	-0-	63 1		-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	72470		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	72470		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370									
ENGLISH D		WELL #:		10	RRCID ->	277032	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8034 - 8650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3100 N	2094	-0-	-1006	150444	2093 2		1 9	N	1			62
01	3100 N	1595	-0-	-1505	148939	1595 2			N	-0-			62
02	2800 N	1257	-0-	-1543	147396	1257 2			N	-0-			62
03	3100 N	796	-0-	-2304	145092	796 2			N	-0-	62 1		-0-
*04	3000 N	1400	-0-	-1600	143492	1396 2		4 9	N	4			4
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	142097				N	NO RPT			4
-----													
ENGLISH D		WELL #:		15	RRCID ->	277058	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8010 - 8586	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	56222				N	-0-			30
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	53122				N	-0-			30
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	50322				N	-0-	26 1		4
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	47222				N	-0-			4
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	44222				N	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44222				N	NO RPT			4
-----													
ENGLISH D		WELL #:		17	RRCID ->	277059	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	7996 - 8636	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	88511				N	-0-			26
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	85411				N	-0-			26
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	82611				N	-0-	26 1		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	79511				N	-0-			-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	76511				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	76511				N	NO RPT			-0-
-----													
ENGLISH D		WELL #:		4	RRCID ->	277406	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7924 - 8630	
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	181173				N	-0-			41
01	3100 N	100	-0-	-3000	178173	100 2			N	-0-			41
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	175373				N	-0-	25 1		16
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	172273				N	-0-	16 1		-0-
*04	3000 N	8	-0-	-2992	169281	8 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	169281				N	NO RPT			-0-
-----													
ENGLISH D		WELL #:		12	RRCID ->	277407	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8040 - 8610	
12	3100 N	276	-0-	-2824	132655	275 2		1 9	N	1			42
01	3100 N	517	-0-	-2583	130072	515 2		2 9	N	2			44
02	2800 N	613	-0-	-2187	127885	611 2		2 9	N	2			46
03	3100 N	804	-0-	-2296	125589	804 2			N	-0-			46
*04	3000 N	817	-0-	-2183	123406	809 2		8 9	N	7			53
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	122724				N	NO RPT			53
-----													
ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	277493	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8134 - 8722	
12	3100 N	787	-0-	-2313	17374	787 2			N	-0-			100
01	3100 N	908	-0-	-2192	15182	908 2			N	-0-			100
02	2800 N	805	-0-	-1995	13187	805 2			N	-0-	68 1		32
03	3100 N	893	-0-	-2207	10980	893 2			N	-0-	32 1		-0-
*04	3000 N	867	-0-	-2133	8847	867 2			N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	7948				N	NO RPT			-0-
-----													
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	277645	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8170 - 8350	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99014				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99014				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99014				N	-0-			29
03	14B2 EXT	516	-0-	516	99530	516 2			N	-0-			29
*04	14B2 EXT	103	-0-	103	99633	4 2		99 9	N	90	99 1		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99633				N	NO RPT			20



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370									
INGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 277979		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		64
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		64
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14	2	N	-0-	64 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INGLISH		WELL #: 9		RRCID -> 278526		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782			
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		128
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		128
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		128
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	128 1	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
INGLISH SISTERS		WELL #: 6		RRCID -> 278697		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	88051			N	-0-		28
01	0 W	-0-	-0-	-0-	88051			N	-0-		28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	88051			N	-0-		28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	88051			N	-0-	28 1	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	88051			N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	88051			N	NO RPT		-0-
-----											
INGLISH SISTERS		WELL #: 4		RRCID -> 278698		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		88
01	0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		88
02	0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-	88 1	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	64508			N	NO RPT		-0-
-----											
RIO O & P LLC SWEENEY		712827		WELL #: 1		RRCID -> 198942		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC WATTS, CALLIE		728256		WELL #: 3		RRCID -> 216190		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172	
12	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	283	1	Y	6		45
						7	9				
01	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	Y	7		52
						8	9				
02	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	Y	6		58
						7	9				
03	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	Y	15	67 1	6
						17	9				
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	Y	3		9
						3	9				
05	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	233	1	Y	3		12
						3	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256														
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	339	1	3049	2	Y	9			81
01	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10			91
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14			105
03	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1	24
04	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	218	1	2513	2	Y	7			31
05	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	228	1	2623	2	Y	6			37
-----														
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103														
12	10013 X	7598	-0-	-2415	-0-	7591	2	7	9	N	6			78
01	7533 X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-			78
02	8456 X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5			83
03	9362 X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3			86
04	9060 X	8758	-0-	-302	-0-	8758	2			N	-0-			86
05	8835 X	7631	-0-	-1204	-0-	7625	2	6	9	N	5			91
-----														
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537														
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			50
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			50
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
-----														
RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103														
12	4247 X	2437	-0-	-1810	-0-	2372	2	65	9	N	59	147	1	45
01	4216 X	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5			50
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14			64
03	4216 X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8			72
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8			80
05	4402 X	3501	-0-	-901	-0-	3491	2	10	9	N	9			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256														
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	6975 X	5252	-0-	-1723	-0-	113	1	5120	2	N	17			78
01	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2			80
02	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3			83
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-			83
04	6750 X	5513	-0-	-1237	-0-	11	1	5502	2	N	-0-			83
05	6975 X	4405	-0-	-2570	-0-	2	1	4403	2	N	-0-			83
-----														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823														
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840														
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			50
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			50
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			50
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			50
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			50
*05	3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-			50
-----														
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864														
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23	93	1	41
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			41
02	1568 N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-			41
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-			41
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5			46
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			46
-----														
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332														
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	984	2	20	9	N	18			48
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24			72
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26			98
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1	11
04	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1278	2	10	9	N	9			20
05	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1435	2	33	9	N	30			50
-----														
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840														
12	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-			40
01	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2			42
02	3332 X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-			42
03	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-			42
04	3570 X	3497	-0-	-73	-0-	3497	2			N	-0-			42
05	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3470	2	1	9	N	1			43
-----														
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830														
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-			-0-
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
*05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208 2		N	-0-			16
01		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075 2		N	-0-			16
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			16
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			16
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			16
05		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 2		N	-0-			16
-----													
DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824													
12		2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
01		2046 N	682	-0-	-1364	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1682	-0-	-138	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
*05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
-----													
PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838													
12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			-0-
02		3024 X	3020	-0-	-4	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3175	-0-	-65	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
05		3348 X	3294	-0-	-54	-0-	3294 2		N	-0-			-0-
-----													
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858													
12		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
-----													
BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382													
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			63
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	792 2	17 9	N	15			78
02		700 N	674	-0-	-26	-0-	667 2	7 9	N	6			84
03		775 N	679	-0-	-96	-0-	665 2	14 9	N	13			97
04		780 N	681	-0-	-99	-0-	661 2	20 9	N	18	83 1		32
05		744 N	690	-0-	-54	-0-	676 2	14 9	N	13			45
-----													
MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830													
12		2728 N	2680	-0-	-48	-0-	2680 2		N	-0-			114
01		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			114
02		2520 N	2378	-0-	-142	-0-	2378 2		N	-0-			114
03		2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579 2		N	-0-			114
04		2550 N	2428	-0-	-122	-0-	2427 2	1 9	N	1			115
05		2635 N	2539	-0-	-96	-0-	2539 2		N	-0-			115
-----													
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766													
12		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314 2		N	-0-			49
01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2		N	-0-			49
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			49
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			49
04		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276 2		N	-0-			49
05		1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1299 2		N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
MAEYERS		WELL #:		4	RRCID ->	198614	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7130 - 7630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2	N	-0-			-0-
01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-			-0-
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-			-0-
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2471 2	N	-0-			-0-
*05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
-----												
DOWNE		WELL #:		4	RRCID ->	200751	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7272 - 7808
12		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	N	-0-			-0-
01		4371 X	4081	-0-	-290	-0-	4081 2	N	-0-			-0-
02		3948 X	3594	-0-	-354	-0-	3594 2	N	-0-			-0-
03		4371 X	3802	-0-	-569	-0-	3802 2	N	-0-			-0-
04		4230 X	4081	-0-	-149	-0-	4081 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	3798	-0-	-573	-0-	3798 2	N	-0-			-0-
-----												
MAEYERS		WELL #:		5	RRCID ->	200752	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7090 - 7570
12		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1170	-0-	-34	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
*05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
-----												
PRUETT PROSPECT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	200777	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7268 - 7850
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2	N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2	N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-			-0-
*05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT		WELL #:		6	RRCID ->	201994	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	7546 - 8276
12		1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1738 2	12 9 N	11			40
01		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1754 2	17 9 N	15			55
02		1624 N	1587	-0-	-37	-0-	1573 2	14 9 N	13			68
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791 2	12 9 N	11	64 1		15
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732 2	1 9 N	1			16
*05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-			16
-----												
BARNETT		WELL #:		5	RRCID ->	202065	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7898 - 8260
12		992 N	971	-0-	-21	-0-	953 2	18 9 N	16			27
01		992 N	932	-0-	-60	-0-	909 2	23 9 N	21			48
02		896 N	861	-0-	-35	-0-	844 2	17 9 N	15			63
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	946 2	15 9 N	14			77
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	927 2	22 9 N	20			97
*05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	961 2	19 9 N	17	95 1		19
-----												
DOWNE		WELL #:		5	RRCID ->	203252	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7334 - 7880
12		2883 N	2843	-0-	-40	-0-	2843 2	N	-0-			37
01		2883 N	2742	-0-	-141	-0-	2742 2	N	-0-			37
02		2604 N	2455	-0-	-149	-0-	2455 2	N	-0-			37
03		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-			37
04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2	N	-0-			37
*05		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823													
MAEYERS		WELL #: 6		RRCID -> 203489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2		N	-0-			32	
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2		N	-0-			32	
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2		N	-0-			32	
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			32	
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			32	
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			32	
-----															
MAEYERS		WELL #: 7		RRCID -> 206671		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500						
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	2		N	-0-			-0-	
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		N	-0-			-0-	
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2		N	-0-			-0-	
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2		N	-0-			-0-	
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-	
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-	
-----															
MAEYERS		WELL #: 8		RRCID -> 206716		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390						
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2		N	-0-			-0-	
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2		N	-0-			-0-	
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-	
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2		N	-0-			-0-	
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2		N	-0-			-0-	
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2		N	-0-			-0-	
-----															
BARNETT		WELL #: 7		RRCID -> 208637		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190						
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2		N	-0-			-0-	
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2		N	-0-			-0-	
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2		N	-0-			-0-	
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-	
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2		N	-0-			-0-	
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2		N	-0-			-0-	
-----															
BARNETT		WELL #: 8		RRCID -> 209313		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170						
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	N	15		52	
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24		76	
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15		91	
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1	17
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	517	2	17	9	N	15		32	
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10		42	
-----															
PEEK		WELL #: 5		RRCID -> 210859		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780						
12	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2		N	-0-			-0-	
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-	
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2		N	-0-			-0-	
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2		N	-0-			-0-	
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-	
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-	
-----															
MAEYERS		WELL #: 9		RRCID -> 210950		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470						
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2		26	
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1		27	
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5		32	
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-		32	
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	32	1	-0-
05	2077	N	959	-0-	-1118	-0-	959	2			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
01		1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
02		1568 N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
*05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
-----														
MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454														
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01		775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2		N	-0-			-0-
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	684	2		N	-0-			-0-
03		744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2		N	-0-			-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05		744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2		N	-0-			-0-
-----														
MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500														
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			46
01		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2		N	-0-			46
02		1204 N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2		N	-0-			46
03		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4 9	N	4			50
04		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2		N	-0-			50
05		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2		N	-0-			50
-----														
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410														
12		2759 N	2610	-0-	-149	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
01		2759 N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
02		2408 N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
03		2604 N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
05		2573 N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
-----														
ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520														
12		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1154	2	4 9	N	4			14
01		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9 9	N	8			22
02		1064 N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6 9	N	5			27
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1 9	N	1			28
04		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2 9	N	2			30
*05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2 9	N	2			32
-----														
ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616														
12		1023 N	997	-0-	-26	-0-	996	2	1 9	N	1			33
01		1023 N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1 9	N	1			34
02		896 N	859	-0-	-37	-0-	859	2		N	-0-			34
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4 9	N	4			38
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1 9	N	1			39
*05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1 9	N	1			40
-----														
ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823											
HOUGH-MANNING		WELL #: 7		RRCID -> 229275		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7180 - 7670			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-	24	
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-	24	
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-	24	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	24	
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	N	4	28	
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1	29	
-----													
HOUGH-MANNING		WELL #: 3		RRCID -> 229276		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6970 - 7430			
12	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-	66	
01	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-	66	
02	1036 N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-	66	
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-	66	
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	66	
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	66	
-----													
BARNETT		WELL #: 9		RRCID -> 237950		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8414		PERF. 7610 - 8350			
12	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1588	2	35	9	N	32	111 1	38
01	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31		69
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27		96
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76 1	52
04	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1418	2	28	9	N	25		77
*05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29		106
-----													
BARNETT		WELL #: 10		RRCID -> 238258		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7598 - 8350			
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1101	2	10	9	N	9		44
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16		60
02	1092 N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5		65
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20		85
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11		96
*05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9		105
-----													
ACOLA		WELL #: 9		RRCID -> 239370		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7010 - 7464			
12	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-	44	
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-	44	
02	1400 N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-	44	
03	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-	44	
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	44	
*05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	44	
-----													
BARNETT		WELL #: 11		RRCID -> 241178		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7620 - 8374			
12	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1618	2	22	9	N	20		48
01	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22		70
02	1512 N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19		89
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21		110
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	106 1	16
05	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1594	2	24	9	N	22		38
-----													
BARNETT		WELL #: 12		RRCID -> 242740		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 7604 - 8350			
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	70	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	70	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12		82
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12		94
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12		106
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1209	2	14	9	N	13		119



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-	38
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	39
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	39
03		1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	40
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-	40
05		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	42
-----												
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222												
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	-0-
01		837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2		N	-0-	-0-
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-
*05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
-----												
ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504												
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	96
01		744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-	96
02		616 N	582	-0-	-34	-0-	582	2		N	-0-	96
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	96
04		660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-	96
05		651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2		N	-0-	96
-----												
MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520												
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-	58
01		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2		N	-0-	58
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	86
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	97
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	114
05		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2		N	-0-	114
-----												
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520												
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-	42
01		2108 N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2		N	-0-	42
02		1904 N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2		N	-0-	42
03		2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2		N	-0-	42
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1985	2	85	9	N	119
05		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2		N	-0-	119
-----												
BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320												
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2087	2	45	9	N	67
01		2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	117
02		1988 N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	46
03		2139 N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	84
04		2040 N	1974	-0-	-66	-0-	1934	2	40	9	N	120
05		2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC				743069									
UTA "A" UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	244911	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8806 - 11343	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
12		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	119 1	8201 2	2	N	-0-		-0-
01		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	125 1	7408 2	2	N	-0-		-0-
02		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	100 1	6776 2	2	N	-0-		-0-
03		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	109 1	5868 2	2	N	-0-		-0-
04		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	33 1	1918 2	2	N	-0-		-0-
05		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UTA "A" UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	245205	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 9389 - 11413	
12		15469 X	4013	-0-	-11456	-0-	153 1	3860 2	2	N	-0-		-0-
01		15469 X	5750	-0-	-9719	-0-	99 1	5651 2	2	N	-0-		-0-
02		9184 X	4399	-0-	-4785	-0-	116 1	4283 2	2	N	-0-		-0-
03		13578 X	5852	-0-	-7726	-0-	133 1	5719 2	2	N	-0-		-0-
04		13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-				N	-0-		-0-
05		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UTA "A" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	245206	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8922 - 10686	
12		17515 X	15833	-0-	-1682	-0-	207 1	15626 2	2	N	-0-		-0-
01		16957 X	15440	-0-	-1517	-0-	221 1	15219 2	2	N	-0-		-0-
02		15148 X	13784	-0-	-1364	-0-	193 1	13591 2	2	N	-0-		-0-
03		16771 X	14303	-0-	-2468	-0-	211 1	14092 2	2	N	-0-		-0-
04		15330 X	14293	-0-	-1037	-0-	276 1	14017 2	2	N	-0-		-0-
05		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UTA "A" UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	245207	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8745 - 11663	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UTA "A" UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8750 - 11421	
12		16461 X	14176	-0-	-2285	-0-	195 1	13981 2	2	N	-0-		-0-
01		15872 X	13876	-0-	-1996	-0-	205 1	13671 2	2	N	-0-		-0-
02		13188 X	13074	-0-	-114	-0-	182 1	12892 2	2	N	-0-		-0-
03		14663 X	14131	-0-	-532	-0-	200 1	13931 2	2	N	-0-		-0-
04		14190 X	14051	-0-	-139	-0-	266 1	13785 2	2	N	-0-		-0-
05		14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UTA "A" UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 8995 - 11407	
12		22258 X	19508	-0-	-2750	-0-	244 1	19264 2	2	N	-0-		-0-
01		19840 X	19727	-0-	-113	-0-	276 1	19451 2	2	N	-0-		-0-
02		18620 X	17913	-0-	-707	-0-	244 1	17669 2	2	N	-0-		-0-
03		20615 X	20446	-0-	-169	-0-	268 1	20178 2	2	N	-0-		-0-
04		19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	381 1	19532 2	2	N	-0-		-0-
05		19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
UTA "A" UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	250241	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF. 8679 - 11647	
12		17794 X	14264	-0-	-3530	-0-	188 1	14076 2	2	N	-0-		-0-
01		17267 X	8810	-0-	-8457	-0-	185 1	8625 2	2	N	-0-		-0-
02		16016 X	12319	-0-	-3697	-0-	183 1	12136 2	2	N	-0-		-0-
03		17732 X	12617	-0-	-5115	-0-	206 1	12411 2	2	N	-0-		-0-
04		13800 X	5027	-0-	-8773	-0-	263 1	4764 2	2	N	-0-		-0-
05		14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069										
ERVIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250932	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8833 - 11265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	261 1	485 2	N		-0-		-0-	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 1		N		-0-		-0-	
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	246 1	398 2	N		-0-		-0-	
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	272 1	509 2	N		-0-		-0-	
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	8 1	378 2	N		-0-		-0-	
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
ERVIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250934	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8633 - 11287		
12		13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	469 1	12564 2	N		-0-		-0-	
01		14353 X	958	-0-	-13395	-0-	333 1	625 2	N		-0-		-0-	
02		18508 X	1172	-0-	-17336	-0-	268 1	904 2	N		-0-		-0-	
03		20491 X	4994	-0-	-15497	-0-	297 1	4697 2	N		-0-		-0-	
04		16710 X	7055	-0-	-9655	-0-	154 1	6901 2	N		-0-		-0-	
05		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
ERVIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8805 - 11471		
12		22258 X	21155	-0-	-1103	-0-	299 1	20856 2	N		-0-		-0-	
01		20522 X	17932	-0-	-2590	-0-	317 1	17615 2	N		-0-		-0-	
02		19152 X	14155	-0-	-4997	-0-	275 1	13880 2	N		-0-		-0-	
03		21204 X	17326	-0-	-3878	-0-	304 1	17022 2	N		-0-		-0-	
04		20460 X	18520	-0-	-1940	-0-	435 1	18085 2	N		-0-		-0-	
05		21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
UTA "B" UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252977	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8740 - 12680		
12		21886 X	18823	-0-	-3063	-0-	249 1	18574 2	N		-0-		-0-	
01		20832 X	19158	-0-	-1674	-0-	266 1	18892 2	N		-0-		-0-	
02		18116 X	17207	-0-	-909	-0-	237 1	16970 2	N		-0-		-0-	
03		20057 X	18211	-0-	-1846	-0-	260 1	17951 2	N		-0-		-0-	
04		19050 X	17998	-0-	-1052	-0-	343 1	17655 2	N		-0-		-0-	
05		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
UTA "B" UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	9122 - 11501		
12		26040 X	24098	-0-	-1942	-0-	316 1	23782 2	N		-0-		-0-	
01		25792 X	23535	-0-	-2257	-0-	332 1	23203 2	N		-0-		-0-	
02		22904 X	21108	-0-	-1796	-0-	297 1	20811 2	N		-0-		-0-	
03		25358 X	23879	-0-	-1479	-0-	327 1	23552 2	N		-0-		-0-	
04		24180 X	23565	-0-	-615	-0-	449 1	23116 2	N		-0-		-0-	
05		24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
UTA "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8646 - 11493		
12		18042 X	16930	-0-	-1112	-0-	224 1	16706 2	N		-0-		-0-	
01		17608 X	16712	-0-	-896	-0-	235 1	16477 2	N		-0-		-0-	
02		15092 X	14862	-0-	-230	-0-	209 1	14653 2	N		-0-		-0-	
03		17422 X	15641	-0-	-1781	-0-	229 1	15412 2	N		-0-		-0-	
04		16860 X	15520	-0-	-1340	-0-	297 1	15223 2	N		-0-		-0-	
05		16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
PANTEGO B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253653	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	9211 - 11581		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
PANTEGO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253655	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8656 - 10769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4526 X	4243	-0-	-283	-0-	4243 2	N	-0-		-0-	
01		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2	N	-0-		-0-	
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2	N	-0-		-0-	
03		4309 X	4269	-0-	-40	-0-	4269 2	N	-0-		-0-	
04		4290 X	3645	-0-	-645	-0-	3645 2	N	-0-		-0-	
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
UTA "B" UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	253660	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8991 - 12949
12		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	52 1	6703 2	N	-0-		-0-
01		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	90 1	5512 2	N	-0-		-0-
02		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	101 1	8844 2	N	-0-		-0-
03		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	114 1	6153 2	N	-0-		-0-
04		210 X	2	-0-	-208	-0-	2 1		N	-0-		-0-
05		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UTA "B" UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253661	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8801 - 12979
12		19127 X	16158	-0-	-2969	-0-	217 1	15941 2	N	-0-		-0-
01		18383 X	17286	-0-	-1097	-0-	242 1	17044 2	N	-0-		-0-
02		15596 X	15582	-0-	-14	-0-	215 1	15367 2	N	-0-		-0-
03		17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	236 1	17233 2	N	-0-		-0-
04		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	338 1	17746 2	N	-0-		-0-
05		17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8708 - 11321
12		15128 X	13483	-0-	-1645	-0-	182 1	13301 2	N	-0-		-0-
01		14601 X	13249	-0-	-1352	-0-	190 1	13059 2	N	-0-		-0-
02		13188 X	11935	-0-	-1253	-0-	168 1	11767 2	N	-0-		-0-
03		14601 X	12510	-0-	-2091	-0-	185 1	12325 2	N	-0-		-0-
04		13050 X	8934	-0-	-4116	-0-	8934 2		N	-0-		-0-
05		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8853 - 10910
12		16275 X	14605	-0-	-1670	-0-	194 1	14411 2	N	-0-		-0-
01		15965 X	14426	-0-	-1539	-0-	204 1	14222 2	N	-0-		-0-
02		14056 X	13144	-0-	-912	-0-	181 1	12963 2	N	-0-		-0-
03		15562 X	14095	-0-	-1467	-0-	199 1	13896 2	N	-0-		-0-
04		14130 X	13874	-0-	-256	-0-	262 1	13612 2	N	-0-		-0-
05		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UTA "B" UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8894 - 13000
12		21390 X	19928	-0-	-1462	-0-	274 1	19654 2	N	-0-		-0-
01		20367 X	7576	-0-	-12791	-0-	65 1	7511 2	N	-0-		-0-
02		19152 X	4664	-0-	-14488	-0-	96 1	4568 2	N	-0-		-0-
03		21328 X	3740	-0-	-17588	-0-	119 1	3621 2	N	-0-		-0-
04		20640 X	377	-0-	-20263	-0-	377 2		N	-0-		-0-
05		19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8725 - 13097
12		14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	175 1	14003 2	N	-0-		-0-
01		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	129 1	14826 2	N	-0-		-0-
02		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	35 1	12717 2	N	-0-		-0-
03		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	39 1	14041 2	N	-0-		-0-
04		12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	102 1	12370 2	N	-0-		-0-
05		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
UTA "A" UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	254655	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8577 - 12055	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	18476 X	17441	-0-	-1035	-0-	230	1	17211	2	N	-0-	-0-
01	17329 X	17324	-0-	-5	-0-	248	1	17076	2	N	-0-	-0-
02	15372 X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-	-0-
03	18786 X	16361	-0-	-2425	-0-	239	1	16122	2	N	-0-	-0-
04	18180 X	17544	-0-	-636	-0-	292	1	17252	2	N	-0-	-0-
05	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UTA "B" UNIT		WELL #: 24H		RRCID ->	254704	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	9843 - 11745	
12	13826 X	11638	-0-	-2188	-0-	158	1	11480	2	N	-0-	-0-
01	12648 X	11594	-0-	-1054	-0-	177	1	11417	2	N	-0-	-0-
02	11424 X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-	-0-
03	12493 X	11073	-0-	-1420	-0-	162	1	10911	2	N	-0-	-0-
04	12000 X	10724	-0-	-1276	-0-	203	1	10521	2	N	-0-	-0-
05	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UTA "C" UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	254705	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	9136 - 11396	
12	11191 X	9228	-0-	-1963	-0-	123	1	9105	2	N	-0-	-0-
01	11191 X	8804	-0-	-2387	-0-	125	1	8679	2	N	-0-	-0-
02	9548 X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-	-0-
03	10385 X	8404	-0-	-1981	-0-	126	1	8278	2	N	-0-	-0-
04	8940 X	6849	-0-	-2091	-0-	131	1	6718	2	N	-0-	-0-
05	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UTA "A" UNIT		WELL #: 22H		RRCID ->	254706	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8640 - 11305	
12	13051 X	10338	-0-	-2713	-0-	141	1	10197	2	N	-0-	-0-
01	11005 X	10707	-0-	-298	-0-	150	1	10557	2	N	-0-	-0-
02	9828 X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-	-0-
03	10819 X	10397	-0-	-422	-0-	112	1	10285	2	N	-0-	-0-
04	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	204	1	10474	2	N	-0-	-0-
05	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254835	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8645 - 12655	
12	29884 X	25638	-0-	-4246	-0-	322	1	25316	2	N	-0-	-0-
01	29543 X	24686	-0-	-4857	-0-	254	1	24432	2	N	-0-	-0-
02	24864 X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-	-0-
03	26102 X	20678	-0-	-5424	-0-	140	1	20538	2	N	-0-	-0-
04	25260 X	13893	-0-	-11367	-0-	140	1	13753	2	N	-0-	-0-
05	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ERVIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	255374	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8767 - 11535	
12	22475 X	18032	-0-	-4443	-0-	219	1	17813	2	N	-0-	-0-
01	22041 X	21361	-0-	-680	-0-	313	1	21048	2	N	-0-	-0-
02	16940 X	15310	-0-	-1630	-0-	295	1	15015	2	N	-0-	-0-
03	18631 X	18068	-0-	-563	-0-	327	1	17741	2	N	-0-	-0-
04	20670 X	16884	-0-	-3786	-0-	413	1	16471	2	N	-0-	-0-
05	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ERVIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	255375	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8612 - 11023	
12	30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	517	1	29546	2	N	-0-	-0-
01	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	568	1	26638	2	N	-0-	-0-
02	23520 X	21896	-0-	-1624	-0-	511	1	21385	2	N	-0-	-0-
03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	565	1	32372	2	N	-0-	-0-
04	33353 X	33353	-0-	-0-	-0-	699	1	32654	2	N	-0-	-0-
05	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069												
UTA "C" UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 255376		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8767 - 11533				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	18786	X	17037	-0-	-1749	-0-	230 1	16807 2	N	-0-	-0-			-0-
01	17856	X	16758	-0-	-1098	-0-	231 1	16527 2	N	-0-	-0-			-0-
02	16492	X	15428	-0-	-1064	-0-	217 1	15211 2	N	-0-	-0-			-0-
03	18259	X	15803	-0-	-2456	-0-	241 1	15562 2	N	-0-	-0-			-0-
04	16500	X	925	-0-	-15575	-0-	8 1	917 2	N	-0-	-0-			-0-
05	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
UTA "C" UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 255478		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8916 - 11944				
12	23498	X	20628	-0-	-2870	-0-	279 1	20349 2	N	-0-	-0-			-0-
01	21452	X	20183	-0-	-1269	-0-	285 1	19898 2	N	-0-	-0-			-0-
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246 1	16850 2	N	-0-	-0-			-0-
03	24707	X	20689	-0-	-4018	-0-	279 1	20410 2	N	-0-	-0-			-0-
04	23910	X	6206	-0-	-17704	-0-	150 1	6056 2	N	-0-	-0-			-0-
05	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
UTA "C" UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 255553		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 11723 - 13270				
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	57 1	4511 2	N	-0-	-0-			-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	78 1	5028 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67 1	3280 2	N	-0-	-0-			-0-
03	4371	X	2670	-0-	-1701	-0-	76 1	2594 2	N	-0-	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256700		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8964 - 10826				
12	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	9321 2		N	-0-	-0-			-0-
01	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251 2		N	-0-	-0-			-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574 2		N	-0-	-0-			-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138 2		N	-0-	-0-			-0-
04	9030	X	6944	-0-	-2086	-0-	6944 2		N	-0-	-0-			-0-
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256704		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8953 - 12681				
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116 1	1602 2	N	-0-	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91 1	515 2	N	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24 2		N	-0-	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
RICE LOH A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258695		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 8858 - 13237				
12	8649	X	2346	-0-	-6303	-0-	172 1	2174 2	N	-0-	-0-			-0-
01	5983	X	1840	-0-	-4143	-0-	124 1	1716 2	N	-0-	-0-			-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	5730	X	90	-0-	-5640	-0-	90 2		N	-0-	-0-			-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
LONESTAR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259067		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8860 - 12618				
12	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	240 1	24664 2	N	-0-	-0-			-0-
01	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	310 1	24296 2	N	-0-	-0-			-0-
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376 1	22408 2	N	-0-	-0-			-0-
03	25327	X	24569	-0-	-758	-0-	405 1	24164 2	N	-0-	-0-			-0-
04	24510	X	22212	-0-	-2298	-0-	428 1	21784 2	N	-0-	-0-			-0-
05	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.//		743069									
RICE LOH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259068	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8890 - 13199	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	399 K	136	-0-	-263	263	136	1		N	-0-			-0-
01	107 X	107	-0-	-0-	263	107	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	263				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	542	-0-	542	805	542	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	805				N	NO RPT			-0-
-----													
PANTEGO B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259228	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	9138 - 12133	
12	24428 X	19622	-0-	-4806	-0-	19622	2		N	-0-			-0-
01	22630 X	16360	-0-	-6270	-0-	16360	2		N	-0-			-0-
02	17892 X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2		N	-0-			-0-
03	19809 X	13489	-0-	-6320	-0-	13489	2		N	-0-			-0-
04	18990 X	14818	-0-	-4172	-0-	14818	2		N	-0-			-0-
05	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICE LOH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259268	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	N/A	
12	31372 X	20514	-0-	-10858	-0-	310	1	20204	2	N	-0-		-0-
01	31372 X	15303	-0-	-16069	-0-	218	1	15085	2	N	-0-		-0-
02	25060 X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-		-0-
03	21576 X	195	-0-	-21381	-0-	189	1	6	2	N	-0-		-0-
04	20880 X	584	-0-	-20296	-0-	47	1	537	2	N	-0-		-0-
05	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PANTEGO B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259350	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	9154 - 11315	
12	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2		N	-0-			-0-
01	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		N	-0-			-0-
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2		N	-0-			-0-
04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PANTEGO B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259481	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8991 - 10987	
12	17112 X	12044	-0-	-5068	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
01	14012 X	12846	-0-	-1166	-0-	12846	2		N	-0-			-0-
02	11956 X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2		N	-0-			-0-
03	13237 X	12674	-0-	-563	-0-	12674	2		N	-0-			-0-
04	12420 X	11577	-0-	-843	-0-	11577	2		N	-0-			-0-
05	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PANTEGO A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259482	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8743 - 10680	
12	11315 X	9609	-0-	-1706	-0-	9609	2		N	-0-			-0-
01	10788 X	9706	-0-	-1082	-0-	9706	2		N	-0-			-0-
02	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2		N	-0-			-0-
03	9982 X	9942	-0-	-40	-0-	9942	2		N	-0-			-0-
04	9660 X	9409	-0-	-251	-0-	9409	2		N	-0-			-0-
05	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THORNTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259519	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8533 - 14993	
12	48608 X	43276	-0-	-5332	-0-	43276	2		N	-0-			-0-
01	48019 X	44768	-0-	-3251	-0-	44768	2		N	-0-			-0-
02	41692 X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2		N	-0-			-0-
03	46841 X	41493	-0-	-5348	-0-	41493	2		N	-0-			-0-
04	45330 X	39123	-0-	-6207	-0-	39123	2		N	-0-			-0-
05	44764 X	NO RPT	-0-	-44764	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069																	
THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		51956 X	45588	-0-	-6368	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
01		50530 X	47029	-0-	-3501	-0-	47029	2			N	-0-					-0-
02		44744 X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
03		49538 X	45013	-0-	-4525	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
04		47160 X	44468	-0-	-2692	-0-	44468	2			N	-0-					-0-
05		47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445																	
12		0 W	5016	-0-	5016	5016	530	1	4486	2	N	-0-					-0-
01		0 W	5002	-0-	5002	10018	523	1	4479	2	N	-0-					-0-
02		0 W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-
03		0 W	4887	-0-	4887	19139	568	1	4319	2	N	-0-					-0-
04		0 W	6281	-0-	6281	25420	627	1	5654	2	N	-0-					-0-
05		2754 X	NO RPT	-0-	-2754	22666					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899																	
12		16430 X	12624	-0-	-3806	-0-	684	1	11940	2	N	-0-					-0-
01		16430 X	3030	-0-	-13400	-0-	599	1	2431	2	N	-0-					-0-
02		14252 X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	2	N	-0-					-0-
03		14229 X	9372	-0-	-4857	-0-	604	1	8768	2	N	-0-					-0-
04		14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	676	1	13602	2	N	-0-					-0-
05		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533																	
12		0 W	9447	-0-	9447	9447	555	1	8892	2	N	-0-					-0-
01		0 W	10049	-0-	10049	19496	562	1	9487	2	N	-0-					-0-
02		0 W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-					-0-
03		0 W	6669	-0-	6669	35601	517	1	6152	2	N	-0-					-0-
04		0 W	6115	-0-	6115	41716	423	1	5692	2	N	-0-					-0-
05		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	31641					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805																	
12		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	357	1	74	2	N	-0-					-0-
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	321	1	1528	2	N	-0-					-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971																	
12		25885 X	12412	-0-	-13473	-0-	1318	1	11094	2	N	-0-					-0-
01		24986 X	11794	-0-	-13192	-0-	1319	1	10475	2	N	-0-					-0-
02		20356 X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-					-0-
03		22537 X	1333	-0-	-21204	-0-	1319	1	14	2	N	-0-					-0-
04		20670 X	11138	-0-	-9532	-0-	70	1	11068	2	N	-0-					-0-
05		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106																	
12		44392 X	35037	-0-	-9355	-0-	35037	2			N	-0-					-0-
01		43462 X	29267	-0-	-14195	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
02		37268 X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03		39618 X	9022	-0-	-30596	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04		37140 X	32342	-0-	-4798	-0-	32342	2			N	-0-					-0-
05		35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069									
SWAPO II A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260420	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	8043 PERF. 8270 - 11742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	23281 X	21244	-0-	-2037	-0-	21244	2		N	-0-	
01	21359 X	20620	-0-	-739	-0-	20620	2		N	-0-	
02	19488 X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2		N	-0-	
03	22506 X	19799	-0-	-2707	-0-	19799	2		N	-0-	
04	21780 X	19800	-0-	-1980	-0-	19800	2		N	-0-	
05	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-				N	NO RPT	
-----											
PERR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260421	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8378 PERF. 8733 - 15062	
12	6448 X	8	-0-	-6440	-0-	1	1	7	2	N	-0-
01	1550 X	1	-0-	-1549	-0-	1	1			N	-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-
03	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-
04	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	1207	1	9455	2	N	-0-
05	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT
-----											
PERR A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260422	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8402 PERF. 8860 - 14251	
12	25389 X	24516	-0-	-873	-0-	24516	2			N	-0-
01	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-
02	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-
03	24432 X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-
04	25740 X	23724	-0-	-2016	-0-	23724	2			N	-0-
05	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					N	NO RPT
-----											
THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334 PERF. 8622 - 11347	
12	10168 X	7984	-0-	-2184	-0-	7984	2			N	-0-
01	10168 X	7861	-0-	-2307	-0-	7861	2			N	-0-
02	9044 X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-
03	9982 X	5123	-0-	-4859	-0-	5123	2			N	-0-
04	9240 X	3747	-0-	-5493	-0-	3747	2			N	-0-
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT
-----											
THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377 PERF. 8554 - 14695	
12	57009 X	51109	-0-	-5900	-0-	51109	2			N	-0-
01	56389 X	52775	-0-	-3614	-0-	52775	2			N	-0-
02	49280 X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-
03	54870 X	42172	-0-	-12698	-0-	42172	2			N	-0-
04	53100 X	75	-0-	-53025	-0-	75	2			N	-0-
05	52762 X	NO RPT	-0-	-52762	-0-					N	NO RPT
-----											
THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8764 - 15320	
12	56048 X	49818	-0-	-6230	-0-	49818	2			N	-0-
01	54932 X	52572	-0-	-2360	-0-	52572	2			N	-0-
02	48636 X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-
03	53847 X	50335	-0-	-3512	-0-	50335	2			N	-0-
04	52454 X	52454	-0-	-0-	-0-	52454	2			N	-0-
05	52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT
-----											
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476 PERF. 8750 - 13331	
12	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	234	1	17586	2	N	-0-
01	19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	187	1	19048	2	N	-0-
02	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	N	-0-
03	19964 X	13033	-0-	-6931	-0-	89	1	12944	2	N	-0-
04	18600 X	250	-0-	-18350	-0-	8	1	242	2	N	-0-
05	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	208	1	15416	2	N	-0-	-0-
01	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	177	1	16472	2	N	-0-	-0-
02	14364 X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-	-0-
03	14477 X	4985	-0-	-9492	-0-	101	1	4884	2	N	-0-	-0-
04	16110 X	14417	-0-	-1693	-0-	113	1	14304	2	N	-0-	-0-
05	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
YU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	14004 - 14915
12	20925 X	122	-0-	-20803	-0-	122	2			N	-0-	-0-
01	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-	-0-
02	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-	-0-
03	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	2			N	-0-	-0-
04	23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-	-0-
05	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8936 - 13758
12	28272 X	26066	-0-	-2206	-0-	329	1	25737	2	N	-0-	-0-
01	28303 X	25569	-0-	-2734	-0-	252	1	25317	2	N	-0-	-0-
02	25564 X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-	-0-
03	27342 X	20245	-0-	-7097	-0-	132	1	20113	2	N	-0-	-0-
04	25860 X	17174	-0-	-8686	-0-	109	1	17065	2	N	-0-	-0-
05	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8710 - 11410
12	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-	-0-
01	22334 X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-	-0-
02	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-	-0-
03	22692 X	14696	-0-	-7996	-0-	14696	2			N	-0-	-0-
04	21960 X	9258	-0-	-12702	-0-	9258	2			N	-0-	-0-
05	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8840 - 13342
12	30324 X	30324	-0-	-0-	-0-	30324	2			N	-0-	-0-
01	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-	-0-
02	30128 X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-	-0-
03	29946 X	25265	-0-	-4681	-0-	25265	2			N	-0-	-0-
04	32820 X	7480	-0-	-25340	-0-	7480	2			N	-0-	-0-
05	33914 X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261142	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8766 - 13780
12	27435 X	6385	-0-	-21050	-0-	6385	2			N	-0-	-0-
01	27435 X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-	-0-
02	21812 X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-	-0-
03	21018 X	2012	-0-	-19006	-0-	2012	2			N	-0-	-0-
04	29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-	-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261148	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8609 - 14867
12	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-	-0-
01	15996 X	14960	-0-	-1036	-0-	14960	2			N	-0-	-0-
02	19348 X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-	-0-
03	21917 X	14857	-0-	-7060	-0-	14857	2			N	-0-	-0-
04	21210 X	16175	-0-	-5035	-0-	16175	2			N	-0-	-0-
05	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069									
RICE LOH B UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 261167		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8928 - 14178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31806 X	29618	-0-	-2188	-0-	293 1	29325 2	N	-0-	-0-	
01	31806 X	29207	-0-	-2599	-0-	358 1	28849 2	N	-0-	-0-	
02	27860 X	26894	-0-	-966	-0-	455 1	26439 2	N	-0-	-0-	
03	30380 X	29309	-0-	-1071	-0-	490 1	28819 2	N	-0-	-0-	
04	29280 X	26837	-0-	-2443	-0-	515 1	26322 2	N	-0-	-0-	
05	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RICE LOH B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 261173		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 9004 - 13946	
12	32333 X	28595	-0-	-3738	-0-	283 1	28312 2	N	-0-	-0-	
01	31713 X	27998	-0-	-3715	-0-	342 1	27656 2	N	-0-	-0-	
02	27552 X	26268	-0-	-1284	-0-	433 1	25835 2	N	-0-	-0-	
03	30163 X	28864	-0-	-1299	-0-	466 1	28398 2	N	-0-	-0-	
04	28620 X	26796	-0-	-1824	-0-	510 1	26286 2	N	-0-	-0-	
05	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PERR B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261174		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8788 - 15792	
12	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-			N	-0-	-0-	
01	47647 X	-0-	-0-	-47647	-0-			N	-0-	-0-	
02	22176 X	1	-0-	-22175	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 2		N	-0-	-0-	
04	38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	38225 2		N	-0-	-0-	
05	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONESTAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261636		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 9243 - 12889	
12	21297 X	20471	-0-	-826	-0-	20471 2		N	-0-	-0-	
01	21297 X	19588	-0-	-1709	-0-	19588 2		N	-0-	-0-	
02	19740 X	18531	-0-	-1209	-0-	18531 2		N	-0-	-0-	
03	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	22494 2		N	-0-	-0-	
04	21120 X	17602	-0-	-3518	-0-	17602 2		N	-0-	-0-	
05	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONESTAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261890		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 9117 - 13006	
12	16089 X	513	-0-	-15576	-0-	142 1	371 2	N	-0-	-0-	
01	16089 X	1423	-0-	-14666	-0-	372 1	1051 2	N	-0-	-0-	
02	2268 X	1342	-0-	-926	-0-	304 1	1038 2	N	-0-	-0-	
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	210 1	756 2	N	-0-	-0-	
04	1380 X	1304	-0-	-76	-0-	163 1	1141 2	N	-0-	-0-	
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONESTAR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261895		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8958 - 12972	
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	289 1	909 2	N	-0-	-0-	
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	128 1	2378 2	N	-0-	-0-	
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	226 1	1468 2	N	-0-	-0-	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	379 1	286 2	N	-0-	-0-	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	341 1	305 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261918		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8937 - 14257	
12	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	228 1	16354 2	N	-0-	-0-	
01	20088 X	13763	-0-	-6325	-0-	146 1	13617 2	N	-0-	-0-	
02	19600 X	5331	-0-	-14269	-0-	92 1	5239 2	N	-0-	-0-	
03	21700 X	12654	-0-	-9046	-0-	104 1	12550 2	N	-0-	-0-	
04	19290 X	11167	-0-	-8123	-0-	97 1	11070 2	N	-0-	-0-	
05	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069									
RICE LOH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	261920	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	2108 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	262016	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8034 PERF. 8876 - 14521		
12	28861 X	26910	-0-	-1951	-0-	26910	2	N	-0-	-0-	
01	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	30081	2	N	-0-	-0-	
02	26110 X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2	N	-0-	-0-	
03	32116 X	28865	-0-	-3251	-0-	28865	2	N	-0-	-0-	
04	31080 X	27276	-0-	-3804	-0-	27276	2	N	-0-	-0-	
05	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	262018	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	8112 PERF. 8907 - 13586		
12	37510 X	33915	-0-	-3595	-0-	33915	2	N	-0-	-0-	
01	37510 X	32323	-0-	-5187	-0-	32323	2	N	-0-	-0-	
02	33236 X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2	N	-0-	-0-	
03	42160 X	32281	-0-	-9879	-0-	32281	2	N	-0-	-0-	
04	40800 X	30709	-0-	-10091	-0-	30709	2	N	-0-	-0-	
05	34317 X	NO RPT	-0-	-34317	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DEBBIE LANE B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262338	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125 PERF. 8739 - 13711		
12	26350 X	281	-0-	-26069	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
01	6293 X	1252	-0-	-5041	-0-	1252	2	N	-0-	-0-	
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-	-0-	
03	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2	N	-0-	-0-	
04	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2	N	-0-	-0-	
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272 PERF. 8514 - 13084		
12	36828 X	34214	-0-	-2614	-0-	34214	2	N	-0-	-0-	
01	35867 X	32878	-0-	-2989	-0-	32878	2	N	-0-	-0-	
02	32144 X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2	N	-0-	-0-	
03	35588 X	29604	-0-	-5984	-0-	29604	2	N	-0-	-0-	
04	33120 X	30413	-0-	-2707	-0-	30413	2	N	-0-	-0-	
05	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262817	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8219 PERF. 8642 - 13474		
12	42197 X	42197	-0-	-0-	-0-	42197	2	N	-0-	-0-	
01	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	36004	2	N	-0-	-0-	
02	33719 X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2	N	-0-	-0-	
03	37014 X	35448	-0-	-1566	-0-	35448	2	N	-0-	-0-	
04	36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	36201	2	N	-0-	-0-	
05	37014 X	NO RPT	-0-	-37014	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	262818	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8233 PERF. 8485 - 13128		
12	30690 X	1031	-0-	-29659	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
01	30318 X	19934	-0-	-10384	-0-	19934	2	N	-0-	-0-	
02	24444 X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2	N	-0-	-0-	
03	34560 X	34560	-0-	-0-	-0-	34560	2	N	-0-	-0-	
04	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	34883	2	N	-0-	-0-	
05	26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE									
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069									
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
12	34674 X	34674 -0-	-0-	-0-	34674 2	N	-0-	-0-	-0-
01	34387 X	34387 -0-	-0-	-0-	34387 2	N	-0-	-0-	-0-
02	33180 X	31253 -0-	-1927	-0-	31253 2	N	-0-	-0-	-0-
03	42222 X	33524 -0-	-8698	-0-	33524 2	N	-0-	-0-	-0-
04	40860 X	31620 -0-	-9240	-0-	31620 2	N	-0-	-0-	-0-
05	34689 X	NO RPT -0-	-34689	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331									
12	0 W	19374 -0-	19374	19374	19374 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	18166 -0-	18166	37540	18166 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	16271 -0-	16271	53811	16271 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	14579 -0-	14579	68390	14579 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	14119 -0-	14119	82509	14119 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8565 X	NO RPT -0-	-8565	73944		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194									
12	0 W	37547 -0-	37547	37547	37547 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	35400 -0-	35400	72947	35400 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	31116 -0-	31116	104063	31116 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	31672 -0-	31672	135735	31672 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	31765 -0-	31765	167500	31765 2	N	-0-	-0-	-0-
05	18165 X	NO RPT -0-	-18165	149335		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056									
12	0 W	35375 -0-	35375	35375	35375 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	33038 -0-	33038	68413	33038 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	29391 -0-	29391	97804	29391 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	30404 -0-	30404	128208	30404 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	29752 -0-	29752	157960	29752 2	N	-0-	-0-	-0-
05	15765 X	NO RPT -0-	-15765	142195		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979									
12	0 W	33906 -0-	33906	33906	33906 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	31094 -0-	31094	65000	31094 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	27449 -0-	27449	92449	27449 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	28453 -0-	28453	120902	28453 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	28137 -0-	28137	149039	28137 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14910 X	NO RPT -0-	-14910	134129		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001									
12	0 W	38671 -0-	38671	38671	38671 2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	36618 -0-	36618	75289	36618 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	31335 -0-	31335	106624	31335 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	32543 -0-	32543	139167	32543 2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	33218 -0-	33218	172385	33218 2	N	-0-	-0-	-0-
05	18705 X	NO RPT -0-	-18705	153680		N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863									
12	75888 X	64704 -0-	-11184	-0-	64704 2	N	-0-	-0-	-0-
01	72447 X	61922 -0-	-10525	-0-	61922 2	N	-0-	-0-	-0-
02	61852 X	53582 -0-	-8270	-0-	53582 2	N	-0-	-0-	-0-
03	68231 X	52537 -0-	-15694	-0-	52537 2	N	-0-	-0-	-0-
04	62940 X	52672 -0-	-10268	-0-	52672 2	N	-0-	-0-	-0-
05	64697 X	NO RPT -0-	-64697	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SADDLE OPERATING, LLC		//CONT.// 743069										
PERR B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278823	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9045 - 14947
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	74059 X	60360	-0-	-13699	-0-	60360	2	N	-0-			-0-
01	69843 X	57949	-0-	-11894	-0-	57949	2	N	-0-			-0-
02	59080 X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2	N	-0-			-0-
03	64728 X	54159	-0-	-10569	-0-	54159	2	N	-0-			-0-
04	59130 X	49033	-0-	-10097	-0-	49033	2	N	-0-			-0-
05	60357 X	NO RPT	-0-	-60357	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PERR B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279708	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	11318 - 15720
12	57970 X	54850	-0-	-3120	-0-	54850	2	N	-0-			-0-
01	55211 X	51825	-0-	-3386	-0-	51825	2	N	-0-			-0-
02	54068 X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2	N	-0-			-0-
03	59861 X	38667	-0-	-21194	-0-	38667	2	N	-0-			-0-
04	55230 X	43070	-0-	-12160	-0-	43070	2	N	-0-			-0-
05	54839 X	NO RPT	-0-	-54839	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		11 H	RRCID ->	280300	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	8689	PERF.	9125 - 12969
12	51615 X	34361	-0-	-17254	-0-	180	1	34181 2	N	-0-		-0-
01	48267 X	32992	-0-	-15275	-0-	182	1	32810 2	N	-0-		-0-
02	39424 X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097 2	N	-0-		-0-
03	39773 X	26528	-0-	-13245	-0-	181	1	26347 2	N	-0-		-0-
04	35040 X	23785	-0-	-11255	-0-	185	1	23600 2	N	-0-		-0-
05	34348 X	NO RPT	-0-	-34348	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		10 H	RRCID ->	280308	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9186 - 13086
12	64449 X	42652	-0-	-21797	-0-	224	1	42428 2	N	-0-		-0-
01	60264 X	40795	-0-	-19469	-0-	226	1	40569 2	N	-0-		-0-
02	48832 X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190 2	N	-0-		-0-
03	49352 X	33059	-0-	-16293	-0-	224	1	32835 2	N	-0-		-0-
04	44340 X	30132	-0-	-14208	-0-	229	1	29903 2	N	-0-		-0-
05	42656 X	NO RPT	-0-	-42656	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		8 H	RRCID ->	280346	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	9740 - 15059
12	51367 X	39227	-0-	-12140	-0-	205	1	39022 2	N	-0-		-0-
01	49042 X	37953	-0-	-11089	-0-	217	1	37736 2	N	-0-		-0-
02	42700 X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107 2	N	-0-		-0-
03	44485 X	32444	-0-	-12041	-0-	249	1	32195 2	N	-0-		-0-
04	40440 X	31221	-0-	-9219	-0-	210	1	31011 2	N	-0-		-0-
05	39215 X	NO RPT	-0-	-39215	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	280347	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	9293 - 14639
12	68541 X	46224	-0-	-22317	-0-	244	1	45980 2	N	-0-		-0-
01	61411 X	44523	-0-	-16888	-0-	246	1	44277 2	N	-0-		-0-
02	51212 X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448 2	N	-0-		-0-
03	52762 X	38150	-0-	-14612	-0-	249	1	37901 2	N	-0-		-0-
04	48000 X	35626	-0-	-12374	-0-	228	1	35398 2	N	-0-		-0-
05	46221 X	NO RPT	-0-	-46221	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		14 H	RRCID ->	280348	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9603 - 15577
12	110174 X	73026	-0-	-37148	-0-	381	1	72645 2	N	-0-		-0-
01	98332 X	71804	-0-	-26528	-0-	397	1	71407 2	N	-0-		-0-
02	81396 X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176 2	N	-0-		-0-
03	77996 X	62172	-0-	-15824	-0-	403	1	61769 2	N	-0-		-0-
04	74490 X	58729	-0-	-15761	-0-	397	1	58332 2	N	-0-		-0-
05	73036 X	NO RPT	-0-	-73036	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069  
 ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	104625 X	71623	-0-	-33002	-0-	375	1	71248	2	N	-0-			-0-
01	93496 X	69812	-0-	-23684	-0-	387	1	69425	2	N	-0-			-0-
02	77392 X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-			-0-
03	81127 X	61753	-0-	-19374	-0-	386	1	61367	2	N	-0-			-0-
04	73440 X	57424	-0-	-16016	-0-	383	1	57041	2	N	-0-			-0-
05	71610 X	NO RPT	-0-	-71610	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

12	71424 X	46946	-0-	-24478	-0-	246	1	46700	2	N	-0-			-0-
01	64728 X	45561	-0-	-19167	-0-	251	1	45310	2	N	-0-			-0-
02	53116 X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-			-0-
03	54033 X	39466	-0-	-14567	-0-	250	1	39216	2	N	-0-			-0-
04	48450 X	36839	-0-	-11611	-0-	242	1	36597	2	N	-0-			-0-
05	46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

12	95077 X	62008	-0-	-33069	-0-	325	1	61683	2	N	-0-			-0-
01	85157 X	60084	-0-	-25073	-0-	335	1	59749	2	N	-0-			-0-
02	69300 X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-			-0-
03	70711 X	52668	-0-	-18043	-0-	330	1	52338	2	N	-0-			-0-
04	64140 X	48726	-0-	-15414	-0-	325	1	48401	2	N	-0-			-0-
05	62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

12	56482 X	31159	-0-	-25323	-0-	165	1	30994	2	N	-0-			-0-
01	48143 X	18485	-0-	-29658	-0-	164	1	18321	2	N	-0-			-0-
02	37856 X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-			-0-
03	37293 X	23483	-0-	-13810	-0-	162	1	23321	2	N	-0-			-0-
04	32790 X	22318	-0-	-10472	-0-	173	1	22145	2	N	-0-			-0-
05	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
 BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	310	3	121	9	Y	110	110	1	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-			-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	989	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-			-0-
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

*12	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	1193	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	DLQ G-10	885	-0-	885	2081	885	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	734	-0-	734	2815	734	3			Y	-0-			-0-
03	3000 N	672	-0-	-2328	487	672	3			Y	-0-			-0-
*04	1290 N	803	-0-	-487	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) SAUDER MANAGEMENT COMPANY ODOM (STEVENS) RANCH		//CONT.//	65280 200 748782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) SAUDER MANAGEMENT COMPANY ODOM (STEVENS) RANCH		//CONT.//	65280 200 748782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
		WELL #:	1H	RRCID ->	213636	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	7850 - 10600					
12	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	128 52	1 9	5886	2	Y	47	111	1			38
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	129 14	1 9	5912	2	Y	13					51
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51
03	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51
04	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	-0-					51
*05	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	131	1	5578	2	Y	-0-					51
-----																
MARTIN-HYPONEX UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	217833	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6900 - 9357					
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	34	1	1600	2	N	-0-					267
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	47 26	1 9	2159	2	N	24	191	1			100
02	1540 N	1451	-0-	-89	-0-	33 17	1 9	1401	2	N	15					115
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	2	N	-0-					115
*05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	2	N	-0-					115
-----																
ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	218061	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6750 - 8527					
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	2418	2	Y	8	79	1			19
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	2618	2	Y	18					37
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	2480	2	Y	2					39
*05	3100 N	3111	-0-	11	11	71 17	1 9	3023	2	Y	15					54
-----																
ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	223987	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6700 - 8951					
12	4929 X	3868	-0-	-1061	-0-	83 2	1 9	3783	2	Y	2	55	1			13
01	4929 X	4554	-0-	-375	-0-	97 12	1 9	4445	2	Y	11					24
02	4452 X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	113 87	1 9	4784	2	Y	79					103
04	4770 X	4652	-0-	-118	-0-	106 6	1 9	4540	2	Y	5					108
*05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	112 21	1 9	4792	2	Y	19					127
-----																
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #:	2 H	RRCID ->	234423	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6685 - 9481					
12	3100 N	3879	-0-	779	779	83 8	1 9	3788	2	Y	7	71	1			60
01	4888 X	4109	-0-	-779	-0-	87 22	1 9	4000	2	Y	20					80
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	74 20	1 9	3137	2	Y	18					98
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	3438	2	Y	11					109
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	3412	2	Y	11					120
*05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	3216	2	Y	35					155



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782													
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	51 1	2333 2	N	4				122
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	4 9	2713 2	N	14				136
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	59 1	2329 2	N	8				144
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	15 9	2408 2	N	11				155
04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	57 1	2308 2	N	31				186
*05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	12 9	2421 2	N	6				192
						54 1							
						34 9							
						57 1							
						7 9							
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971													
12	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	59 1	2689 2	Y	57	50 1			12
01	3999 X	2548	-0-	-1451	-0-	63 9	2494 2	Y	-0-				12
02	4004 X	1580	-0-	-2424	-0-	54 1	1533 2	Y	10				22
03	4433 X	2662	-0-	-1771	-0-	36 1	2573 2	Y	25				47
04	4290 X	2563	-0-	-1727	-0-	11 9	2503 2	Y	2				49
05	2821 X	2538	-0-	-283	-0-	61 1	2480 2	Y	-0-				49
						28 9							
						58 1							
						2 9							
						58 1							
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688													
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	107 1	4888 2	N	12				110
01	4681 X	3827	-0-	-854	-0-	13 9	3738 2	N	7				117
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	81 1	4193 2	N	7				124
03	4960 X	3536	-0-	-1424	-0-	8 9	3448 2	N	5				129
04	4800 X	4038	-0-	-762	-0-	99 1	3939 2	N	6				135
05	4960 X	3517	-0-	-1443	-0-	82 1	3431 2	N	5				140
						6 9							
						7 9							
						92 1							
						80 1							
						6 9							
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821													
12	13764 X	12978	-0-	-786	-0-	276 1	12670 2	N	29				289
01	13733 X	12560	-0-	-1173	-0-	32 9	12278 2	N	14	188 1			115
02	12236 X	11108	-0-	-1128	-0-	267 1	10836 2	N	15				130
03	13299 X	11997	-0-	-1302	-0-	15 9	11708 2	N	10				140
04	12870 X	11557	-0-	-1313	-0-	255 1	11294 2	N	-0-				140
05	12989 X	12272	-0-	-717	-0-	17 9	11991 2	N	-0-				140
						278 1							
						11 9							
						263 1							
						281 1							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAUDER MANAGEMENT COMPANY		//CONT.// 748782									
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274513		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	17825 X	14733	-0-	-3092	-0-	313 1	14357 2	N	57	188 1	111
						63 9					
01	17825 X	14478	-0-	-3347	-0-	307 1	14109 2	N	56		167
						62 9					
02	15904 X	12963	-0-	-2941	-0-	297 1	12625 2	N	37		204
						41 9					
03	15624 X	14096	-0-	-1528	-0-	325 1	13717 2	N	49		253
						54 9					
04	14400 X	13428	-0-	-972	-0-	304 1	13069 2	N	50		303
						55 9					
05	14725 X	14433	-0-	-292	-0-	329 1	14059 2	N	41		344
						45 9					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 118530		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246			
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3		N	-0-		41
01	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 3		N	-0-		41
02	868 N	777	-0-	-91	-0-	777 3		N	-0-		41
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-		41
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		41
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		41
SMITH, T. M.		WELL #: 6		RRCID -> 170576		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220			
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186 1	1724 3	N	-0-		22
01	1395 N	771	-0-	-624	-0-	186 1	585 3	N	-0-		22
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	186 1	1132 3	N	-0-		22
03	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	186 1	1132 3	N	-0-		22
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	180 1	1678 3	N	-0-		22
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	186 1	1690 3	N	-0-		22
SMITH, T. M.		WELL #: 7		RRCID -> 178233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190			
12	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	156 1	1159 3	N	2	2 8	8
						2 9					
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	156 1	1452 3	N	-0-		8
02	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	156 1	1012 3	N	-0-		8
03	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	156 1	1073 3	N	-0-		8
04	1560 N	1181	-0-	-379	-0-	180 1	1001 3	N	-0-		8
05	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	186 1	995 3	N	-0-		8
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 4		RRCID -> 184907		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274			
12	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	81 1	3862 3	N	-0-		62
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	81 1	4005 3	N	-0-		62
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	81 1	3561 3	N	-0-		62
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	81 1	3829 3	N	-0-		62
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	90 1	3628 3	N	-0-		62
05	2201 X	2171	-0-	-30	-0-	57 1	2114 3	N	-0-		62
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 186414		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296			
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	81 1	1216 3	N	-0-		5
01	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	81 1	1233 3	N	-0-		5
02	1344 N	1195	-0-	-149	-0-	81 1	1114 3	N	-0-		5
03	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	81 1	1101 3	N	-0-		5
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	90 1	1063 3	N	-0-		5
05	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	93 1	1055 3	N	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 5		RRCID -> 187814		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	N	-0-		51
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3	N	-0-		51
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-		51
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-		51
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3	N	-0-		51
*05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3	N	-0-		51
-----										
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 6		RRCID -> 187815		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335		
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 3	N	-0-		78
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 3	N	-0-		78
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 3	N	-0-		78
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3	N	-0-		78
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3	N	-0-		78
*05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3	N	-0-		78
-----										
SMITH, T. M.		WELL #: 8		RRCID -> 191446		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240		
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	156 1	4706 3	N	-0-	15
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	156 1	4453 3	N	-0-	15
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	156 1	4262 3	N	-0-	15
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	156 1	4637 3	N	-0-	15
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	180 1	4742 3	N	-0-	15
*05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	186 1	4845 3	N	-0-	15
-----										
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 3		RRCID -> 191447		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372		
12	2511 X	2449	-0-	-62	-0-	2449 3	N	-0-		7
01	2511 X	9	-0-	-2502	-0-	9 3	N	-0-		7
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-		N	-0-		7
03	2449 X	2403	-0-	-46	-0-	2403 3	N	-0-		7
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-		7
*05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3	N	-0-		7
-----										
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 7		RRCID -> 201499		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337		
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 3	N	-0-		9
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3	N	-0-		9
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 3	N	-0-		9
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 3	N	-0-		9
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 3	N	-0-		9
*05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3	N	-0-		9
-----										
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 8		RRCID -> 210971		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290		
12	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	93 1	2474 3	N	-0-	30
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	93 1	2955 3	N	-0-	30
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	93 1	2504 3	N	-0-	30
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	93 1	2594 3	N	-0-	30
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	90 1	2572 3	N	-0-	30
*05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	93 1	2446 3	N	-0-	30
-----										
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 9		RRCID -> 220692		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268		
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	93 1	5574 3	N	-0-	7
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	93 1	5682 3	N	-0-	7
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	93 1	4934 3	N	-0-	7
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	93 1	5275 3	N	-0-	7
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	90 1	4756 3	N	-0-	7
*05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	93 1	4937 3	N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 10		RRCID -> 223716		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	93 1	2	4257 3	N	2 8	9
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	93 1	2	4332 3	N		9
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	93 1	2	3819 3	N		9
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	93 1	2	3986 3	N		9
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	90 1	2	3454 3	N		9
*05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	93 1	2	3707 3	N		9
-----											
SMITH, T. M.		WELL #: 9		RRCID -> 226944		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270			
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	156 1	2	3948 3	N		22
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	156 1	2	3182 3	N		22
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	156 1	2	2907 3	N		22
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	156 1	2	3281 3	N		22
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	180 1	2	3591 3	N		22
*05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	186 1	2	2886 3	N		22
-----											
SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #: 1		RRCID -> 213505		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855			
12	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1 1	2	1796 2	N		-0-
01	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1 1	2	1746 2	N		-0-
02	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1 1	2	1594 2	N		-0-
03	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1 1	2	1751 2	N		-0-
04	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	1 1	2	1675 2	N		-0-
*05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1 1	2	2004 2	N		-0-
-----											
TRITT		WELL #: 1H		RRCID -> 223995		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
-----											
PARKER-BETZEL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235558		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405			
12	1147 N	779	-0-	-368	-0-	441 1	2	338 2	N		-0-
01	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	651 1	2	598 2	N		-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	588 1	2	611 2	N		-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	651 1	2	633 2	N		-0-
04	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	630 1	2	563 2	N		-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PIPES		WELL #: 1 H		RRCID -> 235559		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160			
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	579 1	2	3011 2	N		-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1767 1	2	1841 2	N		-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	1495 1	2	1972 2	N		-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	2054 1	2	1167 2	N		-0-
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1988 1	2	1762 2	N		-0-
*05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	1978 1	2	3050 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590										
MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	246669	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8034 PERF.	7260 - 7690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1 1	1537 2	N	-0-		-0-	
01	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1 1	1652 2	N	-0-		-0-	
02	1596 N	1352	-0-	-244	-0-	1 1	1351 2	N	-0-		-0-	
03	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	1 1	1072 2	N	-0-		-0-	
04	1590 N	136	-0-	-1454	-0-	1 1	135 2	N	-0-		-0-	
05	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1 1	1266 2	N	-0-		-0-	
-----												
ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	253073	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7244 PERF.	8303 - 9826	
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	1188 1	1374 2	N	-0-		-0-	
01	2356 N	1576	-0-	-780	-0-	702 1	874 2	N	-0-		-0-	
02	2072 N	1418	-0-	-654	-0-	581 1	837 2	N	-0-		-0-	
03	2573 N	1517	-0-	-1056	-0-	723 1	794 2	N	-0-		-0-	
04	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	634 1	653 2	N	-0-		-0-	
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	776 1	1236 2	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	253075	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8064 PERF.	7920 - 9800	
12	1488 N	1265	-0-	-223	-0-	1 1	1264 2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1321	-0-	-539	-0-	1 1	1320 2	N	-0-		-0-	
02	1680 X	1128	-0-	-552	-0-	1 1	1127 2	N	-0-		-0-	
03	1860 X	1299	-0-	-561	-0-	1 1	1298 2	N	-0-		-0-	
04	1800 X	1256	-0-	-544	-0-	1 1	1255 2	N	-0-		-0-	
05	1333 X	1139	-0-	-194	-0-	609 1	530 2	N	-0-		-0-	
-----												
MOORE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	253081	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	8058 PERF.	8144 - 9568	
12	1116 N	997	-0-	-119	-0-	1 1	996 2	N	-0-		-0-	
01	961 N	918	-0-	-43	-0-	1 1	917 2	N	-0-		-0-	
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	1 1	826 2	N	-0-		-0-	
03	992 N	880	-0-	-112	-0-	1 1	879 2	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 1	1079 2	N	-0-		-0-	
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1 1	1229 2	N	-0-		-0-	
-----												
PIPES		WELL #:		3H	RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387 PERF.	8050 - 9160	
12	1271 N	743	-0-	-528	-0-	120 1	623 2	N	-0-		-0-	
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	794 1	827 2	N	-0-		-0-	
02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	1082 1	1428 2	N	-0-		-0-	
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1106 1	897 2	N	-0-		-0-	
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1071 1	946 2	N	-0-		-0-	
*05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	1065 1	1666 2	N	-0-		-0-	
-----												
PIPES		WELL #:		2H	RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366 PERF.	8050 - 9160	
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	229 1	1557 2	N	-0-		-0-	
01	1364 X	1	-0-	-1363	-0-	1 1		N	-0-		-0-	
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-			N	-0-		-0-	
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-	
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-	
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590									
MCCUTCHIN		WELL #: 1H		RRCID -> 254892		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8965 - 11405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	784 1	6268 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	588 1	6346 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7000 X	5928	-0-	-1072	-0-	588 1	5340 2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17											

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 213050		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4975 - 5050	
SIKES		WELL #: 2									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SLATE HOLDINGS, INC.		787112		RRCID -> 204185		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A	
RIBBLE		WELL #: 1									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID -> 230702		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 5680 - 7971	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLAIR-PICKERING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236397		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 5325 - 7016	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLAIR-PICKERING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 236399		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 5578 - 6916	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930										
WYATT			WELL #:	2	RRCID ->	185614	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8232 - 9162	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		992 N	923	-0-	-69	-0-	923 2		Y	-0-			114
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	935 2	32 9	Y	29	29 1		114
02		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		Y	-0-			114
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	11 1	933 2	Y	-0-			114
04		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		Y	-0-			114
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			114
-----													
WYATT			WELL #:	3	RRCID ->	188541	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	7882 - 8764	
12		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047 2		Y	-0-			3
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1059 2	36 9	Y	33	33 1		3
02		980 N	946	-0-	-34	-0-	946 2		Y	-0-			3
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	13 1	1056 2	Y	-0-			3
04		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043 2		Y	-0-			3
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
WYATT			WELL #:	5	RRCID ->	188542	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8052 - 8986	
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-			40
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1745 2	61 9	Y	55	55 1		40
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-			40
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	21 1	1740 2	Y	-0-			40
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		Y	-0-			40
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
WYATT			WELL #:	4	RRCID ->	189078	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8114 - 9098	
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	-0-			6
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1495 2	73 9	Y	66	47 1		25
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1337 2	21 9	Y	19			44
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	18 1	1492 2	Y	-0-			44
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-			44
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			44
-----													
WYATT			WELL #:	1	RRCID ->	190711	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7948 - 8812	
12		1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	997 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
02		924 N	891	-0-	-33	-0-	891 2		Y	-0-			-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	12 1	994 2	Y	-0-			-0-
04		990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2		Y	-0-			-0-
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OLEX U. S.			WELL #:	1	RRCID ->	200105	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7890 - 8620	
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505 2	6 9	N	5			146
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			146
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473 2	6 9	N	5			151
03		1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1307 2	2 9	N	2			153
04		1590 N	1268	-0-	-322	-0-	1268 2		N	-0-			153
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			153
-----													
OLEX U. S.			WELL #:	2	RRCID ->	202409	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7933 - 8796	
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1318 2	10 9	N	9			55
01		1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1349 2		N	-0-			55
02		1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137 2		N	-0-			55
03		1333 N	1020	-0-	-313	-0-	997 2	23 9	N	21			76
04		1320 N	1000	-0-	-320	-0-	989 2	11 9	N	10			86
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728 2	7 9	N	6		23
01		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717 2		N	-0-		23
02		1596 N	1588	-0-	-8	-0-	1588 2		N	-0-		23
03		1736 N	1454	-0-	-282	-0-	1436 2	18 9	N	16		39
04		1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1247 2	25 9	N	23		62
05		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		62
-----												
OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645												
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011 2	4 9	N	4		96
01		992 N	900	-0-	-92	-0-	900 2		N	-0-		96
02		840 N	825	-0-	-15	-0-	825 2		N	-0-		96
03		1023 N	890	-0-	-133	-0-	883 2	7 9	N	6		102
04		870 N	837	-0-	-33	-0-	837 2		N	-0-		102
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		102
-----												
OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741												
12		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1945 2	10 9	N	9		74
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-		74
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1499 2	17 9	N	15		89
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1569 2	30 9	N	27		116
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1306 2	26 9	N	24		140
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		140
-----												
OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656												
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2501 2	10 9	N	9		32
01		2294 N	2105	-0-	-189	-0-	2105 2		N	-0-		32
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2300 2	17 9	N	15		47
03		2511 N	2116	-0-	-395	-0-	2102 2	14 9	N	13		60
04		2040 N	1870	-0-	-170	-0-	1859 2	11 9	N	10		70
05		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		70
-----												
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816												
12		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2875 2	4 9	N	4		23
01		2759 N	2566	-0-	-193	-0-	2566 2		N	-0-		23
02		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2525 2	23 9	N	21		44
03		2759 N	2171	-0-	-588	-0-	2157 2	14 9	N	13		57
04		2490 N	2318	-0-	-172	-0-	2306 2	12 9	N	11		68
05		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		68
-----												
HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220												
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-		7
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-		7
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		7
03		2015 N	1363	-0-	-652	-0-	1363 2		N	-0-		7
04		1770 N	1216	-0-	-554	-0-	1216 2		N	-0-		7
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		7
-----												
HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725												
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-		16
01		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-		16
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-		16
03		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715 2		N	-0-		16
04		1800 N	1564	-0-	-236	-0-	1564 2		N	-0-		16
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		16



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
HARMS		WELL #:		4 H	RRCID ->	233027	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 8516 -	9425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
-----															
WILSON-HARRIS		WELL #:		2 H	RRCID ->	234927	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 7080 -	9070			
12	7502 X	424	-0-	-7078	-0-	424	2				N	-0-			85
01	7502 X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2				N	-0-			85
02	6776 X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2				N	-0-			85
03	6014 X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2				N	-0-			85
*04	6720 X	3081	-0-	-3639	-0-	3081	2				N	-0-			85
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-						N	NO RPT			85
-----															
WILSON-HARRIS		WELL #:		3 H	RRCID ->	234928	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6800 -	8592			
12	8122 X	7222	-0-	-900	-0-	7222	2				N	-0-			47
01	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2				N	-0-			47
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2				N	-0-			47
03	8060 X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2				N	-0-			47
*04	7860 X	4337	-0-	-3523	-0-	4337	2				N	-0-			47
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-						N	NO RPT			47
-----															
WILSON-HARRIS		WELL #:		4 H	RRCID ->	234929	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6940 -	8700			
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-			96
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2				N	-0-			96
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	2				N	-0-			96
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2				N	-0-			96
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2				N	-0-			96
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			96
-----															
FITZWILLIAM		WELL #:		2 H	RRCID ->	235657	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 6950 -	8683			
12	3131 X	2047	-0-	-1084	-0-	2047	2				N	-0-			97
01	3131 X	280	-0-	-2851	-0-	280	2				N	-0-			97
02	2828 X	153	-0-	-2675	-0-	153	2				N	-0-			97
03	3007 X	175	-0-	-2832	-0-	175	2				N	-0-			97
*04	2730 X	177	-0-	-2553	-0-	177	2				N	-0-			97
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT			97
-----															
BUXTON		WELL #:		1H	RRCID ->	238571	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 6000 -	8750			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																	
MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008										TOTAL DEPTH	5771	PERF.	6300 - 9225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49
-----																	
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010										TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6499 - 6664				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7924 - 8772				
12	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					129
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1820 N	1689	-0-	-131	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					129
03	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
04	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT					154
-----																	
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007										TOTAL DEPTH	5495	PERF.	6421 - 8970				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10589					N	NO RPT					-0-
-----																	
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991										TOTAL DEPTH	5237	PERF.	5635 - 7488				
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	5237	PERF.	5635 - 7488				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555										TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3507 - 3555				
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3507 - 3555				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
PILOT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231020	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3760 - 5706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12		3100 X	2222	-0-	-878	-0-		276	1	1946	3	Y	-0-	56
01		2511 X	2497	-0-	-14	-0-		377	1	2084	3	Y	33	89
								36	9					
02		2380 X	2176	-0-	-204	-0-		342	1	1834	3	Y	-0-	89
03		2635 X	2084	-0-	-551	-0-		172	1	1912	3	Y	-0-	89
04		2550 X	2022	-0-	-528	-0-		211	1	1811	3	Y	-0-	89
05		2511 X	1304	-0-	-1207	-0-		180	1	1124	3	Y	-0-	89
-----														
PILOT				WELL #:	3 H	RRCID ->	231529	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3988 - 6322	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
-----														
PILOT				WELL #:	4 H	RRCID ->	231530	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3880 - 6372	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
-----														
PILOT				WELL #:	5 H	RRCID ->	234619	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	4010 - 6332	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
-----														
PILOT				WELL #:	7H	RRCID ->	238285	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3870 - 6922	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----														
PILOT				WELL #:	6H	RRCID ->	238287	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3950 - 7002	
12		4495 X	1660	-0-	-2835	-0-		206	1	1454	3	Y	-0-	87
01		4030 X	840	-0-	-3190	-0-		127	1	701	3	Y	11	98
								12	9					
02		3640 X	936	-0-	-2704	-0-		147	1	789	3	Y	-0-	98
03		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-		412	1	4571	3	Y	-0-	98
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		358	1	3074	3	Y	-0-	98
*05		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		354	1	2208	3	Y	-0-	98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
PILOT				WELL #:	10H	RRCID ->	238302	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3570 - 6752	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PILOT				WELL #:	9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3900 - 7102	
12		3534 X	3075	-0-	-459	-0-	557	1	2518	3	Y	-0-		111
01		3534 X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-		111
02		3192 X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2		113
							2	9						
03		3534 X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1		114
							1	9						
04		3420 X	2655	-0-	-765	-0-	533	1	2115	3	Y	6		120
							7	9						
05		3069 X	2220	-0-	-849	-0-	452	1	1767	3	Y	1		121
							1	9						
PILOT				WELL #:	8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	3700 - 6022	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PILOT				WELL #:	12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	4020 - 6962	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PILOT				WELL #:	13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	3620 - 6802	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PILOT				WELL #:	17	RRCID ->	239246	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4274 - 4298	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
PILOT				WELL #:	22H	RRCID ->	248138	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	3693	PERF. 3960 - 6702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PILOT				WELL #:	18H	RRCID ->	248254	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3730 - 6932				
12	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	-0-	321	1	3225	3	Y	-0-				62
01	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-				62
02	3220 X	2921	-0-	-299	-0-	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-				62
03	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-				62
04	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	-0-	293	1	2509	3	Y	-0-				62
05	3534 X	2721	-0-	-813	-0-	-0-	290	1	2431	3	Y	-0-				62
-----																
PILOT				WELL #:	14H	RRCID ->	248349	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3930 - 6992				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PILOT				WELL #:	16H	RRCID ->	248361	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3830 - 7122				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PILOT				WELL #:	19H	RRCID ->	248363	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3800 - 6952				
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3435	3	Y	-0-				59
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-				59
02	3836 X	3611	-0-	-225	-0-	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-				59
03	4247 X	3618	-0-	-629	-0-	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-				59
04	4110 X	3308	-0-	-802	-0-	-0-	346	1	2962	3	Y	-0-				59
05	3999 X	3236	-0-	-763	-0-	-0-	345	1	2891	3	Y	-0-				59
-----																
PILOT				WELL #:	15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 3950 - 6852				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PILOT				WELL #:	23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF. 3870 - 6252				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		PILOT		817555	WELL #:	11H	RRCID ->	250153	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3800	-	6262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			

STEWART OIL & GAS		820577		GW STEWART		WELL #:	1	RRCID ->	264501	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	4032	-	4052
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			1248	2	N	-0-		-0-				
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			1303	2	N	-0-		-0-				
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			1151	2	N	-0-		-0-				
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-			1447	2	N	-0-		-0-				
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			1246	2	N	-0-		-0-				
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-			1201	2	N	-0-		-0-				
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-			1074	2	N	-0-		-0-				
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			1202	2	N	-0-		-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

GW STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	264566	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4004	-	4034
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285	2	N	-0-		-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	2	N	-0-		-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-			295	2	N	-0-		-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	184	-0-	-126	-0-			184	2	N	-0-		-0-	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457	2	N	-0-		-0-	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-			456	2	N	-0-		-0-	
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-			558	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	264597	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3906	-	3926
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-			697	2	N	-0-		-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-			717	2	N	-0-		-0-	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-			704	2	N	-0-		-0-	
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-			698	2	N	-0-		-0-	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-			714	2	N	-0-		-0-	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-			764	2	N	-0-		-0-	
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	667	-0-	-23	-0-			667	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STEWART SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265919	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4460	-	4964
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
STRATA OPERATING, INC.				825445											
WRIGHT-STAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201544		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7170 - 9138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHEPHERD-STAR		WELL #:		1H	RRCID -> 203317		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH	6797	PERF. 8552 - 9326				
12	DLQ	G-10	6334	-0-	6334	6334	6279	2	55	9	N	50			75
01	DLQ	G-10	6088	-0-	6088	12422	5997	2	91	9	N	83	154	1	4
02	DLQ	G-10	5487	-0-	5487	17909	5487	2			N	-0-			4
03	DLQ	G-10	6129	-0-	6129	24038	6129	2			N	-0-			4
04	DLQ	G-10	5538	-0-	5538	29576	5538	2			N	-0-			4
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	29576					N	NO RPT			4
-----															
WRIGHT-STAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 203318		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7305 - 9063				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HODGES		WELL #:		1H	RRCID -> 205826		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH	7301	PERF. 8074 - 9320				
12	2258	N	2043	-0-	-215	-0-	2043	2			N	-0-			7
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			7
*02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			7
*03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			7
*04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			7
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			7
-----															
AARON-STAR		WELL #:		1 H	RRCID -> 209551		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH	6829	PERF. 7975 - 9344				
12	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-			18
01	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	5550	2699	2	25	9	N	23	39	1	2
02	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	7905	2355	2			N	-0-			2
03	DLQ	G-10	2630	-0-	2630	10535	2630	2			N	-0-			2
04	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	13065	2530	2			N	-0-			2
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	13065					N	NO RPT			2
-----															
LUCKY LADY		WELL #:		1 H	RRCID -> 210954		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7200 - 9076				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----															
RSK-STAR		WELL #:		5	RRCID -> 214861		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7168 - 7697				
12	3100	N	5006	-0-	1906	2436	5006	2			N	-0-			84
01	7754	X	5318	-0-	-2436	-0-	5318	2			N	-0-			84
*02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-			84
*03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-			84
*04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			84
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.//		825445											
BULLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	215443	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7090 -	8328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----															
RSK-STAR		WELL #:		6	RRCID ->	223717	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7397 -	7538			
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2				N	-0-			47
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2				N	-0-			47
02	1344 N	1265	-0-	-79	-0-	1265	2				N	-0-			47
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2				N	-0-			47
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2				N	-0-			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
-----															
GARRETT-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238057	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 7452 -	7908			
12	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	1041	2	55 9			N	50			136
01	DLQ G-10	1109	-0-	1109	2205	1087	2	22 9			N	20			156
02	DLQ G-10	1005	-0-	1005	3210	983	2	22 9			N	20	175 1		1
03	DLQ G-10	1033	-0-	1033	4243	1033	2				N	-0-			1
04	DLQ G-10	859	-0-	859	5102	859	2				N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5102						N	NO RPT			1
-----															
MOONEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238263	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6735 -	7541			
12	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	2166	2				N	-0-			56
01	DLQ G-10	2235	-0-	2235	4401	2235	2				N	-0-			56
02	DLQ G-10	2138	-0-	2138	6539	2138	2				N	-0-			56
03	DLQ G-10	2509	-0-	2509	9048	2509	2				N	-0-			56
04	DLQ G-10	2342	-0-	2342	11390	2342	2				N	-0-			56
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11390						N	NO RPT			56
-----															
MALCOLM-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238269	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8628 -	8931			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12 9			N	11			12
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-			12
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	287	2	1 9			N	1	13 1		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RSK-STAR VAUGHN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244849	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7127 -	7654			
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2				N	-0-			15
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2				N	-0-			15
*02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2				N	-0-			15
*03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2				N	-0-			15
*04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2				N	-0-			15
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT			15
-----															
COOPER "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	245676	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 8650 -	8833			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.// 825445										
BOECKER-STAR		WELL #: 1H		RRCID -> 245826		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		5
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		5
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-		5
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		5
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
-----												
PRITCHARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246760		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971				
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-
02	784 N	461	-0-	-323	-0-	461	2		N	-0-		-0-
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC		835710		RRCID -> 231716		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315				
KING UNIT		WELL #: 1 H										
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2		N	-0-		72
01	5270 X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2		N	-0-		72
02	4704 X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2		N	-0-		72
03	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2		N	-0-		72
04	5100 X	4815	-0-	-285	-0-	4815	2		N	-0-		72
05	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2		N	-0-		72
-----												
WICKIZER		WELL #: 1 H		RRCID -> 237007		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971				
12	5301 X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2		N	-0-		108
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2		N	-0-		108
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-		108
03	5270 X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2		N	-0-		108
04	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	4976	2		N	-0-		108
*05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-		108
-----												
KING UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 241039		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167				
12	10106 X	8860	-0-	-1246	-0-	8860	2		N	-0-		-0-
01	10106 X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2		N	-0-		-0-
02	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2		N	-0-		-0-
03	9145 X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2		N	-0-		-0-
04	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2		N	-0-		-0-
05	9641 X	8619	-0-	-1022	-0-	8619	2		N	-0-		-0-
-----												
KING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250169		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275				
12	8277 X	6768	-0-	-1509	-0-	6768	2		N	-0-		298
01	8277 X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2		N	-0-		298
02	7476 X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2		N	-0-		298
03	8277 X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2		N	-0-		298
04	8010 X	542	-0-	-7468	-0-	542	2		N	-0-		298
*05	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2		N	-0-		298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
TARPON OIL & GAS CO.				836178										
HAMBLIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	238342	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	6114 - 7852	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	956 X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-			48
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			48
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	390	3	73	9	N	66			114
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	977	3	237	9	N	215			329
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1008	3	87	9	N	79	303	1	105
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

HAMBLIN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	244292	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6065 - 7767	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329										
HAMPTON				WELL #:	1	RRCID ->	189628	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7250 - 7753	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017 - P/A 03/03/17														

OATES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195256	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7159 - 7637	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17														

DOBBINS				WELL #:	5	RRCID ->	196496	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7290 - 7895	
12	2232 N	1909	-0-	-323	-0-	190	1	1712	2	N	6	1	8	47
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8	49
02	2016 N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5			54
03	1922 N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3			57
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1960	2	N	12			69
*05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	N	-0-	69	5	-0-

STEVENS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	197324	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7393 - 7631	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-			28
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-			28
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-			28
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-			28
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	66	1	754	2	Y	-0-			28
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
STEVENS GAS UNIT		WELL #:		6X	RRCID ->	200834	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7074 - 7590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	108 1	1243 2	Y	-0-			4
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	110 1	1264 2	Y	-0-			4
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	88 1	1016 2	Y	-0-			4
03		1240 N	963	-0-	-277	-0-	77 1	886 2	Y	-0-			4
04		1200 N	1019	-0-	-181	-0-	82 1	937 2	Y	-0-			4
05		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	88 1	1014 2	Y	-0-			4

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200905	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7300 - 7530
12		279 N	105	-0-	-174	-0-	8 1	94 2	Y	3	44 1	14
							3 9					
01		279 N	24	-0-	-255	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		14
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	12 1	137 2	Y	-0-		14
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	6 1	64 2	Y	-0-		14
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	-0-	14 1	-0-
*05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	Y	-0-		-0-

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201311	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7330 - 7562
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17												

BURRESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203760	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	9800 - 10824
12		13857 X	12235	-0-	-1622	-0-	973 1	11185 2	Y	70	133 1	61
							77 9					
01		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	1255 1	14430 2	Y	50		111
							55 9					
02		12208 X	11106	-0-	-1102	-0-	883 1	10156 2	Y	61		172
							67 9					
03		12524 X	12516	-0-	-8	-0-	997 1	11458 2	Y	55	130 1	97
							61 9					
04		14580 X	9543	-0-	-5037	-0-	760 1	8735 2	Y	44		141
							48 9					
05		15066 X	12418	-0-	-2648	-0-	988 1	11363 2	Y	61	126 1	76
							67 9					

BURRESS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203761	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8070 - 8650
12		7037 X	6762	-0-	-275	-0-	539 1	6202 2	Y	19	26 1	8
							21 9					
01		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	682 1	7850 2	Y	14		22
							15 9					
02		6356 X	5902	-0-	-454	-0-	472 1	5427 2	Y	3		25
							3 9					
03		6851 X	6331	-0-	-520	-0-	505 1	5812 2	Y	13	23 1	15
							14 9					
04		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	764 1	8793 2	Y	6		21
							7 9					
05		8091 X	6371	-0-	-1720	-0-	509 1	5849 2	Y	12	22 1	11
							13 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209333		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	54	1	619	2	Y	-0-				24
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-				24
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-				24
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-				24
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	-0-				24
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	42	1	479	2	Y	-0-				24
-----															
OATES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209940		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508						
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	138	1	1244	2	Y	-0-				25
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-				25
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-				25
03	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-				25
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-				25
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-				25
-----															
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451						
12	899 N	509	-0-	-390	-0-	41	1	468	2	Y	-0-				42
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				42
02	812 N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-				42
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-				42
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-				42
05	589 N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	2	Y	-0-				42
-----															
BURRESS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682						
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	2	Y	21	29	1		14
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	2	Y	16				30
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	8				38
03	1147 N	800	-0-	-347	-0-	63	1	725	2	Y	11	28	1		21
04	1350 N	800	-0-	-550	-0-	63	1	728	2	Y	8				29
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	20	31	1		18
-----															
OATES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221191		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920						
12	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	200	1	1804	2	N	4	1	8		87
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-				87
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2071	2	N	3				90
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2206	2	N	1	1	8		90
04	2490 N	1666	-0-	-824	-0-	166	1	1497	2	N	3				93
*05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	2	N	-0-				93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329													
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	2915	-0-	-557	-0-	232	1	2666	2	N	15	3 8	52
01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	311	1	3571	2	N	6	1 8	57
02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	478	1	5495	2	N	14	6 8	65
03	2914 X	1666	-0-	-1248	-0-	133	1	1524	2	N	8	1 8	72
04	3750 X	1210	-0-	-2540	-0-	97	1	1111	2	N	2	2 8	72
05	6634 X	3534	-0-	-3100	-0-	283	1	3251	2	N	-0-		72
-----													
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717													
12	4371 X	2337	-0-	-2034	-0-	184	1	2114	2	Y	35	23 1	74
01	4712 X	1957	-0-	-2755	-0-	152	1	1751	2	Y	49		123
02	4256 X	2538	-0-	-1718	-0-	200	1	2298	2	Y	36	92 1	67
03	4712 X	3404	-0-	-1308	-0-	270	1	3105	2	Y	26		93
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	330	1	3794	2	Y	26	93 1	26
*05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	277	1	3181	2	Y	20		46
-----													
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232													
12	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	1157	1	13298	2	Y	35	22 1	68
01	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55		123
02	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91 1	64
03	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22		86
04	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	885	1	10178	2	Y	27	89 1	24
*05	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	955	1	10984	2	Y	19		43
-----													
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680													
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	2	Y	1	1 8	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1 8	-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2		2
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-		2
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	2	Y	-0-		2
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329  
 HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	4500	-0-	-615	-0-	360	1	4140	2	Y	-0-					47
01	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47
02	4816 X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
03	5332 X	4965	-0-	-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
04	5160 X	4688	-0-	-472	-0-	375	1	4313	2	Y	-0-					51
05	5239 X	4852	-0-	-387	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					51

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

12	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	1291	1	11616	2	Y	63	167	1	3	8	48
01	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
02	11480 X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
03	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
04	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	1228	1	11047	2	Y	79	154	1			90
05	12710 X	12450	-0-	-260	-0-	1238	1	11142	2	Y	64					154

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	631	1	5680	2	N	58	182	1	2	8	82
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	657	1	5911	2	N	55	1	8			136
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	552	1	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	601	1	5411	2	N	44	1	8			109
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	583	1	5247	2	N	34					143
*05	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	615	1	5541	2	N	33					176

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
HAMPTON GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259077		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 9575 - 10952	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	3528	-0-	-1029	-0-	282 1 3 9	3243 2	N	3	3 8	47
01	4247 X	4103	-0-	-144	-0-	328 1 2 9	3773 2	N	2	1 8	48
02	3948 X	3500	-0-	-448	-0-	279 1 11 9	3210 2	N	10	6 8	52
03	4371 X	3785	-0-	-586	-0-	303 1 1 9	3481 2	N	1	1 8	52
04	4230 X	3543	-0-	-687	-0-	284 1 2 9	3257 2	N	2	2 8	52
05	4092 X	3735	-0-	-357	-0-	299 1	3436 2	N	-0-		52
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260437		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 8650 - 10696	
12	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	747 1 124 9	8590 2	Y	113	138 1	48
01	8897 X	4463	-0-	-4434	-0-	354 1 36 9	4073 2	Y	33		81
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	655 1 28 9	7534 2	Y	25		106
03	9145 X	6820	-0-	-2325	-0-	543 1 34 9	6243 2	Y	31		137
04	8850 X	7645	-0-	-1205	-0-	604 1 94 9	6947 2	Y	85	161 1	61
05	9145 X	8238	-0-	-907	-0-	656 1 31 9	7551 2	Y	28		89
SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 262923		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 7220 - 9052	
12	8835 X	8707	-0-	-128	-0-	697 1	8010 2	N	-0-		-0-
01	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	688 1	7908 2	N	-0-		-0-
02	8008 X	7608	-0-	-400	-0-	609 1	6999 2	N	-0-		-0-
03	8866 X	8345	-0-	-521	-0-	668 1	7677 2	N	-0-		-0-
04	8580 X	8117	-0-	-463	-0-	649 1	7468 2	N	-0-		-0-
05	8711 X	8365	-0-	-346	-0-	669 1	7696 2	N	-0-		-0-
THOMPSON SANDRA		WELL #: 1H		RRCID -> 268593		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 8010 - 10773	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2017 - P/A 03/07/17											
TERVITA, LLC		844072		RRCID -> 224788		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6610 - 9100	
HORSESHOE SWD		WELL #: 1									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C.			848269								
GOSDIN		WELL #:	1W	RRCID ->	228179	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5774 - 6820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2017 - P/A 05/16/17											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
ROIL "COWBOY" BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	125070	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7074 - 7283
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		19
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		19
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		19
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		19
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		19
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3	N	-0-		19
SMITH, T. M.											
				WELL #:	4	RRCID ->	129725	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7057 - 7257
12	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	3	N	-0-		56
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3	N	-0-		56
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		56
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		56
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		56
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		56
SMITH, T. M.											
				WELL #:	5	RRCID ->	153443	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7080 - 7330
12	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3	N	-0-		78
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-		78
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-		78
03	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3	N	-0-		78
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3	N	-0-		78
*05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		78
BAKER, ROIL "COWBOY"											
				WELL #:	2	RRCID ->	174230	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7127 - 7278
12	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3	N	-0-		52
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-		52
02	1960 N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3	N	-0-		52
03	2170 N	1781	-0-	-389	-0-	1781	3	N	-0-		52
04	2010 N	1538	-0-	-472	-0-	1538	3	N	-0-		52
05	2077 N	1130	-0-	-947	-0-	1130	3	N	-0-		52
GUTHRIE "A"											
				WELL #:	4	RRCID ->	184180	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	8180 PERF. 7220 - 7700
12	930 N	826	-0-	-104	-0-	824	3	2 9	N	2	122
01	1023 N	365	-0-	-658	-0-	363	3	2 9	N	2	124
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6 9	N	5	129
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-	129
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-	129
05	1178 N	920	-0-	-258	-0-	918	3	2 9	N	2	131



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		110
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		110
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		110
03		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3	N	-0-		110
04		630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3	N	-0-		110
*05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731												
12		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		96
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		96
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-		96
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		96
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		96
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696												
12		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	3	33 9	N	30	127
01		6665 X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63 9	N	57	184
02		6020 X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39 9	N	35	219
03		6665 X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50 9	N	45	264
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6754	3	51 9	N	46	130
*05		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7010	3	61 9	N	55	185

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700												
12		3100 N	3434	-0-	334	334	3423	3	11 9	N	10	129
01		3100 N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23 9	N	21	150
02		2604 N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13 9	N	12	162
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19 9	N	17	179
04		2850 X	2002	-0-	-848	-0-	1993	3	9 9	N	8	187
05		2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2506	3	11 9	N	10	197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			188
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			188
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			188
03		775 N	706	-0-	-69	-0-	-0-	706	3	N	-0-			188
04		720 N	717	-0-	-3	-0-	-0-	717	3	N	-0-			188
05		744 N	735	-0-	-9	-0-	-0-	735	3	N	-0-			188
-----														
LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921														
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			23
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-			23
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			23
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			23
04		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			23
*05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	12			35
-----														
STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143														
12		2170 N	1641	-0-	-529	-0-	-0-	1641	3	N	-0-			48
01		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-			48
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-			48
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-			48
04		2250 N	2061	-0-	-189	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			48
05		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			48
-----														
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910														
12		1023 N	911	-0-	-112	-0-	-0-	911	3	N	-0-			24
01		1085 N	928	-0-	-157	-0-	-0-	928	3	N	-0-			24
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			24
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			24
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			24
*05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	16			40
-----														
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057														
12		682 N	440	-0-	-242	-0-	-0-	440	3	N	-0-			384
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			384
02		504 N	429	-0-	-75	-0-	-0-	429	3	N	-0-			384
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			384
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			384
05		465 N	423	-0-	-42	-0-	-0-	423	3	N	-0-			384
-----														
HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944														
12		589 N	368	-0-	-221	-0-	-0-	368	3	N	-0-			227
01		713 N	297	-0-	-416	-0-	-0-	297	3	N	-0-			227
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			227
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			227
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			227
05		961 N	783	-0-	-178	-0-	-0-	783	3	N	-0-			227
-----														
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953														
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	3			81
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	52			133
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			133
03		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			133
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			133
*05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3			-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			-0-
02		616 N	544	-0-	-72	-0-	-0-	544	3			-0-
03		806 N	582	-0-	-224	-0-	-0-	582	3			-0-
04		690 N	493	-0-	-197	-0-	-0-	493	3			-0-
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	-0-	550	3			-0-
-----												
GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094												
12		682 N	440	-0-	-242	-0-	-0-	440	3			139
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			139
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	-0-	429	3			139
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3			139
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			139
05		465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	3			139
-----												
GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985												
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	3			17
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			17
02		420 N	331	-0-	-89	-0-	-0-	312	3	19	9	34
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			34
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			34
*05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3			34
-----												
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047												
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	3			60
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			60
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	-0-	313	3	66	9	120
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			120
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			120
*05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	3			120
-----												
GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895												
12		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3			125
01		2015 N	1334	-0-	-681	-0-	-0-	1334	3			125
02		1876 N	1554	-0-	-322	-0-	-0-	1554	3			125
03		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	-0-	1899	3			125
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3			125
*05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HORNER, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	215165	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6694 - 7148
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			125
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			125
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			125
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			125
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			125
*05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-			125

GUTHRIE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	223704	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7276 - 7820
12	1767 N	1091	-0-	-676	-0-	1085 3	6 9	N	5			85
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2011 3	6 9	N	5			90
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499 3	6 9	N	5			95
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1531 3	6 9	N	5			100
04	1950 N	1579	-0-	-371	-0-	1575 3	4 9	N	4			104
05	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1510 3	6 9	N	5			109

GUTHRIE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224585	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7355 - 7934
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2355 3	6 9	N	5			70
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2021 3	6 9	N	5			75
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-			75
03	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2244 3	6 9	N	5			80
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2175 3	6 9	N	5			85
05	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	2154 3		N	-0-			85

RATLIFF EAST		WELL #:		1	RRCID ->	226615	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6481 - 6838
12	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1892 3	11 9	N	10			29
01	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932 3		N	-0-			29
02	1792 N	1722	-0-	-70	-0-	1715 3	7 9	N	6			35
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			35
04	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 3		N	-0-			35
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-			35

RATLIFF EAST		WELL #:		2	RRCID ->	226965	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6517 - 6848
12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	2221 3		N	-0-			69
01	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2157 3		N	-0-			69
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1914 3	61 9	N	55	94 1		30
03	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	2093 3		N	-0-			30
04	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036 3		N	-0-			30
05	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127 3		N	-0-			30

GOODGER, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	227878	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6569 - 6889
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			22
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			22
02	1288 N	1259	-0-	-29	-0-	1257 3	2 9	N	2			24
03	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1440 3		N	-0-			24
04	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372 3		N	-0-			24
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-			24

CLARK, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	229302	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	6512 - 6886
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			117
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1043 3	53 9	N	48			165
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	801 3		N	-0-	102 1		63
03	1209 N	837	-0-	-372	-0-	837 3		N	-0-			63
04	1050 N	765	-0-	-285	-0-	765 3		N	-0-			63
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596 3		N	-0-		28
01		1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1498 3		N	-0-		28
02		1428 N	1381	-0-	-47	-0-	1378 3	3 9	N	3		31
03		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1511 3	4 9	N	4		35
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		35
*05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		35
-----												
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026												
12		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8105 3	28 9	N	25	97 1	28
01		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3		N	-0-		28
02		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 3		N	-0-		28
03		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632 3		N	-0-		28
04		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9093 3		N	-0-		28
*05		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7550 3	12 9	N	11		39
-----												
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461												
12		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6781 3	22 9	N	20		31
01		8370 X	4886	-0-	-3484	-0-	4886 3		N	-0-		31
02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687 3		N	-0-		31
03		8370 X	8085	-0-	-285	-0-	8075 3	10 9	N	9		40
04		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9350 3	72 9	N	65		105
*05		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8827 3	68 9	N	62		167
-----												
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092												
12		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8202 3	22 9	N	20	97 1	7
01		8525 X	5548	-0-	-2977	-0-	5548 3		N	-0-		7
02		7672 X	6031	-0-	-1641	-0-	6031 3		N	-0-		7
03		8494 X	6303	-0-	-2191	-0-	6303 3		N	-0-		7
04		8190 X	4596	-0-	-3594	-0-	4596 3		N	-0-		7
05		8215 X	4957	-0-	-3258	-0-	4935 3	22 9	N	20		27
-----												
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961												
12		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2020 3		N	-0-		68
01		2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1828 3		N	-0-		68
02		1876 N	1451	-0-	-425	-0-	1451 3		N	-0-		68
03		2015 N	1567	-0-	-448	-0-	1567 3		N	-0-		68
04		1770 N	1509	-0-	-261	-0-	1509 3		N	-0-		68
05		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528 3		N	-0-		68
-----												
BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961												
12		1705 N	1489	-0-	-216	-0-	1489 3		N	-0-		56
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-		56
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-		56
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		56
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		56
05		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1894 3	9 9	N	8		64
-----												
HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040												
12		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6515 3	4 9	N	4	4 8	10
01		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7308 3	25 9	N	23	3 8	30
02		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5946 3	21 9	N	19	2 8	47
03		6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6247 3	7 9	N	6	2 8	51
04		6600 X	5509	-0-	-1091	-0-	5479 3	30 9	N	27	4 8	74
05		6820 X	6156	-0-	-664	-0-	6122 3	34 9	N	31	4 8	101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2866 N	2679	-0-	-187	-0-	2679	3	N	-0-			30
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			30
02		2744 X	2014	-0-	-730	-0-	2014	3	N	-0-			30
03		3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3	N	-0-			30
04		2940 X	2714	-0-	-226	-0-	2714	3	N	-0-			30
05		3038 X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3	N	-0-			30
-----													
E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079													
12		11336 X	7530	-0-	-3806	-0-	7527	3	3	9	N	3	105
01		3100 N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	112
02		16753 X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	124
03		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	164
04		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9277	3	77	9	N	70	42
*05		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9472	3	53	9	N	48	85
-----													
J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477													
12		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7725	3	12	9	N	11	186
01		8525 X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	-0-
02		7280 X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15	15
03		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20	35
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8214	3	22	9	N	20	55
05		7750 X	7053	-0-	-697	-0-	7040	3	13	9	N	12	67
-----													
TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700													
12		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13176	3	127	9	N	115	211
01		14725 X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	124
02		12712 X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	143
03		13516 X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105	248
04		12870 X	11408	-0-	-1462	-0-	11284	3	124	9	N	113	172
05		13299 X	12505	-0-	-794	-0-	12406	3	99	9	N	90	262
-----													
COCANOUGHHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725													
12		14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	14743	3	180	9	N	164	110
01		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	126
02		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	128
03		12865 X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96	224
04		12450 X	10124	-0-	-2326	-0-	10019	3	105	9	N	95	148
*05		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13249	3	87	9	N	79	227
-----													
YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294													
12		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	9431	3	52	9	N	47	28
01		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65	93
02		9520 X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31	124
03		10540 X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	10
04		10200 X	8536	-0-	-1664	-0-	8489	3	47	9	N	43	53
05		10540 X	8792	-0-	-1748	-0-	8758	3	34	9	N	31	84
-----													
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910													
12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-	80
01		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5	85
02		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16	101
03		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29	130
04		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6405	3	24	9	N	22	152
*05		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6474	3	12	9	N	11	163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		15475 X	15475	-0-	-0-	15323	3	152	9	N	138	195	1	65
01		15810 X	15114	-0-	-696	14936	3	178	9	N	162			227
02		14280 X	13296	-0-	-984	13151	3	145	9	N	132	197	1	162
03		15810 X	14356	-0-	-1454	14233	3	123	9	N	112	189	1	85
04		15300 X	13402	-0-	-1898	13179	3	223	9	N	203	106	1	182
05		15469 X	14401	-0-	-1068	14294	3	107	9	N	97	185	1	94
-----														
TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604														
12		11435 X	11435	-0-	-0-	11380	3	55	9	N	50	8	8	149
01		14278 X	14278	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8	219
02		10920 X	10558	-0-	-362	10469	3	89	9	N	81	194	1	99
03		12623 X	12623	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8	144
04		12343 X	12343	-0-	-0-	12332	3	11	9	N	10	6	8	148
05		12090 X	10362	-0-	-1728	10350	3	12	9	N	11	1	8	158
-----														
CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620														
12		12454 X	12454	-0-	-0-	12091	3	363	9	N	330	368	1	157
01		12970 X	12970	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1	230
02		11324 X	11324	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1	135
03		12187 X	12187	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1	200
04		11170 X	11170	-0-	-0-	10925	3	245	9	N	223	348	1	75
*05		11602 X	11602	-0-	-0-	11401	3	201	9	N	183	182	1	76
-----														
LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615														
12		11093 X	11093	-0-	-0-	10767	3	326	9	N	296	368	1	183
01		12697 X	12697	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	122
02		10836 X	10770	-0-	-66	10475	3	295	9	N	268	195	1	192
03		11935 X	11615	-0-	-320	11293	3	322	9	N	293	381	1	98
04		11700 X	10978	-0-	-722	10724	3	254	9	N	231	185	1	139
05		12090 X	11264	-0-	-826	10924	3	340	9	N	309	185	1	257
-----														
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950														
12		11076 X	11076	-0-	-0-	11067	3	9	9	N	8			199
01		12090 X	10420	-0-	-1670	10416	3	4	9	N	4			203
02		10920 X	10683	-0-	-237	10673	3	10	9	N	9	185	1	27
03		11873 X	10071	-0-	-1802	10037	3	34	9	N	31			58
04		11490 X	10977	-0-	-513	10947	3	30	9	N	27			85
05		11842 X	11027	-0-	-815	11005	3	22	9	N	20			105
-----														
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580														
12		8399 X	8399	-0-	-0-	8395	3	4	9	N	4			110
01		8733 X	8733	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32			142
02		7002 X	7002	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1	10
03		7750 X	7377	-0-	-373	7352	3	25	9	N	23			33
04		7500 X	6771	-0-	-729	6747	3	24	9	N	22			55
05		7750 X	6317	-0-	-1433	6286	3	31	9	N	28			83
-----														
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351														
12		13010 X	13010	-0-	-0-	12982	3	28	9	N	25			151
01		13485 X	13163	-0-	-322	13145	3	18	9	N	16			167
02		13522 X	13522	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1	20
03		14115 X	14115	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36			56
04		12956 X	12956	-0-	-0-	12915	3	41	9	N	37			93
05		13485 X	13123	-0-	-362	13081	3	42	9	N	38			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	20462	3	651	9	N	592	552	1	250
01		23095 X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	175
02		20860 X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	97
03		22506 X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	183
04		21780 X	18513	-0-	-3267	-0-	18010	3	503	9	N	457	365	1	269
05		21111 X	18598	-0-	-2513	-0-	18126	3	472	9	N	429	553	1	140
-----															
THOROUGHbred PETROLEUM INC. 857115															
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TORCH OPERATING LLC 862620															
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070															
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620											
MCINROE, CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	225532	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4225 - 4260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TREE OPERATING, LLC				867559											
NASH-TRIAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215325	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5050 - 5100				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
-----															
NASH-TRIAD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215326	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5086 - 5146				
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216026	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7833 - 9578				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRIAD-HENDRIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226936	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 6570 - 7775				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRIAD-COOPER		WELL #:		1H	RRCID ->	227014	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 6760 - 8675				
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
TREE OPERATING, LLC		//CONT.//		867559												
TRIAD-COOPER		WELL #:		2H	RRCID ->	253325	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	6165 - 8735				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311												
WHORTON		WELL #:		3	RRCID ->	189270	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	7152 - 7700				
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-	52			
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-	52			
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-	52			
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	307	2	Y	21	73			
							23	9								
*04	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	288	2	Y	2	75			
							2	9								
*05	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	2	Y	-0-	75			
-----																
CHAMPION A		WELL #:		4H	RRCID ->	191740	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7453 - 7992				
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-	53			
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-	53			
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-	53			
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1	54			
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-	54			
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	54			
-----																
MUNSON		WELL #:		1	RRCID ->	193708	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	7888 - 8740				
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	Y	-0-	-0-			
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	-0-			
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-	-0-			
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-	-0-			
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	-0-			
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-	-0-			
-----																
CHAMPION A		WELL #:		5H	RRCID ->	194059	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7434 - 7998				
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	55			
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	55			
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	55			
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-	55			
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-	55			
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-	55			
-----																
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195446	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8890 - 9104				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
-----																	
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740																	
12		992 N	988	-0-	-4	-0-	4	1	984	2	Y	-0-					-0-
01		1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02		980 N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03		992 N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
-----																	
OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047																	
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	-0-					-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					-0-
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1620	2	N	-0-					-0-
*05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
-----																	
SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000																	
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04		210 N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
-----																	
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368																	
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04		720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05		744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
-----																	
BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558																	
12		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01		1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02		1148 N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03		1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04		1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05		992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
-----															
OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013															
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1332	-0-	-198	-0-	85	1	1247	2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	79	1	1429	2	N	-0-			-0-
-----															
JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842															
12		1550 N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-			52
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			52
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6			58
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			58
04		1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1425	2	21	9	N	19			77
05		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-			77
-----															
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780															
12		899 N	815	-0-	-84	-0-	3	1	798	2	Y	13	13	1	6
							14	9							
01		837 N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1	6
02		784 N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1	10
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1	5
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	Y	9	7	1	7
05		806 N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	7	1	5
-----															
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830															
12		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	233	1	4993	2	N	-0-			145
01		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-			145
02		3640 X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-			145
03		4030 X	3525	-0-	-505	-0-	207	1	3270	2	N	44			189
							48	9							
04		3900 X	3622	-0-	-278	-0-	201	1	3401	2	N	18			207
							20	9							
*05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	235	1	3801	2	N	-0-			207
-----															
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830																	
12		3317 X	2914	-0-	-403	-0-	10	1	2891	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01		3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8
02		2996 X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10
03		3131 X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6
04		3120 X	2783	-0-	-337	-0-	2771	2	12	9	Y	11	8	1			9
05		3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2583	2	6	9	Y	5	8	1			6
-----																	
BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842																	
12		2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02		1932 N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04		2130 N	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
-----																	
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644																	
12		961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01		1116 N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02		896 N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04		570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
-----																	
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105																	
12		DLQ G-10	4572	-0-	4572	4572	863	1	3709	2	N	-0-					35
01		DLQ G-10	4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35
02		DLQ G-10	4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35
03		17890 X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					35
04		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	835	1	4378	2	N	-0-					35
*05		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	855	1	5384	2	N	-0-					35
-----																	
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012										TOTAL DEPTH	6438	PERF.	6286 - 6378				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004										TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6178 - 6288				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	6397	PERF.	6208 - 6350				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8136 - 8892				
12		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2		N	-0-						-0-
01		961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2		N	-0-						-0-
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-						-0-
03		961 N	949	-0-	-12	-0-	949	2		N	-0-						-0-
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-						-0-
05		961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2		N	-0-						-0-
MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8151 - 8866				
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-						-0-
01		3100 N	3961	-0-	861	-0-	861	3961	2	N	-0-						-0-
02		2800 N	2677	-0-	-123	-0-	738	2677	2	N	-0-						-0-
03		3100 N	2470	-0-	-630	-0-	108	2470	2	N	-0-						-0-
04		2286 X	2178	-0-	-108	-0-		2178	2	N	-0-						-0-
*05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2	N	-0-						-0-
BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004										TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7284 - 7528				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	2596	155 1	2441 2	Y	-0-		76
01	DLQ	G-10	2983	-0-	2983	5579	198 1	2785 2	Y	-0-		76
02	DLQ	G-10	2582	-0-	2582	8161	164 1	2418 2	Y	-0-		76
03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179 1	2414 2	Y	38		114
							42 9					
*04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	168 1	2290 2	Y	5		119
							6 9					
*05	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	179 1	2298 2	Y	-0-		119
MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740												
12	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	1979	7 1	1958 2	Y	13	13 1	6
							14 9					
01	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	3407	1417 2	11 9	Y	10	10 1	6
02	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	4812	1391 2	14 9	Y	13	9 1	10
03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526 2	9 9	Y	8	13 1	5
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1464 2	9 9	Y	8	6 1	7
05	1984	X	1516	-0-	-468	-0-	1510 2	6 9	Y	5	6 1	6
CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36		64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	N	7	175	1			7
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					13
05	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1303	2	15	9	N	14					27

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

12	3162 X	3132	-0-	-30	-0-	3132	2			N	-0-					26
01	3224 X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26
02	2912 X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26
03	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26
04	3030 X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					26
05	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	682 N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	12	12	1			5
						13	9									
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	450 N	353	-0-	-97	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			4

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					28
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	404	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	464	1	4930	2	N	-0-					-0-
*05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	470	1	5091	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207														
12		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	-0-	11811	2		N	-0-		45
01		11594 X	10145	-0-	-1449	-0-	-0-	10145	2		N	-0-		45
02		10472 X	8129	-0-	-2343	-0-	-0-	8050	2	79 9	N	72		117
03		11594 X	8352	-0-	-3242	-0-	-0-	8308	2	44 9	N	40		157
04		11220 X	8395	-0-	-2825	-0-	-0-	8395	2		N	-0-		157
05		11594 X	8572	-0-	-3022	-0-	-0-	8572	2		N	-0-		157
LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098														
12		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	1	5099 2	N	-0-		30
01		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932 2	N	-0-		30
02		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821 2	N	-0-		30
03		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927 2	N	10		40
								11	9					
04		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	3753 2	N	-0-		40
*05		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	3786 2	N	-0-		40
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639														
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2133 2	Y	-0-		20
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2140 2	Y	-0-		20
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1980 2	Y	-0-		20
*03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2173 2	Y	6		26
								7	9					
*04		2220 N	2208	-0-	-12	-0-	-0-	151	1	2057 2	Y	-0-		26
*05		2325 N	2123	-0-	-202	-0-	-0-	153	1	1970 2	Y	-0-		26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																	
RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903																	
12		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	496	1	4868	2	N	-0-					-0-
01		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	2	N	-0-					-0-
03		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-
04		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	546	1	4750	2	N	-0-					-0-
*05		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	565	1	5111	2	N	-0-					-0-
-----																	
DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																	
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878																	
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	207	1	1122	2	N	-0-					-0-
01		1302 N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-
02		1036 N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
03		1333 N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-
*05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					-0-
-----																	
OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554																	
12		3100 N	3266	-0-	166	1333	544	1	2722	2	N	-0-					-0-
01		4027 X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
02		2492 X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	N	-0-					-0-
03		2759 X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-
04		2670 X	2001	-0-	-669	-0-	460	1	1541	2	N	-0-					-0-
05		2759 X	1183	-0-	-1576	-0-	331	1	852	2	N	-0-					-0-
-----																	
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791																	
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					134
01		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134
02		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134
03		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					194
*05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					194
-----																	
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		COND PROD	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885												
12	5270 X	4635	-0-	-635	-0-	-0-	766	1	3869	2	N	40
01	5177 X	4342	-0-	-835	-0-	-0-	842	1	3500	2	N	40
02	4620 X	4200	-0-	-420	-0-	-0-	776	1	3424	2	N	40
03	5115 X	4777	-0-	-338	-0-	-0-	850	1	3737	2	N	25
							190	9				
04	4830 X	4524	-0-	-306	-0-	-0-	835	1	3689	2	N	25
*05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	3821	2	N	25
-----												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770												
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655	2			N	75
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-	648	2			N	75
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	-0-	583	2			N	75
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	-0-	649	2			N	75
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	-0-	618	2			N	75
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	629	2			N	75
-----												
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812												
12	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	-0-	945	1	1796	2	Y	6
							13	9				
01	3100 N	3439	-0-	339	-0-	-0-	1121	1	2301	2	Y	8
							17	9				
02	2787 N	2448	-0-	-339	-0-	-0-	833	1	1598	2	Y	11
							17	9				
03	2759 N	2745	-0-	-14	-0-	-0-	941	1	1790	2	Y	7
							14	9				
04	2880 X	2594	-0-	-286	-0-	-0-	954	1	1625	2	Y	11
							15	9				
05	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	-0-	933	1	1760	2	Y	7
							8	9				
-----												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151												
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-					N	31
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-					N	31
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-	-0-					N	31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
-----												
OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276												
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-
03	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	-0-	78	1	1358	2	N	-0-
04	1800 N	1302	-0-	-498	-0-	-0-	83	1	1219	2	N	-0-
05	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	-0-	95	1	1715	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		10137 X	3347	-0-	-6790	-0-	3347 2	N	-0-		-0-
01		10137 X	5410	-0-	-4727	-0-	5410 2	N	-0-		-0-
02		9156 X	7897	-0-	-1259	-0-	7897 2	N	-0-		-0-
03		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983 2	N	-0-		-0-
04		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 2	N	-0-		-0-
*05		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729											
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-		N	-0-		-0-
01		3193 X	81	-0-	-3112	-0-	22 1 59 2	N	-0-		-0-
02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	703 1 6253 2	N	-0-		-0-
03		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	779 1 6033 2	N	-0-		-0-
04		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	902 1 9431 2	N	-0-		-0-
*05		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	908 1 7514 2	N	-0-		-0-
-----											
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667											
*09		2850 X	2629	-0-	-221	-0-	149 1 2480 2	N	-0-		39
*10		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	86 1 2722 2	N	-0-		39
*11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	170 1 2603 2	N	-0-		39
*12		2728 N	1873	-0-	-855	-0-	112 1 1761 2	N	-0-		39
*01		2790 N	2405	-0-	-385	-0-	159 1 2246 2	N	-0-		39
*02		2520 N	2420	-0-	-100	-0-	154 1 2266 2	N	-0-		39
*03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	167 1 2245 2	N	-0-		39
04		2340 N	2211	-0-	-129	-0-	151 1 2060 2	N	-0-		39
*05		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	211 1 2705 2	N	-0-		39
-----											
DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		941 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03		2770 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
04		2639 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
*05		2796 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
-----																
GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382																
12		5518 X	5405	-0-	-113	-0-	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
01		5518 X	5203	-0-	-315	-0-	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
02		4956 X	4810	-0-	-146	-0-	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
03		5487 X	5142	-0-	-345	-0-	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
04		5310 X	5058	-0-	-252	-0-	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
*05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
-----																
LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220																
12		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	5339	2	N	-0-			-0-
01		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-			-0-
02		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-			-0-
03		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-			-0-
04		6960 X	5590	-0-	-1370	-0-	-0-	509	1	5081	2	N	-0-			-0-
05		7192 X	3277	-0-	-3915	-0-	-0-	348	1	2929	2	N	-0-			-0-
-----																
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756																
12		2263 N	2038	-0-	-225	-0-	-0-	537	1	1501	2	N	-0-			-0-
01		2666 N	1184	-0-	-1482	-0-	-0-	547	1	637	2	N	-0-			-0-
02		2324 N	1748	-0-	-576	-0-	-0-	560	1	1188	2	N	-0-			-0-
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-			-0-
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	1544	2	N	-0-			-0-
*05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	1748	2	N	-0-			-0-
-----																
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467																
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	2	Y	-0-			-0-
01		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
*05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
-----															
FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
-----															
DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615															
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8023	-0-	-707	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	8167	-0-	-854	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
-----															
WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745															
12	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	498	1	4549	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4417	-0-	-473	-0-	402	1	4015	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	3897	-0-	-1466	-0-	414	1	3483	2	N	-0-			-0-
-----															
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703															
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			2
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			2
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-			2
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-			2
04	6600	X	5038	-0-	-1562	-0-	5038	2			N	-0-			2
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5867	2			N	-0-			2
-----															
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560															
12	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	1078	1	4594	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	1096	1	4796	2	N	-0-			-0-
*05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1157	1	5134	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-		18
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-		18
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-		18
03	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6		24
						7	9						
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	174	1	2362	2	N	-0-		24
*05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	2	N	-0-		24
-----													
TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512													
12	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	854	1	7566	2	N	9		184
						10	9						
01	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	14	26 1	172
						15	9						
02	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142 1	35
						6	9						
*03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-		35
*04	8010 X	7529	-0-	-481	-0-	207	1	7307	2	N	14		49
						15	9						
05	8277 X	7771	-0-	-506	-0-	224	1	7521	2	N	24	30 1	43
						26	9						
-----													
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670													
12	7750 X	6283	-0-	-1467	-0-	1844	1	4439	2	N	-0-		-0-
01	7688 X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-		-0-
02	6664 X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-		-0-
03	7037 X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-		-0-
04	6180 X	5177	-0-	-1003	-0-	1275	1	3902	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	5457	-0-	-836	-0-	1472	1	3985	2	N	-0-		-0-
-----													
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745													
12	2728 X	686	-0-	-2042	-0-	686	1			N	-0-		53
01	2728 X	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-		53
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20		73
						22	9						
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4		77
						4	9						
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	544	1	2814	2	N	-0-		77
*05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	564	1	3203	2	N	-0-		77
-----													
MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051													
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		78
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15		93
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		93
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1		94
04	1170 N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-		94
05	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-		94
-----													
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649													
12	8246 X	5942	-0-	-2304	-0-	302	1	5640	2	N	-0-		-0-
01	8246 X	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-		-0-
02	7000 X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	2	N	-0-		-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-		-0-
04	7500 X	6472	-0-	-1028	-0-	115	1	6357	2	N	-0-		-0-
05	6789 X	6131	-0-	-658	-0-	118	1	6013	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FEULLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053														
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1127	1	3271	2	N	-0-		10
01	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-		10
02	4676	X	234	-0-	-4442	-0-	234	1			N	-0-		10
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		10
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-		10
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-		10
-----														
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----														
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625														
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	294	1	4363	2	N	-0-		58
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-		58
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-		58
03	4836	X	4493	-0-	-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-		58
04	4530	X	4426	-0-	-104	-0-	305	1	4121	2	N	-0-		58
05	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	316	1	4288	2	N	-0-		58
-----														
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282														
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	226	1	979	2	N	-0-		53
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-		53
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-		53
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	-0-		54
							1	9				1		
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	2	N	-0-		54
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	658	2	N	-0-		54
-----														
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530														
12	4867	X	2569	-0-	-2298	-0-	702	1	1867	2	N	-0-		45
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-		45
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	-0-	8	53
							9	9						
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-		53
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-		53
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	403	1	6117	2	N	-0-		53



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3658 X	3955	2986	-0-	-672	-0-	2986 2	N	-0-		-0-
01		3379 X	3055	3055	-0-	-324	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
02		2940 X	2763	2763	-0-	-177	-0-	2763 2	N	-0-		-0-
03		3255 X	3039	3039	-0-	-216	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2866	2866	-0-	-134	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2599	2599	-0-	-470	-0-	2599 2	N	-0-		-0-
-----												
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567												
12		2396 X	2396	2396	-0-	-0-	-0-	181 1	2215 2	N	-0-	-0-
01		2325 X	1072	1072	-0-	-1253	-0-	76 1	996 2	N	-0-	-0-
02		2100 X	1238	1238	-0-	-862	-0-	94 1	1144 2	N	-0-	-0-
03		2325 X	1077	1077	-0-	-1248	-0-	78 1	999 2	N	-0-	-0-
04		2250 X	730	730	-0-	-1520	-0-	55 1	675 2	N	-0-	-0-
05		2325 X	185	185	-0-	-2140	-0-	14 1	171 2	N	-0-	-0-
-----												
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332												
12		6443 X	6443	6443	-0-	-0-	-0-	655 1	5788 2	Y	-0-	65
01		6390 X	6390	6390	-0-	-0-	-0-	686 1	5704 2	Y	-0-	65
02		5824 X	5606	5606	-0-	-218	-0-	620 1	4965 2	Y	19	35
								21 9				
03		6448 X	5936	5936	-0-	-512	-0-	555 1	5381 2	Y	-0-	35
04		6240 X	5877	5877	-0-	-363	-0-	538 1	5337 2	Y	2	37
								2 9				
05		6448 X	6041	6041	-0-	-407	-0-	569 1	5472 2	Y	-0-	37
-----												
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707												
12		8128 X	8128	8128	-0-	-0-	-0-	721 1	7407 2	N	-0-	-0-
01		7856 X	7856	7856	-0-	-0-	-0-	735 1	7121 2	N	-0-	-0-
02		6944 X	6773	6773	-0-	-171	-0-	670 1	6103 2	N	-0-	-0-
03		8122 X	7616	7616	-0-	-506	-0-	733 1	6883 2	N	-0-	-0-
04		7860 X	6879	6879	-0-	-981	-0-	535 1	6344 2	N	-0-	-0-
05		8122 X	7196	7196	-0-	-926	-0-	550 1	6646 2	N	-0-	-0-
-----												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735												
12		1271 N	1239	1239	-0-	-32	-0-	4 1	1235 2	Y	-0-	-0-
01		1709 N	1709	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-	-0-
02		1148 N	1099	1099	-0-	-49	-0-	1099 2		Y	-0-	-0-
03		1240 N	1219	1219	-0-	-21	-0-	1219 2		Y	-0-	-0-
04		1230 N	1179	1179	-0-	-51	-0-	1179 2		Y	-0-	-0-
05		1209 N	1198	1198	-0-	-11	-0-	1198 2		Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2325 N	1834	-0-	-491	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
01		2170 N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
02		1848 N	1818	-0-	-30	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
*05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-		-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903												
12		5766 X	5558	-0-	-208	-0-	285	1	N	44	173	38
							48	9				
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	N	149	174	13
							164	9				
02		5208 X	5128	-0-	-80	-0-	265	1	N	92		105
							101	9				
03		5766 X	5583	-0-	-183	-0-	316	1	N	66		171
							73	9				
04		5580 X	5553	-0-	-27	-0-	305	1	N	167	162	176
							184	9				
05		5766 X	5548	-0-	-218	-0-	316	1	N	95	169	102
							105	9				

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183												
12		5332 X	2998	-0-	-2334	-0-	431	1	N	-0-		120
01		4774 X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	N	-0-		120
02		3416 X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	N	-0-		120
03		3782 X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	N	34		154
							37	9				
04		3660 X	3643	-0-	-17	-0-	267	1	N	-0-		154
*05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	235	1	N	45		199
							50	9				

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334												
12		5642 X	5078	-0-	-564	-0-	889	1	N	-0-		-0-
01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	N	-0-		-0-
02		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	N	-0-		-0-
03		5394 X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	N	-0-		-0-
04		5460 X	4848	-0-	-612	-0-	1056	1	N	-0-		-0-
05		5890 X	4860	-0-	-1030	-0-	1140	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		154
*07		2108 N	1804	-0-	-304	-0-	1804 2		N	-0-		154
*08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 2		N	-0-		154
*09		1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855 2		N	-0-		154
*10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		154
*11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	869 1	1207 2	N	-0-		154
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	156 1	1896 2	N	-0-		154
*01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		154
*02		1932 N	1908	-0-	-24	-0-	617 1	1291 2	N	-0-		154
*03		2046 N	1956	-0-	-90	-0-	611 1	1345 2	N	-0-		154
04		1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1169 1	684 2	N	-0-		154
05		2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1208 1	494 2	N	-0-		154
-----												
CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095												
12		7874 X	7306	-0-	-568	-0-	7306 2		N	-0-		-0-
01		7874 X	7627	-0-	-247	-0-	7627 2		N	-0-		-0-
02		7084 X	6849	-0-	-235	-0-	6849 2		N	-0-		-0-
03		7688 X	7509	-0-	-179	-0-	7509 2		N	-0-		-0-
04		7380 X	7342	-0-	-38	-0-	7342 2		N	-0-		-0-
05		7626 X	7515	-0-	-111	-0-	7515 2		N	-0-		-0-
-----												
FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747												
12		4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827 2		N	-0-		-0-
01		4650 X	3453	-0-	-1197	-0-	3453 2		N	-0-		-0-
02		4200 X	3094	-0-	-1106	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
03		4340 X	4061	-0-	-279	-0-	4061 2		N	-0-		-0-
04		4140 X	2635	-0-	-1505	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772												
12		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-		88
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-		88
02		3556 X	2978	-0-	-578	-0-	2978 2		N	-0-		88
03		3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3898 2	1 9	N	1		89
04		3810 X	3343	-0-	-467	-0-	3343 2		N	-0-		89
*05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	9 1	5524 2	N	-0-		89
-----												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880												
12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	491 1	4281 2	N	-0-		38
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	551 1	4202 2	N	-0-		38
02		4088 X	3002	-0-	-1086	-0-	264 1	2738 2	N	-0-		38
03		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	464 1	5730 2	N	-0-		38
04		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	380 1	4686 2	N	-0-		38
*05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	388 1	4844 2	N	-0-		38
-----												
BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663										COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6270 - 7874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699										COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7540 - 9103
12	4464 X	4150	-0-	-314	-0-	449	1	3701	2	N	-0-			190	
01	4464 X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-			190	
02	4032 X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-			190	
03	4464 X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32			222	
04	4320 X	4270	-0-	-50	-0-	546	1	3724	2	N	-0-			222	
05	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	565	1	3665	2	N	12	162	1	72	
						13	9								
DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704										COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6809 - 8832
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705										COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6702 - 8892
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435										COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	9430 - 11207
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-			-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545										COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	5343 - 8148
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57	

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450																	
12	3317 X	1100	-0-	-2217	-0-	158	1	942	2	Y	-0-						63
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-						63
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-						63
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8						71
04	2100 X	1499	-0-	-601	-0-	309	1	1190	2	Y	-0-						71
05	2852 X	2296	-0-	-556	-0-	533	1	1763	2	Y	-0-						71
-----																	
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752																	
12	10013 X	6739	-0-	-3274	-0-	687	1	6049	2	N	3						154
01	10013 X	7624	-0-	-2389	-0-	768	1	6852	2	N	4	26	1				132
02	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	996	1	8744	2	N	5						137
*03	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	1112	1	9979	2	N	140	34	1				243
*04	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	274	1	9654	2	N	8						251
*05	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	298	1	9999	2	N	61	225	1				87
-----																	
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925																	
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	789	1	2220	2	N	-0-						-0-
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-						-0-
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-						-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	N	-0-						-0-
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	779	1	2308	2	N	-0-						-0-
*05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	853	1	2421	2	N	-0-						-0-
-----																	
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777																	
12	1147 N	957	-0-	-190	-0-	158	1	799	2	N	-0-						-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-						-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-						-0-
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	2	N	-0-						-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-						-0-
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	111	1	914	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	2666 X	1851	-0-	-815	-0-	-0-	140 1	1711 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	192 1	2517 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2408 X	2279	-0-	-129	-0-	-0-	172 1	2107 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	-0-	173 1	2203 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2580 X	2018	-0-	-562	-0-	-0-	153 1	1865 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	2007	-0-	-659	-0-	-0-	156 1	1851 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195												
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	750	-0-	-1048	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	1054	-0-	-122	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	816	-0-	-765	-0-	-0-	816 2		N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762												
12	5239 X	4924	-0-	-315	-0-	-0-	4924 2		N	-0-	-0-	30
01	5239 X	4940	-0-	-299	-0-	-0-	4940 2		N	-0-	-0-	30
02	4564 X	4453	-0-	-111	-0-	-0-	4453 2		N	-0-	-0-	30
03	5053 X	5042	-0-	-11	-0-	-0-	5023 2	19 9	N	17	-0-	47
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	5099 2		N	-0-	-0-	47
*05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	-0-	5041 2		N	-0-	-0-	47
-----												
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140												
12	2698 N	1724	-0-	-974	-0-	-0-	292 1	1432 2	N	-0-	-0-	155
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	-0-	283 1	1462 2	N	-0-	-0-	155
02	1848 X	1484	-0-	-364	-0-	-0-	260 1	1224 2	N	-0-	-0-	155
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	868 1	1210 2	N	50	178 1	27
							55 9					
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	840 1	1222 2	N	-0-	-0-	27
05	1736 X	1554	-0-	-182	-0-	-0-	852 1	702 2	N	-0-	-0-	27
-----												
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220												
12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-	-0-	75
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-	-0-	75
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-	-0-	75
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2578 2	72 9	N	65	-0-	140
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599 2		N	-0-	-0-	140
*05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-	-0-	140
-----												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934												
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	975 1	1624 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	753 1	1090 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	639 1	1384 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 1	2202 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	992 1	2261 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	1102 1	2996 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250														
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	247	1	3996	2	N	-0-		10
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-		10
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-		10
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-		10
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	-0-		10
05	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	291	1	3677	2	N	-0-		10
-----														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420														
12	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	514	1	1670	2	N	-0-		23
01	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-		23
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-		23
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-		23
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	625	1	3088	2	N	-0-		23
*05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	841	1	3612	2	N	-0-		23
-----														
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337														
12	4495	X	2365	-0-	-2130	-0-	240	1	2125	2	Y	-0-		65
01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-		65
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420	1	3364	2	Y	19	49 1	35
							21	9						
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-		35
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	379	1	3760	2	Y	2		37
							2	9						
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	381	1	3670	2	Y	-0-		37
-----														
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350																		
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	-0-	412	1	1692	2	Y	-0-					55
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	1902	2	Y	28					83
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9									83
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	2100	2	Y	-0-					83
								298	1	1977	2	Y	-0-					83
-----																		
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247																		
12	11129	X	10910	-0-	-219	-0-	-0-	1185	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9092	-0-	-2037	-0-	-0-	945	1	8147	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9419	-0-	-633	-0-	-0-	904	1	8515	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9890	-0-	-1239	-0-	-0-	1059	1	8831	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10170	-0-	-540	-0-	-0-	1123	1	9047	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5398	-0-	-5514	-0-	-0-	688	1	4710	2	N	-0-					-0-
-----																		
PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086																		
12	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	-0-	1406	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	-0-	1350	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	-0-	1283	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	-0-	1535	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4678	-0-	-1112	-0-	-0-	1447	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3767	-0-	-1968	-0-	-0-	1314	1	2453	2	N	-0-					-0-
-----																		
PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498																		
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	384	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	482	1	4954	2	N	-0-					-0-
01		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-
02		4564 X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-
03		5425 X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-
04		5250 X	3789	-0-	-1461	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					-0-
05		5425 X	4073	-0-	-1352	-0-	311	1	3762	2	N	-0-					-0-
-----																	
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754																	
12		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	4	1	1254	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10
03		1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5
04		1320 N	1018	-0-	-302	-0-	1012	2	6	9	Y	5	5	1			5
05		1457 N	1024	-0-	-433	-0-	1022	2	2	9	Y	2	4	1			3
-----																	
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789																	
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1445	2	Y	28	25	1			38
							31	9									
01		1240 N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									
02		1652 N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03		1860 N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
*05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	343	1	1399	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
-----																	
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857																	
12		4030 X	3490	-0-	-540	-0-	379	1	3111	2	N	-0-					-0-
01		4030 X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-					-0-
02		3640 X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-
03		3968 X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	N	-0-					-0-
04		3870 X	3466	-0-	-404	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-
05		3999 X	3081	-0-	-918	-0-	393	1	2688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		1147 N	678	-0-	-469	-0-		34 1	644 2	Y	-0-		74
01		961 N	152	-0-	-809	-0-		8 1	144 2	Y	-0-		74
02		868 N	111	-0-	-757	-0-		5 1	106 2	Y	-0-		74
03		682 N	246	-0-	-436	-0-		12 1	223 2	Y	10		84
								11 9					
04		3000 N	4377	-0-	1377	1377		296 1	4081 2	Y	-0-		84
*05		3100 N	12762	-0-	9662	11039		3143 1	9619 2	Y	-0-		84
-----													
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248													
12		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-		384 1	8219 2	N	-0-		174
01		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-		382 1	7487 2	N	-0-		174
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-		338 1	5644 2	N	-0-		174
03		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-		407 1	6408 2	N	15		189
								17 9					
04		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-		412 1	6953 2	N	-0-		189
*05		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		394 1	6378 2	N	-0-		189
-----													
DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522													
12		7347 X	6536	-0-	-811	-0-		6536 2		N	-0-		130
01		7347 X	6316	-0-	-1031	-0-		6195 2	121 9	N	110	184 1	56
02		6132 X	5718	-0-	-414	-0-		5664 2	54 9	N	49		105
03		6541 X	5668	-0-	-873	-0-		5629 2	39 9	N	35		140
04		6330 X	5470	-0-	-860	-0-		5470 2		N	-0-		140
05		6541 X	5613	-0-	-928	-0-		5613 2		N	-0-		140
-----													
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
-----													
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631													
12		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		315 1	2652 2	N	-0-		120
01		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		316 1	2552 2	N	-0-		120
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		285 1	2227 2	N	-0-		120
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-		284 1	1920 2	N	-0-		120
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		305 1	2332 2	N	-0-		120
*05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		316 1	2272 2	N	-0-		120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74			144
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
-----														
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784														
12	930 N	470	-0-	-460	-0-	470	2			N	-0-			141
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			141
02	532 N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40			181
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1	27
04	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-			27
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-			27
-----														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	747 1	1924 2		N	-0-			135
01		2511 X	2389	-0-	-122	-0-	739 1	1650 2		N	-0-			135
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	754 1	2074 2		N	-0-			135
03		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	833 1	2177 2		N	1			136
							1 9							
04		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	807 1	1768 2		N	-0-			136
*05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	863 1	2142 2		N	-0-			136

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764 2			N	-0-			-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-			-0-
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	-0-	1917 2			N	-0-			-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5084 X	2617	-0-	-2467	-0-	310	1	2307	2	N	-0-		70
01		5084 X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-		70
02		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77		147
							85	9						
03		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8		155
							9	9						
04		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	302	1	4950	2	N	-0-		155
*05		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	313	1	4930	2	N	-0-		155
-----														
BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624														
12		2077 N	1585	-0-	-492	-0-	1585	2			N	-0-		-0-
01		2077 N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
02		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-		-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-		-0-
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-		-0-
05		2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-		-0-
-----														
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877														
12		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	254	1	5065	2	N	-0-		-0-
01		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-		-0-
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-		-0-
03		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	2	N	-0-		-0-
04		5340 X	5155	-0-	-185	-0-	282	1	4873	2	N	-0-		-0-
05		5518 X	4298	-0-	-1220	-0-	292	1	4006	2	N	-0-		-0-
-----														
HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742														
12		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	420	1	5228	2	N	-0-		-0-
01		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-		-0-
02		4732 X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-		-0-
03		5239 X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	2	N	-0-		-0-
04		5070 X	3439	-0-	-1631	-0-	274	1	3165	2	N	-0-		-0-
05		5239 X	4151	-0-	-1088	-0-	315	1	3836	2	N	-0-		-0-
-----														
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025														
12		9641 X	8051	-0-	-1590	-0-	804	1	7247	2	N	-0-		-0-
01		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-		-0-
02		9044 X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-		-0-
03		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	2	N	-0-		-0-
04		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	917	1	9551	2	N	-0-		-0-
05		10385 X	10289	-0-	-96	-0-	948	1	9341	2	N	-0-		-0-
-----														
PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725														
12		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	429	1	8189	2	N	-0-		158
01		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-		158
02		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-		158
03		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6		164
							7	9						
04		8250 X	8176	-0-	-74	-0-	376	1	7800	2	N	-0-		164
05		8525 X	8038	-0-	-487	-0-	351	1	7687	2	N	-0-		164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	5014	-0-	-1620	-0-	102	1	4912	2	N	-0-			162
01	6634 X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-			162
02	5068 X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-			162
03	5611 X	1092	-0-	-4519	-0-	18	1	1046	2	N	25			187
						28	9							
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	N	-0-			187
*05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	369	1	6465	2	N	18			205
						20	9							
HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900														
12	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	522	1	3124	2	Y	59			104
						65	9							
01	4371 X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9			113
						10	9							
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92 1		69
						53	9							
03	4278 X	4043	-0-	-235	-0-	770	1	3244	2	Y	26			95
						29	9							
04	3990 X	3898	-0-	-92	-0-	798	1	3071	2	Y	26			121
						29	9							
05	4402 X	331	-0-	-4071	-0-	77	1	254	2	Y	-0-			121
HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398														
12	2325 N	1445	-0-	-880	-0-	165	1	1280	2	Y	-0-			36
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14			50
						15	9							
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30 1		21
						1	9							
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2126	2	Y	3			24
						3	9							
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	445	1	2178	2	Y	-0-			24
*05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	455	1	2014	2	Y	15			39
						17	9							
HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220														
12	3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	294	1	1923	2	Y	1			33
						1	9							
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4			37
						4	9							
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-			37
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	663	1	3351	2	Y	14	36 1		15
						15	9							
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	657	1	3220	2	Y	-0-			15
05	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	672	1	2857	2	Y	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4973 - 6170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
-----																		
HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006										TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7990 - 10776					
12	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
-----																		
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH	6130	PERF.	6750 - 9222					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
-----																		
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6480 - 8640					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
-----																		
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6853 - 8888					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004										TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8530 - 9530					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	575	1	5284	2	Y	-0-		27
01		7161 X	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-		27
02		6468 X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-		27
03		7161 X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-		27
04		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	703	1	5632	2	Y	18	24 1	21
							20	9						
*05		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	821	1	6307	2	Y	-0-		21
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648														
12		5301 X	3508	-0-	-1793	-0-	400	1	3108	2	Y	-0-		-0-
01		5208 X	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-		-0-
02		4564 X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-		-0-
03		5053 X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-		-0-
04		3810 X	3278	-0-	-532	-0-	428	1	2850	2	Y	-0-		-0-
05		3503 X	3208	-0-	-295	-0-	396	1	2812	2	Y	-0-		-0-
-----														
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156														
12		2418 X	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-		-0-
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-		-0-
02		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-		-0-
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-		-0-
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	308	1	3561	2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3333	-0-	-790	-0-	253	1	3080	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8401 X	8350	-0-	-51	-0-	851	1	7496	2	Y	3			33
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	856	1	7638	2	Y	5	26	1	12
02	7588 X	7453	-0-	-135	-0-	761	1	6686	2	Y	5			17
03	8401 X	8221	-0-	-180	-0-	823	1	7383	2	Y	14	29	1	2
04	8130 X	7359	-0-	-771	-0-	203	1	7149	2	Y	6			8
05	8401 X	7848	-0-	-553	-0-	226	1	7597	2	Y	23	30	1	1
-----														
GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----														
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200														
12	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-			217
01	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-			217
02	3052 X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2	9	N	2	195	1	24
03	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2	95	9	N	86			110
04	3060 X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-			110
05	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-			110
-----														
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232														
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-			7
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-			7
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-			7
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-			7
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-			7
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	1			N	-0-			7
-----														
COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392														
12	7099 X	6112	-0-	-987	-0-	703	1	5409	2	N	-0-			70
01	7130 X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-			70
02	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-			70
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-			70
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-			70
05	7843 X	7782	-0-	-61	-0-	7782	2			N	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5921 X	4565	-0-	-1356	-0-	263	1	4302	2	N	-0-			184
01		5921 X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-			184
02		5348 X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-			184
03		4929 X	4482	-0-	-447	-0-	290	1	4189	2	N	3			187
							3	9							
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	281	1	4269	2	N	-0-			187
05		4557 X	4544	-0-	-13	-0-	291	1	4253	2	N	-0-			187
-----															
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056															
12		5859 X	5544	-0-	-315	-0-	412	1	5132	2	N	-0-			-0-
01		5859 X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-			-0-
02		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	2	N	-0-			-0-
03		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-			-0-
04		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	467	1	5400	2	N	-0-			-0-
*05		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	476	1	5789	2	N	-0-			-0-
-----															
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835															
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	655	1	1245	2	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-			-0-
02		1652 N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-			-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	633	1	1078	2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	527	1	994	2	Y	-0-			-0-
-----															
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834															
12		744 N	712	-0-	-32	-0-	241	1	458	2	Y	12	12	1	5
							13	9							
01		744 N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1	1
							2	9							
02		672 N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1	9
							14	9							
03		713 N	689	-0-	-24	-0-	237	1	451	2	Y	1	8	1	2
							1	9							
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	258	1	438	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
05		713 N	688	-0-	-25	-0-	238	1	449	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
-----															
PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095															
12		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	479	1	9156	2	N	-0-			180
01		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-			180
02		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-			180
03		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17			197
							19	9							
04		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	376	1	7806	2	N	-0-			197
05		7874 X	6761	-0-	-1113	-0-	295	1	6465	2	N	1	172	1	26
							1	9							
-----															
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386															
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			196
01		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			196
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			196
03		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24			220
04		2850 N	2694	-0-	-156	-0-	2694	2			N	-0-			220
05		2914 N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-			220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762										COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	5384 - 6890
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2		
-----															
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774										COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7885 - 8802
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	5	1	1300	2	Y	13	13	1	6
							14	9							
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1	4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1	9
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1244	2	7	9	Y	6	11	1	4
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5	4	1	5
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1	4
-----															
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845										COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6704 - 6718
12	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	416	1	3802	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	392	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3657	-0-	-571	-0-	328	1	3329	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	365	1	3653	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	331	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	432	1	3636	2	N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847										COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	7115 - 10344
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	591	1	4594	2	Y	-0-			15
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	571	1	4171	2	Y	-0-			15
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	539	1	3897	2	Y	-0-			15
03	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	593	1	4023	2	Y	-0-			15
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	579	1	3860	2	Y	9	13	1	11
							10	9							
05	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	598	1	4251	2	Y	-0-			11
-----															
OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302										COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8386 - 10244
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385										COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	6302 - 8712
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77			134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835																	
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	745	1	1416	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	551	1	1131	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521	1	999	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569	1	1082	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	694	1	1181	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	608	1	1147	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794																	
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1191	1	2264	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006	1	2064	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979	1	1876	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128	1	2144	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	1127	1	1919	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	1063	1	2006	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160																	
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	180	1	2218	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	15					60
							17	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1					43
							1	9									
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095																	
12	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	271	1	8721	2	N	-0-					43
01	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	282	1	8192	2	N	-0-					43
05	8990	X	8630	-0-	-360	-0-	287	1	8343	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----											
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133											
12	4619 X	3142	-0-	-1477	-0-	444	1	2681	2	N	13
						17	9				
01	4619 X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	13
02	4172 X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	13
03	4619 X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	13
04	4470 X	4007	-0-	-463	-0-	510	1	3497	2	N	13
05	4216 X	4016	-0-	-200	-0-	512	1	3504	2	N	13
-----											
MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727											
12	6386 X	4975	-0-	-1411	-0-	357	1	4618	2	N	-0-
01	6324 X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-
02	5712 X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-
03	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-
04	4800 X	4416	-0-	-384	-0-	302	1	4114	2	N	-0-
05	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	328	1	4423	2	N	-0-
-----											
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607											
12	9548 X	8680	-0-	-868	-0-	622	1	8058	2	N	-0-
01	9362 X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-
03	8680 X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-
04	8880 X	7743	-0-	-1137	-0-	529	1	7214	2	N	-0-
05	9176 X	8021	-0-	-1155	-0-	553	1	7468	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2		N	-0-				-0-
01		961 N	524	-0-	-437	-0-	524	2		N	-0-				-0-
02		756 N	415	-0-	-341	-0-	415	2		N	-0-				-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
*05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
-----															
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765															
12		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	6	1	1694	2	Y	-0-			-0-
01		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2		Y	-0-				-0-
02		1624 N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2		Y	-0-				-0-
03		1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2		Y	-0-				-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-				-0-
05		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2		Y	-0-				-0-
-----															
WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350															
12		4340 X	3305	-0-	-1035	-0-	441	1	2864	2	Y	-0-			60
01		4340 X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-			60
02		3668 X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-			60
03		3720 X	3497	-0-	-223	-0-	556	1	2886	2	Y	50			110
							55	9							
04		3570 X	3228	-0-	-342	-0-	522	1	2705	2	Y	1	98	1	13
							1	9							
*05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	575	1	2920	2	Y	-0-			13
-----															
WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273															
12		5146 X	4697	-0-	-449	-0-	627	1	4070	2	Y	-0-			60
01		5022 X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-			60
02		4396 X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-			60
03		4712 X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50			110
							55	9							
04		4560 X	3726	-0-	-834	-0-	602	1	3123	2	Y	1	98	1	13
							1	9							
05		4712 X	3850	-0-	-862	-0-	633	1	3217	2	Y	-0-			13
-----															
HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399															
12		1922 N	1592	-0-	-330	-0-	211	1	1380	2	Y	1			31
							1	9							
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4			35
							4	9							
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-			35
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1	13
							15	9							
04		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	456	1	2237	2	Y	-0-			13
05		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	402	1	1711	2	Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	566	1	2328	2	Y	-0-			57
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-			57
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-			57
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29			86
						32	9							
04	3450 X	3399	-0-	-51	-0-	405	1	2994	2	Y	-0-			86
05	4030 X	3158	-0-	-872	-0-	414	1	2744	2	Y	-0-			86
-----														
TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934														
12	4247 X	3957	-0-	-290	-0-	527	1	3430	2	Y	-0-			4
01	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-			4
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-			4
03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16			20
						18	9							
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	571	1	3947	2	Y	6	17	1	9
						7	9							
*05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	595	1	4118	2	Y	-0-			9
-----														
SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820														
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1009	1	2662	2	N	-0-			-0-
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-			-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-			-0-
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1005	1	2062	2	N	-0-			-0-
*05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1157	1	3185	2	N	-0-			-0-
-----														
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764														
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-		1122 1	2508 2	N	4			114
									4 9						
*08		3069 X	1425	-0-	-1644	-0-	-0-		458 1	967 2	N	-0-			114
*09		2970 X	72	-0-	-2898	-0-	-0-		72 1		N	-0-			114
*10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-				N	-0-			114
*11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-				N	-0-			114
*12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-				N	-0-			114
*01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-				N	-0-			114
*02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	-0-			114
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642															
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888															
12		2945 X	2649	-0-	-296	-0-	-0-		724 1	1925 2	N	-0-			95
01		2945 X	2798	-0-	-147	-0-	-0-		807 1	1991 2	N	-0-			95
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-		775 1	1909 2	N	-0-			95
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-		863 1	2139 2	N	-0-			95
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-		831 1	1977 2	N	-0-			95
05		2945 N	2694	-0-	-251	-0-	-0-		862 1	1832 2	N	-0-			95
HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456															
12		3503 X	3207	-0-	-296	-0-	-0-		238 1	2969 2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2444	-0-	-501	-0-	-0-		180 1	2264 2	N	-0-			-0-
02		3192 X	2096	-0-	-1096	-0-	-0-		189 1	1907 2	N	-0-			-0-
03		3534 X	2258	-0-	-1276	-0-	-0-		168 1	2090 2	N	-0-			-0-
04		3420 X	1834	-0-	-1586	-0-	-0-		146 1	1688 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2506	-0-	-687	-0-	-0-		190 1	2316 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	1396	-0-	-898	-0-	822 1	574 2	N	-0-		70
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	805 1	2172 2	N	-0-		70
02	2800 N	4000	-0-	1200	1200	772 1	3228 2	N	-0-		70
03	3100 N	5061	-0-	1961	3161	928 1	4107 2	N	24		94
						26 9					
04	3000 N	6109	-0-	3109	6270	954 1	5155 2	N	-0-		94
*05	12201 X	5931	-0-	-6270	-0-	1114 1	4817 2	N	-0-		94

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	415 1	5773 2	Y	-0-		18
01	6572 X	6235	-0-	-337	-0-	389 1	5824 2	Y	20		38
						22 9					
02	5936 X	5571	-0-	-365	-0-	348 1	5223 2	Y	-0-		38
03	6572 X	5318	-0-	-1254	-0-	341 1	4966 2	Y	10		48
						11 9					
04	6300 X	5728	-0-	-572	-0-	547 1	5181 2	Y	-0-		48
05	6231 X	5644	-0-	-587	-0-	586 1	5058 2	Y	-0-		48

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

12	8432 X	2422	-0-	-6010	-0-	49 1	2373 2	Y	-0-		41
01	8432 X	5256	-0-	-3176	-0-	91 1	5140 2	Y	23		64
						25 9					
02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	104 1	6912 2	Y	-0-		64
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	135 1	7970 2	Y	21		85
						23 9					
04	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	408 1	8138 2	Y	-0-		85
*05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	450 1	7895 2	Y	-0-		85

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

12	2201 N	1895	-0-	-306	-0-	423 1	1442 2	Y	27	25 1	37
						30 9					
01	1798 N	986	-0-	-812	-0-	269 1	688 2	Y	26	25 1	38
						29 9					
02	2044 N	1305	-0-	-739	-0-	313 1	959 2	Y	30	49 1	19
						33 9					
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	372 1	1489 2	Y	27	22 1	24
						30 9					
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	245 1	916 2	Y	22	23 1	23
						24 9					
*05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	397 1	1623 2	Y	27	23 1	27
						30 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350														
12	1860	X	1450	-0-	-410	-0-	915	1	535	2	Y	-0-		33
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-		33
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-		33
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-		33
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1083	1	662	2	Y	-0-		33
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1092	1	520	2	Y	-0-		33
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950														
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	332	1	2174	2	Y	1		34
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4		38
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-		38
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	14	36 1	16
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	626	1	3069	2	Y	-0-		16
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	579	1	2465	2	Y	-0-		16
DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674														
12	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-		-0-
01	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-		-0-
02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	2			N	-0-		-0-
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	2			N	-0-		-0-
04	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	2			N	-0-		-0-
05	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	6022	2			N	-0-		-0-
GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183														
12	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	289	1	4957	2	N	-0-		43
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-		43
02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-		43
03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-		43
04	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	282	1	4480	2	N	-0-		43
05	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	292	1	4990	2	N	-0-		43
KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964																	
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01		3565 X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02		3220 X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04		3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05		3565 X	3053	-0-	-512	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
-----																	
PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118																	
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	944	1	2987	2	N	-0-					41
01		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41
02		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	2	N	-0-					41
03		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									
04		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	799	1	5258	2	N	-0-					57
*05		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	806	1	5285	2	N	-0-					57
-----																	
BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		7037 X	5955	-0-	-1082	-0-	5866	2	89	9	N	81		266
01		7037 X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351 1	180
02		6356 X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80		260
03		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183 1	391
04		6450 X	5971	-0-	-479	-0-	5797	2	174	9	N	158		549
05		6665 X	6472	-0-	-193	-0-	6323	2	149	9	N	135	185 1	499
-----														
HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
-----														
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940														
12		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	646	1	5011	2	Y	1		40
							1	9						
01		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13		53
							14	9						
02		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30 1	25
							2	9						
03		5642 X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4		29
							4	9						
04		5460 X	4991	-0-	-469	-0-	847	1	4144	2	Y	-0-		29
05		5642 X	4800	-0-	-842	-0-	881	1	3902	2	Y	15		44
							17	9						
-----														
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240														
12		7440 X	5771	-0-	-1669	-0-	640	1	5125	2	Y	5		103
							6	9						
01		7440 X	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3		106
							3	9						
02		6664 X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-		106
03		7006 X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-		106
04		6450 X	6066	-0-	-384	-0-	611	1	5455	2	Y	-0-		106
*05		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	651	1	5804	2	Y	6	93 1	19
							7	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3785 X	3362	-0-	-423	-0-	372	1	2984	2	Y	5		103
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3		106
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-		106
03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-		106
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	472	1	4212	2	Y	-0-		106
*05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	455	1	4059	2	Y	6	93 1	19
-----													
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872													
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	570	1	5670	2	N	4		164
01	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-		164
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194 1	28
03	6231 X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14		42
04	6180 X	3726	-0-	-2454	-0-	352	1	3374	2	N	-0-		42
05	6386 X	5009	-0-	-1377	-0-	490	1	4519	2	N	-0-		42
-----													
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589													
12	5425 X	4548	-0-	-877	-0-	258	1	4290	2	N	-0-		140
01	5425 X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-		140
02	4872 X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-		140
03	5394 X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-		140
04	5220 X	4871	-0-	-349	-0-	275	1	4596	2	N	-0-		140
05	5270 X	5242	-0-	-28	-0-	291	1	4951	2	N	-0-		140
-----													
GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335													
12	4991 X	4586	-0-	-405	-0-	611	1	3975	2	Y	-0-		40
01	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-		40
02	4508 X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-		40
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161		201
04	4830 X	4751	-0-	-79	-0-	592	1	4086	2	Y	66	176 1	91
05	4929 X	4852	-0-	-77	-0-	613	1	4239	2	Y	-0-		91
-----													
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056													
12	7874 X	7808	-0-	-66	-0-	7808	2			N	-0-		-0-
01	7874 X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-		-0-
02	7112 X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-		-0-
03	7812 X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-		-0-
04	7560 X	6424	-0-	-1136	-0-	6424	2			N	-0-		-0-
05	7812 X	6467	-0-	-1345	-0-	6467	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425															
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	365	1	1526	2	N	10			166
							11	9							
01	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-			166
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	7			173
							8	9							
03	3100	N	3134	-0-	34	34	534	1	2588	2	N	11			184
							12	9							
04	2703	N	2669	-0-	-34	-0-	536	1	2133	2	N	-0-			184
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	565	1	2049	2	N	-0-			184
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470															
12	7657	X	6868	-0-	-789	-0-	707	1	6161	2	N	-0-			54
01	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-			54
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-			54
03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-			54
04	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	422	1	5202	2	N	1			55
							1	9							
05	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	422	1	5265	2	N	-0-			55
BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451															
12	6727	X	6568	-0-	-159	-0-	292	1	6276	2	N	-0-			131
01	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-			131
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3			134
							3	9							
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-			134
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	282	1	6084	2	N	6			140
							7	9							
*05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	292	1	6352	2	N	-0-			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	2963	-0-	-1160	-0-	269	1	2677	2	N	15			83
01	3720 X	3165	-0-	-555	-0-	17	9	285	1	N	-0-			83
02	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75			158
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	83	9	435	1	N	42			200
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	46	9	447	1	N	20	195	1	25
05	4123 X	3560	-0-	-563	-0-	22	9	348	1	N	-0-			25
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056														
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
01	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
02	6216 X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-			-0-
03	6882 X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
04	6660 X	5930	-0-	-730	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
05	6882 X	6149	-0-	-733	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550														
12	7905 X	7796	-0-	-109	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
01	7967 X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-			-0-
02	7252 X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
03	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-			-0-
04	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-			-0-
*05	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454														
12	8122 X	7296	-0-	-826	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
01	8122 X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
02	6944 X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
03	7285 X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
04	7050 X	6512	-0-	-538	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
05	7285 X	6772	-0-	-513	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151														
12	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	626	1	2724	2	Y	-0-			122
01	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1	57
02	3864 X	3407	-0-	-457	-0-	33	9	539	1	Y	-0-			57
03	4247 X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-			57
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	642	1	3172	2	Y	9			66
05	3782 X	3559	-0-	-223	-0-	10	9	619	1	Y	-0-			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	539	1	3226	2	Y	59		107
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	65	9	3455	2	Y	9		116
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	10	9	3093	2	Y	48	92 1	72
03	3844 X	3767	-0-	-77	-0-	53	9	3021	2	Y	26		98
04	3780 X	3543	-0-	-237	-0-	717	1	2789	2	Y	26		124
05	3906 X	3678	-0-	-228	-0-	29	9	2824	2	Y	-0-		124
05	3906 X	3678	-0-	-228	-0-	854	1	2824	2	Y	-0-		124
HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700													
12	3999 X	3850	-0-	-149	-0-	509	1	3339	2	Y	2		33
01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	2	9	3794	2	Y	4		37
02	4032 X	4004	-0-	-28	-0-	581	1	3363	2	Y	-0-		37
03	4464 X	4297	-0-	-167	-0-	4	9	3575	2	Y	14	36 1	15
04	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	641	1	3394	2	Y	-0-		15
05	4433 X	3879	-0-	-554	-0-	707	1	3141	2	Y	-0-		15
05	4433 X	3879	-0-	-554	-0-	15	9	3141	2	Y	-0-		15
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554													
12	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-		-0-
01	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-		-0-
02	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-		-0-
03	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-		-0-
04	10470 X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-		-0-
05	10819 X	9979	-0-	-840	-0-	9979	2			N	-0-		-0-
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874													
12	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-		-0-
01	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-		-0-
02	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-		-0-
03	8370 X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-		-0-
04	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-		-0-
05	8370 X	5215	-0-	-3155	-0-	5215	2			N	-0-		-0-
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074													
12	9641 X	7454	-0-	-2187	-0-	7454	2			N	-0-		-0-
01	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-		-0-
02	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2	1	9	N	1		1
03	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-		1
04	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-		1
*05	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-		1



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
-----															
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281															
12		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	7988	2	171	9	N	155			205
01		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-			205
02		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1	33
03		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19			52
04		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7428	2	53	9	N	48			100
*05		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-			100
-----															
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586															
12		3193 X	2521	-0-	-672	-0-	360	1	2161	2	N	-0-			19
01		3193 X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-			19
02		2884 X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19			38
							21	9							
03		3193 X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36			74
							40	9							
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	N	-0-			74
*05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	473	1	2767	2	N	-0-			74
-----															
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924															
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			10
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----															
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
-----												
JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590												
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57
-----												
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210												
12	6324 X	5353	-0-	-971	-0-	-0-	402	1	4947	2	Y	45
							4	9				
01	6324 X	5057	-0-	-1267	-0-	-0-	273	1	4784	2	Y	45
02	5516 X	4856	-0-	-660	-0-	-0-	255	1	4601	2	Y	45
03	5766 X	5437	-0-	-329	-0-	-0-	292	1	5128	2	Y	60
							17	9				
04	5370 X	5093	-0-	-277	-0-	-0-	273	1	4770	2	Y	42
							50	9				
*05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	5114	2	Y	43
							1	9				
-----												
KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64
-----												
COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470												
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	2	N	-0-
01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-
02	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-
03	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	9938	2	N	-0-
*05	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	10877	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	355 1	5799 2		N	-0-			-0-
01		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	303 1	5631 2		N	-0-			-0-
02		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	261 1	5017 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	4873	-0-	-1017	-0-	270 1	4603 2		N	-0-			-0-
04		5700 X	4035	-0-	-1665	-0-	231 1	3804 2		N	-0-			-0-
05		5890 X	3846	-0-	-2044	-0-	233 1	3613 2		N	-0-			-0-
-----														
SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355														
12		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255 2			N	-0-			-0-
01		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125 2			N	-0-			-0-
02		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371 2			N	-0-			-0-
03		9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9900 2			N	-0-			-0-
04		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2			N	-0-			-0-
*05		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388 2			N	-0-			-0-
-----														
SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363														
12		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964 2			N	-0-			-0-
01		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2			N	-0-			-0-
02		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 2			N	-0-			-0-
03		10974 X	9234	-0-	-1740	-0-	9234 2			N	-0-			-0-
04		10650 X	9068	-0-	-1582	-0-	9068 2			N	-0-			-0-
05		11005 X	9134	-0-	-1871	-0-	9134 2			N	-0-			-0-
-----														
COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762														
12		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	333 1	4672 2		N	-0-			-0-
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	297 1	4046 2		N	-0-			-0-
02		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	366 1	4479 2		N	-0-			-0-
03		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	400 1	4845 2		N	-0-			-0-
04		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	371 1	3234 2		N	-0-			-0-
*05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	395 1	3153 2		N	-0-			-0-
-----														
SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156														
12		7378 X	6499	-0-	-879	-0-	6499 2			N	-0-			-0-
01		7378 X	6467	-0-	-911	-0-	6467 2			N	-0-			-0-
02		6664 X	5892	-0-	-772	-0-	5892 2			N	-0-			-0-
03		7378 X	6313	-0-	-1065	-0-	6313 2			N	-0-			-0-
04		6360 X	5540	-0-	-820	-0-	5540 2			N	-0-			-0-
05		6510 X	6076	-0-	-434	-0-	6076 2			N	-0-			-0-
-----														
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
12		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		524 1	3698 2	N	30
01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-		497 1	3962 2	N	30
02		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		506 1	3270 2	N	30
03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		394 1	3633 2	N	30
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		390 1	3446 2	N	30
*05		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		403 1	3709 2	N	30
-----											
HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092											
12		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		473 1	4986 2	N	-0-
01		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		539 1	5265 2	N	-0-
02		4760 X	4580	-0-	-180	-0-		419 1	4161 2	N	-0-
03		5270 X	5109	-0-	-161	-0-		467 1	4642 2	N	-0-
04		5100 X	4200	-0-	-900	-0-		410 1	3790 2	N	-0-
05		5270 X	378	-0-	-4892	-0-		42 1	336 2	N	-0-
-----											
MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171											
12		8122 X	7884	-0-	-238	-0-		7884 2		Y	56
01		8122 X	7676	-0-	-446	-0-		7676 2		Y	56
02		7308 X	6826	-0-	-482	-0-		6826 2		Y	56
03		7874 X	7580	-0-	-294	-0-		7580 2		Y	56
04		7620 X	7186	-0-	-434	-0-		7186 2		Y	56
*05		7874 X	7633	-0-	-241	-0-		7633 2		Y	56
-----											
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153											
12		8370 X	8209	-0-	-161	-0-		8209 2		Y	65
01		8494 X	8176	-0-	-318	-0-		8176 2		Y	65
02		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-		7725 2	209 9	Y	59
03		8494 X	8207	-0-	-287	-0-		8207 2		Y	59
04		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-		8015 2		Y	59
*05		8556 X	8342	-0-	-214	-0-		8148 2	194 9	Y	235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5633	-0-	-505	-0-	764	1	4614	2	N	232	166	1	201
01	6138 X	5338	-0-	-800	-0-	255	9	4665	2	N	-0-			201
02	5544 X	4695	-0-	-849	-0-	673	1	4100	2	N	-0-			201
03	6138 X	5132	-0-	-1006	-0-	595	1	4464	2	N	-0-			201
04	5940 X	5121	-0-	-819	-0-	668	1	4469	2	N	-0-			201
05	5673 X	5469	-0-	-204	-0-	652	1	4772	2	N	-0-			201
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044														
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-			9
01	2666 N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-			9
02	2212 N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-			9
03	2604 N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-			9
04	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	220	1	1758	2	Y	6	8	1	7
*05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	7	9	2017	2	Y	-0-			7
-----														
HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100														
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1629	-0-	-351	-0-	130	1	1499	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	134	1	1631	2	N	-0-			-0-
-----														
BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746														
12	1798 X	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-			-0-
01	1798 X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	1624 X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-			-0-
03	1798 X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-			-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-			-0-
-----														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873														
12	2945 X	778	-0-	-2167	-0-	77	1	701	2	N	-0-			-0-
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	269	1	2679	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	2859	-0-	-1140	-0-	304	1	2555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		13764 X	12103	-0-	-1661	-0-	12103	2		N	-0-			-0-
01		13144 X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2		N	-0-			-0-
02		11508 X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
03		12741 X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2		N	-0-			-0-
04		12390 X	11596	-0-	-794	-0-	11596	2		N	-0-			-0-
05		12803 X	12032	-0-	-771	-0-	12032	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			139
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			139
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			139
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			139
-----														
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			102
-----														
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800														
12		6448 X	6008	-0-	-440	-0-	301	1	5707	2	N	-0-		-0-
01		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-		-0-
02		5656 X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	2	N	-0-		-0-
03		6262 X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-		-0-
04		6060 X	5569	-0-	-491	-0-	305	1	5264	2	N	-0-		-0-
05		6231 X	5719	-0-	-512	-0-	316	1	5403	2	N	-0-		-0-
-----														
FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515														
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1181	1	2993	2	N	-0-		-0-
01		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-		-0-
02		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	2	N	-0-		-0-
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	3009	-0-	-231	-0-	263	1	2746	2	N	-0-		-0-
05		3348 X	2435	-0-	-913	-0-	263	1	2172	2	N	-0-		-0-
-----														
STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125														
12		9362 X	9052	-0-	-310	-0-	560	1	8492	2	N	-0-		-0-
01		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-		-0-
02		8456 X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-		-0-
03		9362 X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-		-0-
04		9060 X	7414	-0-	-1646	-0-	479	1	6935	2	N	-0-		-0-
*05		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	683	1	8703	2	N	-0-		-0-
-----														
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806														
12		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	593	1	8994	2	N	-0-		-0-
01		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-		-0-
02		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-		-0-
03		7533 X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-		-0-
04		7290 X	5427	-0-	-1863	-0-	351	1	5076	2	N	-0-		-0-
05		7533 X	3957	-0-	-3576	-0-	288	1	3669	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822																	
12		6293 X	3944	-0-	-2349	-0-	104	1	3840	2	N	-0-					-0-
01		6293 X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-					-0-
02		5684 X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-					-0-
03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-					-0-
04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	280	1	5558	2	N	-0-					-0-
05		6200 X	5901	-0-	-299	-0-	292	1	5609	2	N	-0-					-0-
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704																	
12		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	645	1	5935	2	N	-0-					-0-
01		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-					-0-
02		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-
03		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-
04		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	636	1	5612	2	N	-0-					-0-
*05		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	665	1	5611	2	N	-0-					-0-
CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	863	1	4605	2	N	-0-			24
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-			24
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	741	1	3845	2	N	46			70
						51	9							
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-			70
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	833	1	3985	2	N	24			94
						26	9							
*05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	863	1	4538	2	N	-0-			94
-----														
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773														
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	8	1	2345	2	Y	12	13	1	6
						13	9							
01	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1	7
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1	10
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	1	6
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	8	1	8
05	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2175	2	7	9	Y	6	8	1	6
-----														
PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458														
12	7657 X	5940	-0-	-1717	-0-	295	1	5645	2	Y	-0-			70
01	7657 X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-			70
02	6916 X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-			70
03	6603 X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17			87
						19	9							
04	5970 X	5536	-0-	-434	-0-	254	1	5282	2	Y	-0-			87
05	5952 X	5396	-0-	-556	-0-	236	1	5160	2	Y	-0-			87
-----														
MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205														
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210														
12	3844 X	2966	-0-	-878	-0-	516	1	2450	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	494	1	2393	2	N	-0-			-0-
*05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	608	1	3260	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	4495	2	N	-0-					-0-
01		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-					-0-
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-					-0-
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-					-0-
04		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	305	1	3814	2	N	-0-					-0-
*05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	315	1	4208	2	N	-0-					-0-
-----																	
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255																	
12		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
01		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-					-0-
02		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-					-0-
03		8184 X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-					-0-
04		7920 X	7290	-0-	-630	-0-	690	1	6600	2	N	-0-					-0-
05		8184 X	7679	-0-	-505	-0-	368	1	7311	2	N	-0-					-0-
-----																	
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																	
KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162																	
12		5425 X	4182	-0-	-1243	-0-	356	1	3826	2	N	-0-					148
01		5425 X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-					148
02		4900 X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45					193
							50	9									
03		5332 X	4121	-0-	-1211	-0-	349	1	3726	2	N	42					235
							46	9									
04		4590 X	4304	-0-	-286	-0-	358	1	3946	2	N	-0-					235
05		4247 X	4109	-0-	-138	-0-	356	1	3753	2	N	-0-					235
-----																	
ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715																	
12		8432 X	7593	-0-	-839	-0-	763	1	6830	2	N	-0-					-0-
01		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-					-0-
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-					-0-
03		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-					-0-
04		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	819	1	7644	2	N	-0-					-0-
*05		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	848	1	8535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4743 X	4015	-0-	-728	-0-	403	1	3612	2	N	-0-					-0-
01		4743 X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-					-0-
02		4312 X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-					-0-
03		4774 X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-
04		4620 X	3692	-0-	-928	-0-	357	1	3335	2	N	-0-					-0-
05		4030 X	3748	-0-	-282	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					-0-
-----																	
OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650																	
12		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	626	1	3131	2	N	-0-					-0-
01		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-					-0-
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-					-0-
03		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-					-0-
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	707	1	2369	2	N	-0-					-0-
*05		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	875	1	2254	2	N	-0-					-0-
-----																	
ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140																	
12		5456 X	5341	-0-	-115	-0-	469	1	4872	2	N	-0-					-0-
01		5890 X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-					-0-
02		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-					-0-
03		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-					-0-
04		5700 X	4931	-0-	-769	-0-	975	1	3956	2	N	-0-					-0-
05		5890 X	5392	-0-	-498	-0-	1037	1	4355	2	N	-0-					-0-
-----																	
LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652																	
12		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	494	1	4305	2	N	-0-					-0-
01		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-					-0-
02		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-					-0-
03		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-					-0-
04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	307	1	3787	2	N	-0-					-0-
05		4030 X	3887	-0-	-143	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		15
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-		15
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2	N	-0-		15
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		15
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		15
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		15
-----												
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951												
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	610	1	N	-0-		123
01		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	N	-0-		123
02		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	N	-0-		123
03		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	N	4		127
04		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	N	145	188 1	84
*05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	545	1	N	-0-		84
-----												
KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211												
12		6479 X	5967	-0-	-512	-0-	507	1	N	-0-		240
01		6479 X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	N	-0-	191 1	49
02		5852 X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	N	64		113
03		6479 X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	N	34		147
04		6030 X	5730	-0-	-300	-0-	477	1	N	-0-		147
05		6231 X	5842	-0-	-389	-0-	507	1	N	-0-		147
-----												
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078												
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	599	1	N	-0-		156
01		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-		156
02		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	N	-0-		156
03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	N	13		169
04		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-		169
*05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	633	1	N	-0-		169
-----												
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092												
12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-		106
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		106
02		1652 N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2	N	-0-		106
03		2046 N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	N	14		120
04		1860 N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2	N	-0-		120
*05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		120
-----												
BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352												
12		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	N	-0-		160
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2	N	-0-		160
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-		160
03		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		160
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-		160
*05		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2	N	-0-		160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	5283	2	N	-0-		135
01		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-		135
02		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-		135
03		4619 X	4337	-0-	-282	-0-	-0-	289	1	4048	2	N	-0-		135
04		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	N	-0-		135
*05		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	7423	2	N	-0-		135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631															
12		11067 X	10834	-0-	-233	-0-	-0-	1115	1	9719	2	N	-0-		-0-
01		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-		-0-
02		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-		-0-
03		11067 X	11004	-0-	-63	-0-	-0-	825	1	10179	2	N	-0-		-0-
04		10710 X	10403	-0-	-307	-0-	-0-	781	1	9622	2	N	-0-		-0-
05		11067 X	10818	-0-	-249	-0-	-0-	802	1	10016	2	N	-0-		-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820															
12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	3870	2	Y	-0-		26
01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-		26
02		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-		26
03		3844 X	3398	-0-	-446	-0-	-0-	683	1	2642	2	Y	66		92
								73	9						
04		3720 X	2069	-0-	-1651	-0-	-0-	441	1	1628	2	Y	-0-		92
05		3844 X	2172	-0-	-1672	-0-	-0-	457	1	1715	2	Y	-0-		92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	230 1	2060 2	Y	-0-		27
01	3844 X	3655	-0-	-189	-0-	414 1	3241 2	Y	-0-		27
02	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	420 1	2619 2	Y	-0-		27
03	3751 X	3674	-0-	-77	-0-	517 1	3150 2	Y	6		33
						7 9					
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	498 1	3088 2	Y	-0-		33
05	3658 X	3653	-0-	-5	-0-	534 1	3075 2	Y	40		73
						44 9					
-----											
LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238											
12	7936 X	6747	-0-	-1189	-0-	1132 1	5615 2	N	-0-		-0-
01	8029 X	6512	-0-	-1517	-0-	1067 1	5445 2	N	-0-		-0-
02	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	1165 1	6734 2	N	-0-		-0-
03	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1268 1	7156 2	N	-0-		-0-
04	7560 X	6560	-0-	-1000	-0-	1024 1	5536 2	N	-0-		-0-
*05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	1348 1	6882 2	N	-0-		-0-
-----											
PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838											
12	3596 X	3313	-0-	-283	-0-	274 1	3039 2	N	-0-		119
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	289 1	3216 2	N	-0-		119
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	235 1	3355 2	N	-0-		119
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	508 1	3389 2	N	-0-		119
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	491 1	3330 2	N	-0-		119
*05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	522 1	3501 2	N	-0-		119
-----											
WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560											
12	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	963 1	8798 2	N	-0-		-0-
01	9548 X	9279	-0-	-269	-0-	899 1	8380 2	N	-0-		-0-
02	8624 X	8614	-0-	-10	-0-	773 1	7841 2	N	-0-		-0-
03	9548 X	9255	-0-	-293	-0-	841 1	8414 2	N	-0-		-0-
04	9240 X	8144	-0-	-1096	-0-	742 1	7402 2	N	-0-		-0-
05	9548 X	9037	-0-	-511	-0-	960 1	8077 2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125											
12	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	1969 2		Y	-0-		-0-
01	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740 2		Y	-0-		-0-
02	2436 X	2407	-0-	-29	-0-	2407 2		Y	-0-		-0-
03	2697 X	2572	-0-	-125	-0-	2572 2		Y	-0-		-0-
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-		-0-
*05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		5580 X	4560	-0-	-1020	-0-	4560	2		Y	-0-			-0-
01		5642 X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-
02		5096 X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
03		5642 X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
04		4410 X	2457	-0-	-1953	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
05		4557 X	2267	-0-	-2290	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
-----														
BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080														
12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	335	1	3481	2	N	-0-		-0-
01		3534 X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-		-0-
02		3836 X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-		-0-
04		4110 X	3213	-0-	-897	-0-	635	1	2578	2	N	-0-		-0-
05		3813 X	3288	-0-	-525	-0-	632	1	2656	2	N	-0-		-0-
-----														
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680														
12		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	484	1	5700	2	N	-0-		-0-
01		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-		-0-
02		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	2	N	-0-		-0-
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-		-0-
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	456	1	4360	2	N	-0-		-0-
*05		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3844	2	N	-0-		-0-
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410														
12		1767 N	1439	-0-	-328	-0-	799	1	640	2	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-		-0-
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-		-0-
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-		-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1176	2	Y	-0-		-0-
*05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	498	1	1267	2	Y	-0-		-0-
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830														
12		4030 X	510	-0-	-3520	-0-	283	1	227	2	Y	-0-		9
01		4030 X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-		9
02		2828 X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-		9
03		3007 X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-		9
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	730	1	1956	2	Y	6	8 1	7
							7	9						
05		2821 X	2516	-0-	-305	-0-	710	1	1806	2	Y	-0-		7
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825														
12		3224 X	1768	-0-	-1456	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-		15
01		3348 X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-		15
02		3024 X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-		15
03		3348 X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-		15
04		1950 X	1848	-0-	-102	-0-	153	1	1685	2	Y	9	13 1	11
							10	9						
05		2325 X	1821	-0-	-504	-0-	97	1	1724	2	Y	-0-		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
PRADO		WELL #:		2 H	RRCID ->	235588	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7813 - 9964					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRADO		WELL #:		3 H	RRCID ->	235590	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7722 - 9280					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THREEMONT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235592	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8060 - 9100					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAM WILSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235593	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8736 - 10141					
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	633	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-					-0-
02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-					-0-
04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	627	1	5536	2	N	-0-					-0-
*05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	660	1	5567	2	N	-0-					-0-
HAZEL		WELL #:		1 H	RRCID ->	235654	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5329	PERF. 5712 - 8448					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TRIPLE CREEK "C"		WELL #:		2 H	RRCID ->	235660	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 5860 - 8596					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	8	1	2283	2	Y	25	26	1	11
01	2387 N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1	16
02	2156 N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1	21
03	2325 N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1	13
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	18	1	18
05	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2058	2	14	9	Y	13	18	1	13
-----														
HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215														
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	Y	1			38
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	624	1	4250	2	Y	13			51
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	685	1	3542	2	Y	2	30	1	23
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	752	1	3806	2	Y	3			26
04	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	710	1	3471	2	Y	-0-			26
*05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	821	1	3635	2	Y	15			41
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525														
12	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	2	Y	-0-			-0-
01	5053 X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-			-0-
02	4648 X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-			-0-
03	5146 X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	4024	-0-	-956	-0-	402	1	3622	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	3818	-0-	-1328	-0-	385	1	3433	2	Y	-0-			-0-
-----														
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757														
12	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1357	1	7644	2	N	-0-			-0-
01	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-			-0-
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-			-0-
03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-			-0-
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1085	1	6676	2	N	-0-			-0-
*05	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	1168	1	6402	2	N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690														
12	3813 X	2892	-0-	-921	-0-	283	1	2609	2	Y	-0-			-0-
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	2536	-0-	-1274	-0-	253	1	2283	2	Y	-0-			-0-
05	3937 X	2592	-0-	-1345	-0-	261	1	2331	2	Y	-0-			-0-
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990														
12	5580 X	3743	-0-	-1837	-0-	366	1	3377	2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-			-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-			-0-
03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	5152	-0-	-188	-0-	514	1	4638	2	Y	-0-			-0-
05	5580 X	5573	-0-	-7	-0-	562	1	5011	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----															
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
-----															
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600															
12		6634 X	6183	-0-	-451	-0-	439	1	5744	2	Y	-0-			83
01		6665 X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20			103
02		6020 X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-			103
03		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1	13
04		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	640	1	5934	2	Y	55			68
05		6541 X	6529	-0-	-12	-0-	668	1	5861	2	Y	-0-			68
-----															
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325															
12		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	678	1	1632	2	N	-0-			-0-
01		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-			-0-
02		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	2	N	-0-			-0-
03		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-			-0-
04		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	566	1	1733	2	N	-0-			-0-
*05		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	604	1	1635	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5146 X	4773	-0-	-373	-0-	1401 1	3372 2	N	-0-		-0-
01		5146 X	4446	-0-	-700	-0-	1299 1	3147 2	N	-0-		-0-
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	1443 1	4001 2	N	-0-		-0-
03		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	1842 1	4712 2	N	-0-		-0-
04		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1630 1	4987 2	N	-0-		-0-
*05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	1788 1	4840 2	N	-0-		-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730												
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16												
CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932												
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2016 - P/A 12/30/16												
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642												
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2016 - PLUGGED 12/27/16												
PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061												
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	714 1	3244 2	Y	-0-		29
01	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802 1	3560 2	Y	-0-		29
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845 1	3889 2	Y	-0-		29
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853 1	3299 2	Y	1		30
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	912 1	3362 2	Y	-0-		30
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1063 1	3987 2	Y	-0-		30
PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026												
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	883 1	4013 2	Y	-0-		27
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841 1	3730 2	Y	-0-		27
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692 1	3186 2	Y	-0-		27
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951 1	3678 2	Y	1		28
04	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	972 1	3585 2	Y	-0-		28
05	4836	X	4057	-0-	-779	-0-	854 1	3203 2	Y	-0-		28
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301												
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2		N	-0-		273
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-		273
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2		N	-0-		273
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036 2		N	-0-	185 1	88
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176 2		N	-0-		88
*05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2		N	-0-		88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	971	1	2534	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-			-0-
02		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-			-0-
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-			-0-
04		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	1800	1	3073	2	N	-0-			-0-
*05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1467	1	2342	2	N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273															
12		8680 X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
01		8680 X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
02		7840 X	7622	-0-	-218	-0-	7622	2			N	-0-			-0-
03		8618 X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
04		8160 X	8005	-0-	-155	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
05		8432 X	7967	-0-	-465	-0-	7967	2			N	-0-			-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282															
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16															

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222															
12		4805 X	3565	-0-	-1240	-0-	291	1	3228	2	N	42			151
							46	9							
01		4805 X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-			151
02		4340 X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12			163
							13	9							
03		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20			183
							22	9							
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	673	1	4567	2	N	17			200
							19	9							
*05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	684	1	4591	2	N	5			205
							6	9							

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948															
12		2604 N	2475	-0-	-129	-0-	387	1	2088	2	Y	-0-			46
01		3100 N	3493	-0-	393	-0-	512	1	2981	2	Y	-0-			46
02		2800 N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7			53
							8	9							
03		3100 N	3820	-0-	720	1912	236	1	3562	2	Y	20			73
							22	9							
04		5382 X	3470	-0-	-1912	-0-	217	1	3252	2	Y	1	57	1	17
							1	9							
*05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2938	-0-	-162	-278	431	1	2507	2	Y	-0-			70
01	3078 N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7			77
						8	9							
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-			77
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	603	1	2620	2	Y	7			84
						8	9							
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	602	1	2644	2	Y	-0-			84
*05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	636	1	2810	2	Y	-0-			84
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600														
12	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	276	1	3014	2	N	-0-			164
01	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56			220
						62	9							
02	3360 X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1	98
						59	9							
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	428	1	3392	2	N	71			169
						78	9							
04	3510 X	3397	-0-	-113	-0-	377	1	2945	2	N	68			237
						75	9							
05	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	405	1	2904	2	N	97	175	1	159
						107	9							
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071														
12	2945 X	2002	-0-	-943	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-			70
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	498	1	2924	2	Y	7			77
						8	9							
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-			77
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	581	1	2524	2	Y	7			84
						8	9							
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	576	1	2527	2	Y	-0-			84
*05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	583	1	2575	2	Y	-0-			84
ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	2	Y	-0-			36
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-			36
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6			42
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21			63
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	1	49	1	15
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-			15
-----														
SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195														
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	326	1	3001	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	302	1	2665	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	312	1	2635	2	N	-0-			-0-
-----														
STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750														
12	10323 X	9476	-0-	-847	-0-	928	1	8548	2	N	-0-			-0-
01	10416 X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-			-0-
02	9436 X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-			-0-
03	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-			-0-
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	1100	1	9712	2	N	-0-			-0-
*05	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	1098	1	9263	2	N	-0-			-0-
-----														
WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320														
12	6727 X	6001	-0-	-726	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
01	6727 X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
02	6020 X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
03	6665 X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	628	1	5702	2	N	-0-			-0-
*05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	651	1	5819	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6820 X	5546	-0-	-1274	-0-	5546	2		N	-0-				-0-
01		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2		N	-0-				-0-
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2		N	-0-				-0-
03		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2		N	-0-				-0-
04		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2		N	-0-				-0-
*05		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2		N	-0-				-0-
-----															
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078															
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16															
-----															
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164															
12		13857 X	12351	-0-	-1506	-0-	768	1	11583	2	N	-0-			-0-
01		13857 X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-			-0-
02		11368 X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-			-0-
03		12586 X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-			-0-
04		12180 X	11473	-0-	-707	-0-	747	1	10726	2	N	-0-			-0-
05		12338 X	11547	-0-	-791	-0-	786	1	10761	2	N	-0-			-0-
-----															
SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250															
12		7998 X	6531	-0-	-1467	-0-	406	1	6125	2	N	-0-			-0-
01		7595 X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-			-0-
02		6412 X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-			-0-
04		6330 X	6142	-0-	-188	-0-	400	1	5742	2	N	-0-			-0-
05		6541 X	6203	-0-	-338	-0-	422	1	5781	2	N	-0-			-0-
-----															
SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
CHAMPION A		WELL #:		7 H	RRCID ->	237016	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	9005 - 10925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	769 1	5541 2	N	61		69
01		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	835 1	5201 2	N	61	115 1	15
02		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	722 1	4784 2	N	-0-		15
03		5952 X	5546	-0-	-406	-0-	863 1	4675 2	N	7		22
04		5760 X	4693	-0-	-1067	-0-	820 1	3837 2	N	33		55
05		5952 X	4852	-0-	-1100	-0-	850 1	3940 2	N	56		111
							62 9					
-----												
LILES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237018	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	6192 - 8614
12		5549 X	5306	-0-	-243	-0-	5306 2		Y	-0-		54
01		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2		Y	-0-		54
02		4788 X	3566	-0-	-1222	-0-	3560 2	6 9	Y	5		59
03		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	132 1	6259 2	Y	-0-		59
04		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	305 1	5489 2	Y	-0-		59
*05		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	316 1	6110 2	Y	-0-		59
-----												
WINWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	237170	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	6400 - 6600
12		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
02		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-		-0-
03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
05		2790 N	2531	-0-	-259	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN BAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237184	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7532 - 10607
12		9982 X	8735	-0-	-1247	-0-	626 1	8109 2	N	-0-		-0-
01		9982 X	8856	-0-	-1126	-0-	643 1	8213 2	N	-0-		-0-
02		8372 X	7367	-0-	-1005	-0-	549 1	6818 2	N	-0-		-0-
03		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	620 1	8386 2	N	-0-		-0-
04		8580 X	8199	-0-	-381	-0-	560 1	7639 2	N	-0-		-0-
*05		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	688 1	9294 2	N	-0-		-0-
-----												
MEREKEN UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	237255	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7437 - 8840
12		6014 X	5256	-0-	-758	-0-	377 1	4879 2	N	-0-		-0-
01		5766 X	5381	-0-	-385	-0-	391 1	4990 2	N	-0-		-0-
02		5208 X	4667	-0-	-541	-0-	348 1	4319 2	N	-0-		-0-
03		5270 X	5136	-0-	-134	-0-	353 1	4783 2	N	-0-		-0-
04		5220 X	5054	-0-	-166	-0-	345 1	4709 2	N	-0-		-0-
05		5394 X	5121	-0-	-273	-0-	353 1	4768 2	N	-0-		-0-
-----												
MEREKEN UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237256	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7387 - 8772
12		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	334 1	4330 2	N	-0-		-0-
01		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	319 1	4076 2	N	-0-		-0-
02		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	231 1	2867 2	N	-0-		-0-
03		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	301 1	4080 2	N	-0-		-0-
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	290 1	3954 2	N	-0-		-0-
*05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	305 1	4122 2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6603 - 9353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	01	2697 X	2639	-0-	-58	-0-	493 1	2146 2	Y	-0-			123		
		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	466 1	2215 2	Y	30	95 1		58		
							33 9								
02	03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	457 1	2432 2	Y	-0-			58		
		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	485 1	2259 2	Y	-0-			58		
		2640 X	2633	-0-	-7	-0-	441 1	2183 2	Y	8			66		
							9 9								
05		3131 X	2871	-0-	-260	-0-	500 1	2371 2	Y	-0-			66		
-----															
RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008												TOTAL DEPTH	5209	PERF.	6832 - 8904
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007												TOTAL DEPTH	5533	PERF.	5990 - 8821
12	01	6417 X	4031	-0-	-2386	-0-	755 1	3276 2	N	-0-			136		
		6417 X	3909	-0-	-2508	-0-	816 1	3093 2	N	-0-			136		
		4984 X	4466	-0-	-518	-0-	861 1	3605 2	N	-0-			136		
		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1043 1	4486 2	N	2			138		
							2 9								
04	05	5070 X	4259	-0-	-811	-0-	958 1	3301 2	N	-0-			138		
		4960 X	4347	-0-	-613	-0-	998 1	3349 2	N	-0-			138		
-----															
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007												TOTAL DEPTH	4953	PERF.	5420 - 7896
12	01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			78		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			109		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109		
-----															
MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007												TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8394 - 11570
12	01	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	1010 1	7254 2	N	-0-			-0-		
		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	1112 1	7424 2	N	-0-			-0-		
		6748 X	6508	-0-	-240	-0-	762 1	5746 2	N	-0-			-0-		
		7471 X	7020	-0-	-451	-0-	877 1	6143 2	N	-0-			-0-		
		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	871 1	6432 2	N	-0-			-0-		
		7471 X	7330	-0-	-141	-0-	876 1	6454 2	N	-0-			-0-		
-----															
WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007												TOTAL DEPTH	8517	PERF.	8692 - 10839
12	01	7595 X	6141	-0-	-1454	-0-	293 1	5848 2	N	-0-			-0-		
		7595 X	4983	-0-	-2612	-0-	225 1	4758 2	N	-0-			-0-		
		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	277 1	6822 2	N	-0-			-0-		
		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	343 1	6605 2	N	-0-			-0-		
		6240 X	5965	-0-	-275	-0-	308 1	5657 2	N	-0-			-0-		
		7595 X	6472	-0-	-1123	-0-	353 1	6119 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8060 X	7503	-0-	-557	-0-	284	1	7173	2	N	42			161
01	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	46	9							
02	6720 X	6201	-0-	-519	-0-	303	1	8274	2	N	-0-			161
						283	1	5837	2	N	74			235
						81	9							
03	7502 X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1	52
						10	9							
04	7860 X	7254	-0-	-606	-0-	303	1	6951	2	N	-0-			52
05	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	311	1	7087	2	N	-0-			52
RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885														
12	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	468	1	2625	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-			-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1803	-0-	-1197	-0-	257	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	1493	-0-	-1607	-0-	195	1	1298	2	N	-0-			-0-
LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750														
12	8215 X	8183	-0-	-32	-0-	8183	2			N	-0-			58
01	8246 X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-			58
02	7448 X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3			61
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26			87
04	7920 X	7882	-0-	-38	-0-	7882	2			N	-0-			87
05	8184 X	7954	-0-	-230	-0-	7954	2			N	-0-			87
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422														
12	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	554	1	19706	2	N	58			131
						64	9							
01	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	203	1	20074	2	N	65	168	1	28
						72	9							
02	16520 X	10922	-0-	-5598	-0-	116	1	10738	2	N	62			90
						68	9							
03	18290 X	14717	-0-	-3573	-0-	151	1	14537	2	N	26			116
						29	9							
04	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-	163	1	20387	2	N	49			165
						54	9							
*05	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	163	1	19658	2	N	60			225
						66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570															
*10		4867 X	1567	-0-	-3300	-0-	543	1	969	2	N	50	194	1	133
							55	9							
*11		4710 X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-			133
*12		3100 X	996	-0-	-2104	-0-	27	1	969	2	N	-0-			133
*01		3100 X	991	-0-	-2109	-0-	10	1	981	2	N	-0-			133
*02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			133
*03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			133
04		1320 X	444	-0-	-876	-0-	4	1	440	2	N	-0-			133
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	8			141
							9	9							
RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KILLLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	5104	PERF.	5622	-	9268
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		8370 X	7153	-0-	-1217	-0-	601	1	6552	2	Y	-0-		93	
01		8370 X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-		93	
02		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-		93	
03		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7		100	
							8	9							
04		7320 X	7238	-0-	-82	-0-	821	1	6417	2	Y	-0-		100	
05		8370 X	6998	-0-	-1372	-0-	857	1	6141	2	Y	-0-		100	
BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	6385	PERF.	7100	-	9072
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		70	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8397	-	10677
12		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	626	1	3159	2	N	-0-		-0-	
01		3720 X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-		-0-	
02		3360 X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	2	N	-0-		-0-	
03		3720 X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-		-0-	
04		3600 X	3407	-0-	-193	-0-	368	1	3039	2	N	-0-		-0-	
05		3720 X	3485	-0-	-235	-0-	378	1	3107	2	N	-0-		-0-	
MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	6380	PERF.	7802	-	10530
12		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	Y	-0-		-0-	
01		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-		-0-	
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-		-0-	
03		1612 X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-		-0-	
04		1560 X	896	-0-	-664	-0-	356	1	540	2	Y	-0-		-0-	
05		2356 X	842	-0-	-1514	-0-	316	1	526	2	Y	-0-		-0-	
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8723	-	12136
12		7657 X	6984	-0-	-673	-0-	1155	1	5829	2	N	-0-		-0-	
01		7781 X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-		-0-	
02		7028 X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-		-0-	
03		7781 X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	2	N	-0-		-0-	
04		7200 X	6441	-0-	-759	-0-	695	1	5746	2	N	-0-		-0-	
05		6975 X	6598	-0-	-377	-0-	715	1	5883	2	N	-0-		-0-	
MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH	6326	PERF.	7722	-	10390
12		1675 X	1147	-0-	-528	-0-	312	1	835	2	Y	-0-		-0-	
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-	
02		3304 X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	2	Y	-0-		-0-	
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-		-0-	
04		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-		-0-	
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981															
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
02		3584 X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
03		3968 X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
04		3840 X	1702	-0-	-2138	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
05		3968 X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
-----															
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204															
12		5797 X	5451	-0-	-346	-0-	289	1	5162	2	N	-0-			208
01		5797 X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-			208
02		5236 X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1	30
03		5797 X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-			30
04		5610 X	5220	-0-	-390	-0-	282	1	4938	2	N	-0-			30
05		5611 X	5537	-0-	-74	-0-	301	1	5236	2	N	-0-			30
-----															
KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710															
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----															
KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820																	
12	8184	X	5284	-0-	-2900	-0-	379	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	645	1	8792	2	N	-0-					-0-
*05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	515	1	6952	2	N	-0-					-0-
-----																	
ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013																	
12	14105	X	14044	-0-	-61	-0-	1007	1	13037	2	N	-0-					-0-
01	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12518	-0-	-1132	-0-	855	1	11663	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13040	-0-	-1065	-0-	899	1	12141	2	N	-0-					-0-
-----																	
WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552																	
12	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	253	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	364	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	266	1	2883	2	N	-0-					-0-
-----																	
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400																	
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	429	1	3328	2	Y	-0-					34
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
							14	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
							4	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	578	1	2826	2	Y	-0-					23
05	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	579	1	2565	2	Y	15					38
							17	9									
-----																	
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472																	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
-----																	
WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634																	
12		9331 X	7365	-0-	-1966	-0-	378	1	6987	2	N	-0-					-0-
01		8339 X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-
02		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-
03		7719 X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-
04		7470 X	7437	-0-	-33	-0-	389	1	7048	2	N	-0-					-0-
05		8711 X	7831	-0-	-880	-0-	432	1	7399	2	N	-0-					-0-
-----																	
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510																	
12		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-					-0-
01		2232 X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-
02		2016 X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-					-0-
04		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					-0-
*05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	248	1	3344	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639																	
12		4309 X	3223	-0-	-1086	-0-	503	1	2720	2	N	-0-					-0-
01		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-					-0-
02		3752 X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-					-0-
03		4061 X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-					-0-
04		4230 X	3492	-0-	-738	-0-	491	1	3001	2	N	-0-					-0-
05		4371 X	3443	-0-	-928	-0-	499	1	2944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988														
12	6107 X	5171	-0-	-936	-0-	1310	1	3861	2	N	-0-			-0-
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	830	1	5207	2	N	-0-			-0-
02	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-			-0-
03	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-			-0-
04	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	1000	1	6657	2	N	-0-			-0-
*05	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	937	1	6525	2	N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870														
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	405	1	2186	2	Y	-0-			46
01	3100 N	3474	-0-	374	-0-	509	1	2965	2	Y	-0-			46
02	2800 N	3134	-0-	334	-0-	279	1	2847	2	Y	7			53
03	3100 N	3419	-0-	319	-0-	211	1	3186	2	Y	20			73
04	4234 X	3207	-0-	-1027	-0-	201	1	3005	2	Y	1	57	1	17
*05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	197	1	2926	2	Y	-0-			17
-----														
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675														
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	498	1	2695	2	N	-0-			-0-
01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-			-0-
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	2	N	-0-			-0-
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-			-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	487	1	2977	2	N	-0-			-0-
*05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	484	1	2860	2	N	-0-			-0-
-----														
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	18	1	4918	2	Y	25	28	1	12
01	4960 X	4527	-0-	-433	-0-	28	9	47	9	Y	43	31	1	24
02	4480 X	4404	-0-	-76	-0-	4480	2	33	9	Y	30	31	1	23
03	4960 X	4826	-0-	-134	-0-	4371	2	39	9	Y	35	40	1	18
04	4800 X	4501	-0-	-299	-0-	4787	2	36	9	Y	33	26	1	25
05	4960 X	4385	-0-	-575	-0-	4465	2	20	9	Y	18	25	1	18
-----														
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635														
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1258	1	2392	2	Y	61	71	1	29
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	67	9	1284	1	Y	147	94	1	82
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	162	9	1445	1	Y	84	100	1	66
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	92	9	1524	1	Y	133	134	1	65
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	146	9	1159	1	Y	130	100	1	95
*05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	143	9	1611	1	Y	90	105	1	80
						99	9							
-----														
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875														
12	6944 X	6153	-0-	-791	-0-	368	1	5785	2	N	-0-			58
01	6944 X	6262	-0-	-682	-0-	415	1	5847	2	N	-0-			58
02	6076 X	5320	-0-	-756	-0-	339	1	4981	2	N	-0-			58
03	6510 X	6436	-0-	-74	-0-	444	1	5982	2	N	9			67
04	6300 X	6037	-0-	-263	-0-	10	9	413	1	N	4			71
05	6262 X	3976	-0-	-2286	-0-	4	9	287	1	N	-0-			71
-----														
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800														
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	22	1	6079	2	Y	37	50	1	19
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	41	9	5900	2	Y	122	73	1	68
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5225	2	134	9	Y	52	78	1	42
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5757	2	112	9	Y	102	95	1	49
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5453	2	107	9	Y	97	76	1	70
*05	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5884	2	62	9	Y	56	75	1	51
-----														
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710														
12	4371 X	3253	-0-	-1118	-0-	11	1	3216	2	Y	24	31	1	12
01	4650 X	2747	-0-	-1903	-0-	26	9	2719	2	Y	25	23	1	14
02	4368 X	3479	-0-	-889	-0-	3445	2	34	9	Y	31	22	1	23
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5031	2	75	9	Y	68	59	1	32
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4666	2	73	9	Y	66	51	1	47
*05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4644	2	41	9	Y	37	50	1	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12		7502 X	6832	-0-	-670	-0-	408	1	6424	2	N	-0-		115	
01		7161 X	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-		115	
02		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-		115	
03		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9		124	
							10	9							
04		6600 X	6420	-0-	-180	-0-	439	1	5975	2	N	5		129	
							6	9							
05		7347 X	6958	-0-	-389	-0-	502	1	6450	2	N	5		134	
							6	9							
-----															
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590															
12		3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	9	1	2648	2	Y	12	16	1	6
							13	9							
01		3782 X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1	8
02		3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1	11
03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1	11
04		3660 X	3558	-0-	-102	-0-	3539	2	19	9	Y	17	15	1	13
*05		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	2	17	9	Y	15	15	1	13
-----															
CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065															
12		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	632	1	6594	2	N	-0-		-0-	
01		6634 X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-		-0-	
02		6076 X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-		-0-	
03		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-		-0-	
04		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	633	1	6399	2	N	-0-		-0-	
*05		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	642	1	6373	2	N	-0-		-0-	
-----															
CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165															
12		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	556	1	5800	2	N	-0-		-0-	
01		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-		-0-	
02		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	2	N	-0-		-0-	
03		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-		-0-	
04		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	539	1	5454	2	N	-0-		-0-	
*05		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	567	1	5630	2	N	-0-		-0-	
-----															
CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		17	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17	
-----															
KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
COMANCHE TRAILS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801													
12	8680 X	7548	-0-	-1132	-0-	777 1	6771 2	N		-0-			38
01	8990 X	7273	-0-	-1717	-0-	843 1	6430 2	N		-0-			38
02	8120 X	5543	-0-	-2577	-0-	487 1	5056 2	N		-0-			38
03	8990 X	7147	-0-	-1843	-0-	536 1	6611 2	N		-0-			38
04	8700 X	6769	-0-	-1931	-0-	508 1	6261 2	N		-0-	38 1		-0-
*05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	582 1	7260 2	N		-0-			-0-
-----													
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001													
12	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1158 1	4817 2	N		-0-			162
01	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	1139 1	4870 2	N		-0-			162
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1090 1	4425 2	N		57	195 1		24
						63 9							
03	6169 X	5315	-0-	-854	-0-	1205 1	4103 2	N		6			30
						7 9							
04	5970 X	5422	-0-	-548	-0-	1156 1	4266 2	N		-0-			30
05	6169 X	5114	-0-	-1055	-0-	298 1	4816 2	N		-0-			30
-----													
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843													
12	5518 X	762	-0-	-4756	-0-	762 1		Y		-0-			23
01	5518 X	1359	-0-	-4159	-0-	896 1	463 2	Y		-0-			23
02	3976 X	1332	-0-	-2644	-0-	1087 1	245 2	Y		-0-			23
03	3100 X	1033	-0-	-2067	-0-	971 1	62 9	Y		56			79
04	1320 X	1069	-0-	-251	-0-	1069 1		Y		-0-			79
05	1488 X	1269	-0-	-219	-0-	1139 1	130 2	Y		-0-			79
-----													
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			23
-----													
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454													
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	357 1	4447 2	N		-0-			-0-
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	350 1	4401 2	N		-0-			-0-
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	378 1	3813 2	N		-0-			-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	342 1	4262 2	N		-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	295 1	3414 2	N		-0-			-0-
*05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	330 1	4020 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	Y	-0-		43
		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15		58
								17	9						
02	03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-		58
		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27		85
								30	9						
04	05	3330 X	3191	-0-	-139	-0-	-0-	348	1	2843	2	Y	-0-		85
		3441 X	3251	-0-	-190	-0-	-0-	354	1	2897	2	Y	-0-		85
-----															
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960															
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
-----															
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806															
12	01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		23
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
-----															
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200															
12	01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-		-0-
		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-		-0-
		2800 N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	2	N	-0-		-0-	
		3100 N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-		-0-	
		3000 N	2854	-0-	-146	2197	774	1	2080	2	N	-0-		-0-	
*05		6223 X	4026	-0-	-2197	-0-	977	1	3049	2	N	-0-		-0-	
-----															
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940															
12	01	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	31	1	81	2	N	18		40
								20	9						
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5		45
								6	9						
		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50		95
								55	9						
		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	23		118
								25	9						
		217 N	23	-0-	-194	-0-	-0-	1	1	2	2	N	18		136
								20	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007										TOTAL DEPTH	5113	PERF.	5620	-	9530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6262 X	4652	-0-	-1610	-0-			391 1	4261 2	N	-0-			110
01		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-			585 1	5677 2	N	-0-			110
02		5656 X	5076	-0-	-580	-0-			587 1	4489 2	N	-0-			110
03		6262 X	5785	-0-	-477	-0-			645 1	5114 2	N	24			134
									26 9						
04		6060 X	5866	-0-	-194	-0-			665 1	5201 2	N	-0-			134
05		6262 X	5298	-0-	-964	-0-			649 1	4649 2	N	-0-			134
-----															
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008										TOTAL DEPTH	4660	PERF.	6082	-	8688
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9042	-	11580
12		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-			1417 1	4266 2	N	-0-			-0-
01		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-			1382 1	3704 2	N	-0-			-0-
02		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-			1060 1	3157 2	N	-0-			-0-
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-			1144 1	3271 2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3222	-0-	-918	-0-			874 1	2348 2	N	-0-			-0-
*05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-			1190 1	3713 2	N	-0-			-0-
-----															
TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8893	-	11664
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 1		N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 1		N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-			224 1		N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 1		N	-0-			-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-			208 1		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 1		N	-0-			-0-
-----															
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008										TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7747	-	11148
12		14508 X	12791	-0-	-1717	-0-			791 1	12000 2	N	-0-			-0-
01		14508 X	12186	-0-	-2322	-0-			770 1	11416 2	N	-0-			-0-
02		13104 X	10399	-0-	-2705	-0-			647 1	9752 2	N	-0-			-0-
03		13764 X	11829	-0-	-1935	-0-			765 1	11064 2	N	-0-			-0-
04		12810 X	12139	-0-	-671	-0-			785 1	11354 2	N	-0-			-0-
05		12803 X	11850	-0-	-953	-0-			862 1	10988 2	N	-0-			-0-
-----															
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008										TOTAL DEPTH	4580	PERF.	6360	-	9161
12		6603 X	6532	-0-	-71	-0-			535 1	5931 2	N	60			220
									66 9						
01		6665 X	6556	-0-	-109	-0-			628 1	5928 2	N	-0-			220
02		6020 X	5881	-0-	-139	-0-			568 1	5313 2	N	-0-			220
03		6665 X	6396	-0-	-269	-0-			664 1	5731 2	N	1	40 1		181
									1 9						
04		6330 X	5919	-0-	-411	-0-			597 1	5321 2	N	1			182
									1 9						
05		6541 X	5443	-0-	-1098	-0-			549 1	4894 2	N	-0-			182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		1829 X	1643	-0-	-186	-0-	576	1	1067	2	Y	-0-					1
01		1736 X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					13
05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
-----																	
WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880																	
12		3565 X	3007	-0-	-558	-0-	523	1	2484	2	N	-0-					-0-
01		3596 X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-
02		3248 X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	645	1	3126	2	N	-0-					-0-
*05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	584	1	3132	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020																	
12		6355 X	5751	-0-	-604	-0-	1584	1	4167	2	N	-0-					72
01		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									
02		5740 X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21
03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									
04		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1675	1	4694	2	N	1					37
							1	9									
05		6355 X	6286	-0-	-69	-0-	1824	1	4458	2	N	4					41
							4	9									
-----																	
SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510																	
12		6665 X	5726	-0-	-939	-0-	695	1	5031	2	N	-0-					-0-
01		6665 X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-
02		6020 X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-
03		6665 X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-
04		6210 X	3753	-0-	-2457	-0-	686	1	3067	2	N	-0-					-0-
05		5921 X	4100	-0-	-1821	-0-	718	1	3382	2	N	-0-					-0-
-----																	
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125																	
12		6138 X	6065	-0-	-73	-0-	666	1	5399	2	N	-0-					-0-
01		6417 X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-					-0-
02		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-					-0-
03		6913 X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-					-0-
04		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	738	1	6531	2	N	-0-					-0-
05		7347 X	7314	-0-	-33	-0-	735	1	6579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1798 X	1480	-0-	-318	-0-		519	1	961	2	Y	-0-					26
01		1581 X	196	-0-	-1385	-0-		56	1	140	2	Y	-0-					26
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-						Y	-0-					26
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	13					39
04		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-					39
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					39
-----																		
DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101																		
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					74
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
-----																		
MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880																		
12		2790 X	1134	-0-	-1656	-0-		139	1	995	2	N	-0-					-0-
01		2790 X	666	-0-	-2124	-0-		87	1	579	2	N	-0-					-0-
02		2520 N	1910	-0-	-610	-0-		224	1	1686	2	N	-0-					-0-
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		290	1	2033	2	N	-0-					-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		292	1	2155	2	N	-0-					-0-
*05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		308	1	2272	2	N	-0-					-0-
-----																		
KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
-----																		
RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892																		
12		2821 N	1865	-0-	-956	-0-		1865	2			N	-0-					-0-
01		2635 N	2589	-0-	-46	-0-		2589	2			N	-0-					-0-
02		2352 N	1884	-0-	-468	-0-		1884	2			N	-0-					-0-
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	2			N	-0-					-0-
04		2520 N	1382	-0-	-1138	-0-		1382	2			N	-0-					-0-
05		2077 N	1321	-0-	-756	-0-		1321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	374 1	5669 2		N	-0-	-0-
01		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	392 1	5808 2		N	-0-	-0-
02		5096 X	5092	-0-	-4	-0-	317 1	4775 2		N	-0-	-0-
03		5673 X	5641	-0-	-32	-0-	365 1	5276 2		N	-0-	-0-
04		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	384 1	5557 2		N	-0-	-0-
*05		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	413 1	5263 2		N	-0-	-0-
-----												
STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840												
12		22537 X	20262	-0-	-2275	-0-	1254 1	19008 2		N	-0-	-0-
01		22537 X	19980	-0-	-2557	-0-	1263 1	18717 2		N	-0-	-0-
02		20356 X	18072	-0-	-2284	-0-	1124 1	16948 2		N	-0-	-0-
03		21700 X	19964	-0-	-1736	-0-	1291 1	18673 2		N	-0-	-0-
04		21000 X	19173	-0-	-1827	-0-	1240 1	17933 2		N	-0-	-0-
05		20274 X	19286	-0-	-988	-0-	1403 1	17883 2		N	-0-	-0-
-----												
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110 1	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
-----												
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071												
12		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 2			N	-0-	-0-
01		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704 2			N	-0-	-0-
02		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096 2			N	-0-	-0-
03		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10523 2			N	-0-	-0-
04		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 2			N	-0-	-0-
05		10230 X	10197	-0-	-33	-0-	10197 2			N	-0-	-0-
-----												
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491												
12		10664 X	10655	-0-	-9	-0-	882 1	9773 2		N	-0-	170
01		11160 X	10138	-0-	-1022	-0-	971 1	9167 2		N	-0-	170
02		10136 X	9492	-0-	-644	-0-	916 1	8576 2		N	-0-	170
03		11222 X	9433	-0-	-1789	-0-	979 1	8454 2		N	-0-	22
04		10860 X	9745	-0-	-1115	-0-	984 1	8761 2		N	-0-	22
*05		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1085 1	9665 2		N	-0-	22



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		4H	RRCID ->	240753	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7819 - 10794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			29
03	14B2 EXT	1203	-0-	1203	1203		1203	1			N	-0-			29
04	14B2 EXT	1916	-0-	1916	3119		1172	1	683	2	N	55			84
							61	9							
05	14B2 EXT	4601	-0-	4601	7720		1234	1	3367	2	N	-0-			84
CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		3H	RRCID ->	240755	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7802 - 10244			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
WHORTON		WELL #:		7H	RRCID ->	240757	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8747 - 10240			
12	9796 X	8931	-0-	-865	-0-	-0-	534	1	8397	2	N	-0-			37
01	9672 X	8885	-0-	-787	-0-	-0-	589	1	8296	2	N	-0-			37
02	8484 X	8226	-0-	-258	-0-	-0-	523	1	7703	2	N	-0-			37
03	9176 X	9062	-0-	-114	-0-	-0-	623	1	8396	2	N	39			76
							43	9							
04	8880 X	8575	-0-	-305	-0-	-0-	587	1	7985	2	N	3			79
							3	9							
05	9114 X	8838	-0-	-276	-0-	-0-	638	1	8200	2	N	-0-			79
YOUNGBLOOD, H.		WELL #:		1H	RRCID ->	240822	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	5625 - 8526			
12	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	2333	2	Y	-0-			89
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40			129
							44	9							
02	2800 N	2852	-0-	52	52		478	1	2357	2	Y	15			144
							17	9							
03	3100 N	3131	-0-	31	83		575	1	2527	2	Y	26	64	1	106
							29	9							
04	2848 N	2765	-0-	-83	-0-	-0-	489	1	2276	2	Y	-0-			106
05	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	-0-	506	1	2207	2	Y	-0-			106
STEVENSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240929	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7457 - 10460			
12	15066 X	13752	-0-	-1314	-0-	-0-	851	1	12901	2	N	-0-			-0-
01	15004 X	13641	-0-	-1363	-0-	-0-	862	1	12779	2	N	-0-			-0-
02	13552 X	12561	-0-	-991	-0-	-0-	781	1	11780	2	N	-0-			-0-
03	14415 X	13689	-0-	-726	-0-	-0-	885	1	12804	2	N	-0-			-0-
04	13860 X	12819	-0-	-1041	-0-	-0-	829	1	11990	2	N	-0-			-0-
05	13919 X	12635	-0-	-1284	-0-	-0-	919	1	11716	2	N	-0-			-0-
MASH		WELL #:		1H	RRCID ->	241019	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6949 - 9027			
12	5394 X	3243	-0-	-2151	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
01	5673 X	5269	-0-	-404	-0-	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
02	5432 X	4395	-0-	-1037	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
03	6014 X	4645	-0-	-1369	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
04	5820 X	4075	-0-	-1745	-0-	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	4036	-0-	-1234	-0-	-0-	4036	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8215 X	8024	-0-	-191	-0-	7989	2	35	9	N	32	183	1		50	
01	8184 X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-				50	
02	7308 X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-				50	
03	8091 X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59				109	
04	7830 X	7460	-0-	-370	-0-	7404	2	56	9	N	51				160	
05	8029 X	7683	-0-	-346	-0-	7680	2	3	9	N	3				163	

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

12	2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	308	1	1181	2	Y	-0-				202
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-				202
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-				202
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-				202
04	2640 N	2338	-0-	-302	-0-	501	1	1837	2	Y	-0-				202
05	3007 N	1860	-0-	-1147	-0-	428	1	1432	2	Y	-0-				202

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	826	1	3173	2	Y	-0-				114
01	3503 X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-				114
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-				114
03	3937 X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-				114
04	3810 X	3123	-0-	-687	-0-	669	1	2454	2	Y	-0-				114
05	3937 X	3388	-0-	-549	-0-	780	1	2608	2	Y	-0-				114

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

12	3906 X	3362	-0-	-544	-0-	282	1	3080	2	N	-0-				32
01	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-				32
02	3500 X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-				32
03	3813 X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18				50
						20	9								
04	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	401	1	3134	2	N	-0-				50
05	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	433	1	3100	2	N	-0-				50

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-			10
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-			10
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2				N	-0-			10
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2				N	-0-			10
04	420 N	284	-0-	-136	-0-	284	2				N	-0-			10
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2				N	-0-			10

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	525	1	2948	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	3138	-0-	-334	-0-	504	1	2634	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2882	-0-	-254	-0-	408	1	2474	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	393	1	2548	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2270	-0-	-1090	-0-	324	1	1946	2		N	-0-			-0-
*05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	455	1	3025	2		N	-0-			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

12	2728 N	2648	-0-	-80	-0-	400	1	2248	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	410	1	2141	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2016	-0-	-280	-0-	286	1	1730	2		N	-0-			-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	361	1	2344	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	1895	-0-	-565	-0-	270	1	1625	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3362	-0-	262	-0-	262	1	2922	2		N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	293	1	862	2		N	-0-			-0-
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	5523	-0-	2723	-0-	789	1	4734	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5934	-0-	2834	-0-	5557	1	5111	2		N	-0-			-0-
04	11341 X	5784	-0-	-5557	-0-	756	1	5028	2		N	-0-			-0-
*05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	870	1	6055	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5580 X	5101	-0-	-479	-0-	366 1	4735 2	N		-0-				-0-
01		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	415 1	5303 2	N		-0-				-0-
02		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	432 1	5363 2	N		-0-				-0-
03		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	468 1	6333 2	N		-0-				-0-
04		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	447 1	6098 2	N		-0-				-0-
*05		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	454 1	6138 2	N		-0-				-0-
-----															
WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700															
12		13857 X	12021	-0-	-1836	-0-	617 1	11404 2	N		-0-				-0-
01		12896 X	11841	-0-	-1055	-0-	640 1	11201 2	N		-0-				-0-
02		11648 X	10926	-0-	-722	-0-	573 1	10353 2	N		-0-				-0-
03		12090 X	11167	-0-	-923	-0-	569 1	10598 2	N		-0-				-0-
04		11640 X	11162	-0-	-478	-0-	584 1	10578 2	N		-0-				-0-
*05		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	679 1	11616 2	N		-0-				-0-
-----															
RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16															
-----															
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SEENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				35
-----															
WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8				118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				118
-----															
KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723															
12		3875 X	2505	-0-	-1370	-0-	250 1	2255 2	N		-0-				-0-
01		3844 X	839	-0-	-3005	-0-	71 1	768 2	N		-0-				-0-
02		2688 X	1488	-0-	-1200	-0-	125 1	1363 2	N		-0-				-0-
03		2573 X	767	-0-	-1806	-0-	63 1	704 2	N		-0-				-0-
04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-				-0-
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																	
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680																	
12		5766 X	5735	-0-	-31	-0-	566	1	5169	2	N	-0-					-0-
01		5797 X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-
02		5236 X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-
03		5797 X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-					-0-
04		5550 X	4981	-0-	-569	-0-	454	1	4527	2	N	-0-					-0-
05		5735 X	4978	-0-	-757	-0-	529	1	4449	2	N	-0-					-0-
-----																	
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431																	
12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	717	1	5095	2	N	-0-					110
01		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110
02		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110
03		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					110
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	797	1	4656	2	N	-0-					110
*05		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	863	1	5759	2	N	-0-					110
-----																	
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																	
COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125																	
12		5642 X	4233	-0-	-1409	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01		5518 X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02		4984 X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03		4929 X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04		4350 X	4123	-0-	-227	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05		4371 X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
-----																	
HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032																	
12		8060 X	7673	-0-	-387	-0-	417	1	7256	2	N	-0-					-0-
01		7967 X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-
02		7196 X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-					-0-
03		7905 X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-					-0-
04		7440 X	7209	-0-	-231	-0-	349	1	6860	2	N	-0-					-0-
05		7688 X	7475	-0-	-213	-0-	379	1	7096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	267 1	9834 2	N	-0-		-0-
01		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	240 1	9651 2	N	-0-		-0-
02		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	187 1	8476 2	N	-0-		-0-
03		9269 X	9086	-0-	-183	-0-	231 1	8855 2	N	-0-		-0-
04		8970 X	8344	-0-	-626	-0-	229 1	8115 2	N	-0-		-0-
05		9269 X	8298	-0-	-971	-0-	249 1	8049 2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794												
12		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	172 1	2993 2	N	-0-		364
01		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	167 1	2809 2	N	-0-	197 1	167
02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	157 1	2791 2	N	-0-		167
03		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	187 1	3559 2	N	-0-		167
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	171 1	3372 2	N	-0-		167
*05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	178 1	3333 2	N	-0-		167
-----												
CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280												
12		7161 X	6606	-0-	-555	-0-	578 1	6028 2	N	-0-		-0-
01		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	656 1	6534 2	N	-0-		-0-
02		6468 X	6069	-0-	-399	-0-	539 1	5530 2	N	-0-		-0-
03		6851 X	6650	-0-	-201	-0-	595 1	6055 2	N	-0-		-0-
04		6960 X	6642	-0-	-318	-0-	598 1	6044 2	N	-0-		-0-
05		7192 X	6148	-0-	-1044	-0-	563 1	5585 2	N	-0-		-0-
-----												
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175												
12		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	1076 1	11220 2	N	-0-		-0-
01		11625 X	11246	-0-	-379	-0-	1026 1	10220 2	N	-0-		-0-
02		10640 X	10003	-0-	-637	-0-	888 1	9115 2	N	-0-		-0-
03		11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	1061 1	10786 2	N	-0-		-0-
04		11400 X	11344	-0-	-56	-0-	1021 1	10323 2	N	-0-		-0-
05		11780 X	11529	-0-	-251	-0-	1055 1	10474 2	N	-0-		-0-
-----												
BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132												
12		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 2		Y	-0-		9
01		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270 2		Y	-0-		9
02		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193 2		Y	-0-		9
03		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2		Y	-0-		9
04		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6868 2	7 9	Y	6	8 1	7
*05		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166 2		Y	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3473	-0-	-433	-0-	381	1 3092 2	N	-0-		-0-
01	3906 X	3342	-0-	-564	-0-	350	1 2992 2	N	-0-		-0-
02	3808 X	3112	-0-	-696	-0-	314	1 2798 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	3578	-0-	-638	-0-	366	1 3212 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3587	-0-	-493	-0-	364	1 3223 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3185	-0-	-287	-0-	320	1 2865 2	N	-0-		-0-
-----											
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284											
12	3100 X	2701	-0-	-399	-0-	297	1 2404 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2664	-0-	-436	-0-	279	1 2385 2	N	-0-		-0-
02	2884 X	2711	-0-	-173	-0-	274	1 2437 2	N	-0-		-0-
03	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	325	1 2853 2	N	-0-		-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	334	1 2956 2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2436	-0-	-571	-0-	245	1 2191 2	N	-0-		-0-
-----											
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311											
12	8246 X	6841	-0-	-1405	-0-	486	1 6355 2	N	-0-		13
01	7316 X	6499	-0-	-817	-0-	612	1 5887 2	N	-0-		13
02	6608 X	6137	-0-	-471	-0-	518	1 5619 2	N	-0-		13
03	7068 X	6874	-0-	-194	-0-	629	1 6194 2	N	46		59
						51	9				
04	6840 X	6532	-0-	-308	-0-	631	1 5900 2	N	1		60
						1	9				
05	6851 X	6429	-0-	-422	-0-	648	1 5781 2	N	-0-		60
-----											
DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458											
12	4619 X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2	N	-0-		56
01	4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2	N	-0-		56
02	4172 X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2	N	-0-		56
03	4123 X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2	N	-0-		56
04	3990 X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2	N	-0-		56
05	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2	N	-0-		56
-----											
RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981											
12	8432 X	6015	-0-	-2417	-0-	1550	1 4465 2	N	-0-		216
01	7564 X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1 5208 2	N	-0-		216
02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1 7063 2	N	35	189 1	62
						39	9				
03	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1 8161 2	N	4		66
						4	9				
04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	1369	1 8003 2	N	-0-		66
*05	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	1427	1 8382 2	N	-0-		66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	429 1	4524 2		N	-0-	-0-
01		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	460 1	5176 2		N	-0-	-0-
02		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	384 1	4315 2		N	-0-	-0-
03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	374 1	3781 2		N	-0-	-0-
04		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	372 1	3954 2		N	-0-	-0-
*05		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	350 1	3606 2		N	-0-	-0-
-----												
RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099												
12		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771 2			N	-0-	104
01		11656 X	11330	-0-	-326	-0-	11330 2			N	-0-	104
02		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484 2			N	-0-	104
03		11656 X	11396	-0-	-260	-0-	11396 2			N	-0-	104
04		11280 X	10821	-0-	-459	-0-	10821 2			N	-0-	104
05		11656 X	10657	-0-	-999	-0-	10657 2			N	-0-	104
-----												
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
-----												
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

12	10075 X	8583	-0-	-1492	-0-	292 1	8291 2	N	-0-			213
01	10075 X	8523	-0-	-1552	-0-	292 1	8231 2	N	-0-			213
02	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	263 1	7903 2	N	-0-			213
03	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	287 1	8692 2	N	3			216
04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	282 1	8349 2	N	-0-			216
05	9052 X	8736	-0-	-316	-0-	292 1	8444 2	N	-0-			216

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

12	7936 X	5696	-0-	-2240	-0-	824 1	4872 2	N	-0-			128
01	7936 X	7037	-0-	-899	-0-	862 1	6175 2	N	-0-			128
02	7168 X	6477	-0-	-691	-0-	780 1	5565 2	N	120	189 1		59
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	132 9	5821 2	N	2			61
04	6810 X	6385	-0-	-425	-0-	825 1	5560 2	N	-0-			61
05	7161 X	6471	-0-	-690	-0-	848 1	5623 2	N	-0-			61

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	292 1	4941 2	N	-0-			151
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	291 1	4989 2	N	-0-			151
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	263 1	4599 2	N	42			193
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	291 1	4996 2	N	31			224
04	4620 X	3876	-0-	-744	-0-	276 1	3600 2	N	-0-			224
*05	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	292 1	5978 2	N	-0-	184 1		40

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

12	3906 X	2895	-0-	-1011	-0-	486 1	2409 2	Y	-0-			200
01	3658 X	3093	-0-	-565	-0-	553 1	2486 2	Y	49			249
02	3304 X	3258	-0-	-46	-0-	765 1	2480 2	Y	12	184 1		77
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	898 1	3001 2	Y	42			119
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	886 1	2730 2	Y	-0-			119
*05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	988 1	2662 2	Y	-0-			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195										COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 5317	- 8903	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	654	1	4285	2	Y	2			40
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4			44
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-			44
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	867	1	4384	2	Y	14	36	1	22
04	4710 X	4401	-0-	-309	-0-	745	1	3656	2	Y	-0-			22
05	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	865	1	3681	2	Y	-0-			22
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197										COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 7488	PERF. 7924	- 10356	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246										COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 8519	- 10672	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16														
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251										COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7439	PERF. 8128	- 11341	
12	8122 X	6967	-0-	-1155	-0-	495	1	6472	2	N	-0-			75
01	7998 X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65			140
02	6860 X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1	10
03	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17			27
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	688	1	6440	2	N	-0-			27
05	7347 X	7298	-0-	-49	-0-	733	1	6530	2	N	32			59
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253										COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 6605	- 9281	
12	5425 X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-			188
01	5425 X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-			188
02	4900 X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-			188
03	5115 X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72			260
04	4710 X	3628	-0-	-1082	-0-	3617	2	11	9	N	10	184	1	86
05	4619 X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-			86
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279										COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 10283	PERF. 8474	- 10231	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	3569	2	N	18			245
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9							
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1	159
*03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-			159
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-			159
							751	1	3048	2	N	9			168
							10	9							
*05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1	3188	2	N	-0-			168
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212															
12	5735 X	5360	-0-	-375	-0-	-0-	996	1	4362	2	N	2			28
01	5735 X	5523	-0-	-212	-0-	-0-	2	9							
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-			28
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-			28
							1288	1	4820	2	N	15			43
							17	9							
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	1	4930	2	N	5			48
							6	9							
*05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	4858	2	N	32			80
							35	9							
BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482															
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			243
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			243
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	2			N	-0-			243
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			243
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			243
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781															
12	8804 X	6899	-0-	-1905	-0-	-0-	490	1	6409	2	N	-0-			69
01	9145 X	6134	-0-	-3011	-0-	-0-	578	1	5556	2	N	-0-			69
02	8484 X	4608	-0-	-3876	-0-	-0-	389	1	4219	2	N	-0-			69
03	9393 X	6169	-0-	-3224	-0-	-0-	568	1	5588	2	N	12			81
							13	9							
04	9090 X	6969	-0-	-2121	-0-	-0-	673	1	6296	2	N	-0-			81
05	6913 X	6132	-0-	-781	-0-	-0-	616	1	5488	2	N	25			106
							28	9							
HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280															
12	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
04	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		13454 X	12716	-0-	-738	-0-	12716 2		N	-0-		-0-
01		13485 X	12652	-0-	-833	-0-	12652 2		N	-0-		-0-
02		12180 X	11629	-0-	-551	-0-	11629 2		N	-0-		-0-
03		13485 X	13050	-0-	-435	-0-	13050 2		N	-0-		-0-
04		12900 X	11844	-0-	-1056	-0-	11844 2		N	-0-		-0-
*05		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900 2		N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841												
12		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065 2		Y	-0-		9
01		8060 X	8043	-0-	-17	-0-	8043 2		Y	-0-		9
02		7280 X	6852	-0-	-428	-0-	6852 2		Y	-0-		9
03		8060 X	7096	-0-	-964	-0-	7096 2		Y	-0-		9
04		7800 X	6869	-0-	-931	-0-	6862 2	7 9	Y	6	8 1	7
05		8060 X	6870	-0-	-1190	-0-	6870 2		Y	-0-		7

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723												
12		6386 X	6096	-0-	-290	-0-	6096 2		Y	-0-		-0-
01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388 2		Y	-0-		-0-
02		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 2		Y	-0-		-0-
03		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		Y	-0-		-0-
04		6180 X	5761	-0-	-419	-0-	5761 2		Y	-0-		-0-
05		6479 X	5826	-0-	-653	-0-	5826 2		Y	-0-		-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161												
12		5952 X	5785	-0-	-167	-0-	314 1	5471 2	N	-0-		174
01		5952 X	5844	-0-	-108	-0-	327 1	5517 2	N	-0-		174
02		5292 X	5011	-0-	-281	-0-	266 1	4745 2	N	-0-		174
03		5828 X	5616	-0-	-212	-0-	280 1	5336 2	N	-0-		174
04		5670 X	5218	-0-	-452	-0-	252 1	4966 2	N	-0-		174
05		5859 X	5265	-0-	-594	-0-	267 1	4998 2	N	-0-		174

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370												
12		10230 X	9238	-0-	-992	-0-	927 1	8311 2	Y	-0-		28
01		10230 X	9269	-0-	-961	-0-	1050 1	8219 2	Y	-0-		28
02		9240 X	8629	-0-	-611	-0-	1192 1	7437 2	Y	-0-		28
03		10230 X	9513	-0-	-717	-0-	1341 1	8166 2	Y	5		33
							6 9					
04		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	1315 1	8148 2	Y	-0-		33
05		9548 X	9114	-0-	-434	-0-	1343 1	7727 2	Y	40		73
							44 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311										
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	
12	5642 X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2	Y	-0-	83
01	5735 X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2	Y	-0-	83
02	5292 X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2	Y	-0-	83
03	5859 X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	Y	50	133
04	5670 X	5401	-0-	-269	-0-	5311	2	Y	82	34
05	5549 X	5393	-0-	-156	-0-	5393	2	Y	-0-	34
-----										
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582										
12	7719 X	4408	-0-	-3311	-0-	579	1	Y	-0-	90
01	7719 X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	Y	-0-	90
02	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	Y	-0-	90
*03	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	1029	1	Y	9	99
						10	9			
*04	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	866	1	Y	-0-	99
*05	7006 X	6738	-0-	-268	-0-	888	1	Y	-0-	10
-----										
SESTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793										
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	893	1	Y	-0-	103
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	Y	-0-	103
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	Y	-0-	103
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	Y	72	175
						79	9			
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	745	1	Y	-0-	175
*05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	825	1	Y	-0-	175
-----										
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
-----										
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020										
12	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2	Y	-0-	-0-
01	7564 X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2	Y	-0-	-0-
02	6832 X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2	Y	-0-	-0-
03	7564 X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2	Y	-0-	-0-
04	7320 X	6487	-0-	-833	-0-	6487	2	Y	-0-	-0-
05	7564 X	6705	-0-	-859	-0-	6705	2	Y	-0-	-0-
-----										
WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008												TOTAL DEPTH	4968	PERF.	5304 - 8152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008												TOTAL DEPTH	4895	PERF.	5325 - 9875	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008												TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8908 - 10909	
12	5363 X	4769	-0-	-594	-0-	354	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5363 X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4984 X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	5340 X	3996	-0-	-1344	-0-	318	1	3678	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	4066	-0-	-708	-0-	309	1	3757	2	N	-0-					-0-
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008												TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8474 - 11033	
12	9765 X	8606	-0-	-1159	-0-	612	1	7994	2	N	-0-					17
01	9765 X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17
02	8820 X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17
03	8804 X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
						65	9									
04	8340 X	7028	-0-	-1312	-0-	678	1	6344	2	N	5					81
						6	9									
05	8618 X	7640	-0-	-978	-0-	771	1	6869	2	N	-0-					81
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008												TOTAL DEPTH	5004	PERF.	5585 - 9321	
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	2	N	-0-					75
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
						72	9									
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
						19	9									
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
						68	9									
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	785	1	3231	2	N	-0-					32
*05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	860	1	3242	2	N	23					55
						25	9									
BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009												TOTAL DEPTH	5986	PERF.	7257 - 10356	
12	7099 X	6635	-0-	-464	-0-	762	1	5873	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-
02	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	773	1	5902	2	N	-0-					-0-
*05	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	809	1	6457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	629	1	12888	2	N	-0-
01		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-
02		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	2	N	-0-
03		13330 X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-
04		12900 X	11412	-0-	-1488	-0-	645	1	10767	2	N	-0-
05		13330 X	11234	-0-	-2096	-0-	653	1	10581	2	N	-0-
-----												
STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16												
-----												
SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766												
12		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	398	1	6130	2	N	135
01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	135
02		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	173
							42	9				
03		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	35
							18	9		154	1	
04		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	383	1	5754	2	N	35
05		6262 X	6247	-0-	-15	-0-	405	1	5842	2	N	35
-----												
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310												
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	564	1	5882	2	N	-0-
01		6169 X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-
02		5824 X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-
03		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-
04		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	602	1	6088	2	N	-0-
*05		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	629	1	6239	2	N	-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820												
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	413	1	4646	2	Y	9
01		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	9
02		4816 X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	9
03		5332 X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	9
04		5160 X	5144	-0-	-16	-0-	428	1	4709	2	Y	7
							7	9		8	1	
*05		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5117	2	Y	7
-----												
SESTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80
-----												
ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839												
12		6975 X	4244	-0-	-2731	-0-	304	1	3940	2	N	-0-
01		6882 X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-
02		6216 X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-
03		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-
04		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	429	1	5842	2	N	-0-
*05		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	437	1	5895	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977													
12	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1523	1	5944	2	N	-0-		80
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	383	1	6670	2	N	-0-		80
02	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48		128
						53	9						
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-		128
04	5580 X	5309	-0-	-271	-0-	354	1	4955	2	N	-0-	26 1	102
05	5766 X	2923	-0-	-2843	-0-	427	1	2496	2	N	-0-		102
-----													
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047													
12	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	614	1	2398	2	N	-0-		80
01	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-		80
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33		113
						36	9						
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-		113
04	2910 X	2357	-0-	-553	-0-	152	1	2127	2	N	71	158 1	26
						78	9						
05	3007 X	647	-0-	-2360	-0-	94	1	553	2	N	-0-		26
-----													
JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
-----													
MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786													
12	6386 X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			Y	-0-		83
01	6386 X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-		83
02	5880 X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-		83
03	6510 X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50		133
04	6300 X	6107	-0-	-193	-0-	6017	2	90	9	Y	82	181 1	34
05	6324 X	6132	-0-	-192	-0-	6132	2			Y	-0-		34
-----													
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370													
12	7781 X	6800	-0-	-981	-0-	180	1	6620	2	N	-0-		-0-
01	7781 X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-		-0-
02	7028 X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	2	N	-0-		-0-
03	6944 X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-		-0-
04	6570 X	5067	-0-	-1503	-0-	139	1	4928	2	N	-0-		-0-
05	6789 X	5306	-0-	-1483	-0-	159	1	5147	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
-----																
ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
-----																
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387																
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
-----																
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039																
12	7254 X	6523	-0-	-731	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*05	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
-----																
CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
-----																
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069																
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	467	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	516	1	3100	2	N	-0-					-0-
*05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	452	1	3002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SENER												
WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		4619 X	4224	-0-	-395	-0-	372 1	3852 2		N	-0-	100
01		4557 X	4430	-0-	-127	-0-	429 1	3982 2		N	17	117
							19 9					
02		4172 X	3552	-0-	-620	-0-	454 1	3098 2		N	-0-	117
03		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	549 1	4088 2		N	20	137
							22 9					
04		4470 X	4463	-0-	-7	-0-	536 1	3896 2		N	28	165
							31 9					
*05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	556 1	4023 2		N	-0-	165
-----												
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
-----												
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
-----												
HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582												
12		4681 X	4228	-0-	-453	-0-	555 1	3673 2		Y	-0-	90
01		4681 X	4656	-0-	-25	-0-	638 1	4018 2		Y	-0-	90
02		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	688 1	3840 2		Y	-0-	90
*03		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	789 1	4244 2		Y	9	99
							10 9					
*04		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	624 1	4074 2		Y	-0-	99
*05		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	667 1	4392 2		Y	-0-	10
											89 1	
-----												
BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4340 X	4123	-0-	-217	-0-	255	1	3868	2	N	-0-					180
01		4340 X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-					180
02		3920 X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					180
03		4340 X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-					180
04		4200 X	3796	-0-	-404	-0-	266	1	3530	2	N	-0-					180
05		4340 X	4195	-0-	-145	-0-	292	1	3903	2	N	-0-					180
-----																	
BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
-----																	
WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869																	
12		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	208	1	1687	2	N	-0-					-0-
01		2170 N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-					-0-
02		2016 N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-					-0-
03		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-					-0-
04		1950 N	1924	-0-	-26	-0-	195	1	1729	2	N	-0-					-0-
05		2015 N	1731	-0-	-284	-0-	174	1	1557	2	N	-0-					-0-
-----																	
SENER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
-----																	
BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331																	
12		316 K	161	-0-	-155	155	17	1	144	2	N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
-----																	
BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301												
12	5611 X	3685	-0-	-1926	-0-	423	1	3262	2	N	-0-	-0-
01	5611 X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-	-0-
02	4368 X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-	-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-	-0-
04	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	390	1	2981	2	N	-0-	-0-
05	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	393	1	3137	2	N	-0-	-0-
BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151												
12	9300 X	7614	-0-	-1686	-0-	792	1	6822	2	N	-0-	135
01	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-	135
02	6972 X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-	135
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	52	187
04	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
05	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278												
12	5704 X	5226	-0-	-478	-0-	989	1	4236	2	Y	1	60
01	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	1056	1	4673	2	Y	4	52
02	5040 X	1285	-0-	-3755	-0-	130	1	1146	2	Y	8	60
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	19	72
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
-----																		
NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
-----																		
BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047																		
12		4061 X	3221	-0-	-840	-0-	556	1	2665	2	N	-0-						120
01		4030 X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-						120
02		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-						120
03		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	863	1	3543	2	N	45						165
							50	9										
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	826	1	3224	2	N	15						180
							17	9										
05		4247 X	4103	-0-	-144	-0-	836	1	3267	2	N	-0-						180
-----																		
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174																		
12		5611 X	4534	-0-	-1077	-0-	761	1	3773	2	Y	-0-						38
01		5611 X	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-						38
02		5068 X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12						50
							13	9										
03		5425 X	5298	-0-	-127	-0-	1213	1	4055	2	Y	27						77
							30	9										
04		5250 X	4217	-0-	-1033	-0-	1033	1	3184	2	Y	-0-						77
05		5239 X	3668	-0-	-1571	-0-	993	1	2675	2	Y	-0-						77
-----																		
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A																		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500													
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	20			140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748													
12	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	172	1	4050	2	Y	-0-		45
01	4526 X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-		45
02	4060 X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-		45
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	262	1	4562	2	Y	14		59
						15	9						
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-		59
*05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	263	1	4241	2	Y	-0-		59
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464													
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686													
12	2170 X		-0-	-0-	-2170					Y	-0-		45
01	2170 X		-0-	-0-	-2170					Y	-0-		45
02	1820 X		-0-	-0-	-1820					Y	-0-		45
03	2015 X	202	-0-	-1813	-0-	10	1	177	2	Y	14		59
						15	9						
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-		59
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4464 X	3365	-0-	-1099	-0-	661	1	2704	2	N	-0-			62
01		4464 X	1256	-0-	-3208	-0-	713	1	543	2	N	-0-			62
02		3752 X	140	-0-	-3612	-0-	138	1	2	2	N	-0-			62
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	34			96
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			96
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			96
-----															
BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
-----															
CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346															
12		7936 X	7200	-0-	-736	-0-	293	1	6907	2	Y	-0-			103
01		7936 X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-			103
02		7168 X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-			103
03		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	436	1	7598	2	Y	15	95 1		23
							17	9							
04		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	423	1	7392	2	Y	30			53
							33	9							
*05		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	479	1	7724	2	Y	-0-			53
-----															
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129															
12		3348 X	2290	-0-	-1058	-0-	192	1	2098	2	Y	-0-			47
01		3348 X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-			47
02		3024 X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-			47
03		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	350	1	2773	2	Y	14			61
							15	9							
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	375	1	2929	2	Y	-0-			61
*05		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	-0-			61
-----															
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953															
12		6882 X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-			-0-
01		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
02		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
03		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
04		6900 X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
05		7223 X	6690	-0-	-533	-0-	6690	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16																	
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175																	
12		8370 X	7061	-0-	-1309	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01		8370 X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02		7560 X	7298	-0-	-262	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
03		8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04		7740 X	7057	-0-	-683	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05		8091 X	6924	-0-	-1167	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817																	
12		5890 X	5018	-0-	-872	-0-	182	1	4836	2	N	-0-					-0-
01		5425 X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	2	N	-0-					-0-
03		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-					-0-
04		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	285	1	5993	2	N	-0-					-0-
*05		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	305	1	6312	2	N	-0-					-0-
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349																	
12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	658	1	5335	2	N	-0-					-0-
01		6014 X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-					-0-
02		5824 X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-					-0-
03		6448 X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	2	N	-0-					-0-
04		6240 X	4444	-0-	-1796	-0-	451	1	3993	2	N	-0-					-0-
05		5983 X	5439	-0-	-544	-0-	547	1	4892	2	N	-0-					-0-
FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704																	
12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	554	1	4494	2	N	-0-					-0-
01		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-					-0-
02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-					-0-
03		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	2	N	-0-					-0-
04		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	549	1	4859	2	N	-0-					-0-
*05		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	621	1	5558	2	N	-0-					-0-
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036																	
12		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	-0-					-0-
01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-					-0-
02		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-					-0-
03		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	3862	-0-	862	862	392	1	3470	2	N	-0-					-0-
*05		3100 N	5311	-0-	2211	3073	534	1	4777	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		9207 X	8616	-0-	-591	-0-	946 1	7670 2		N	-0-			-0-
01		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	976 1	8337 2		N	-0-			-0-
02		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	924 1	8224 2		N	-0-			-0-
03		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	1026 1	9004 2		N	-0-			-0-
04		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	989 1	8748 2		N	-0-			-0-
*05		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	1043 1	9334 2		N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68 1		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2017 - P/A 01/05/17														

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149														
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975 2			N	-0-			168
01	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239 2	13 9		N	-0-			180
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688 1	1982 2		N	8			188
							9 9							
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872 1	2642 2		N	1	127 1		62
							1 9							
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	807 1	2395 2		N	-0-			62
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	876 1	2833 2		N	-0-			62

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		2139 N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
01		1240 N	43	-0-	-1197	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-				Y	-0-			-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-
*05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
-----														
YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34			115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
-----														
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290														
12		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	362	1	2806	2	Y	-0-		37
01		3255 X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14		51
							15	9						
02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30 1	22
							1	9						
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4		26
							4	9						
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	555	1	2714	2	Y	-0-		26
05		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	596	1	2640	2	Y	15		41
							17	9						
-----														
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523														
12		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	944	1	7655	2	N	-0-		-0-
01		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-		-0-
02		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	2	N	-0-		-0-
03		9393 X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	2	N	-0-		-0-
04		9090 X	9066	-0-	-24	-0-	921	1	8145	2	N	-0-		-0-
*05		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	1004	1	8991	2	N	-0-		-0-
-----														
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
-----														
AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088														
12		2573 X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-		-0-
01		2573 X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-		-0-
02		2128 X	1296	-0-	-832	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
03		2356 X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
04		2280 X	1445	-0-	-835	-0-	1445	2			N	-0-		-0-
*05		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780																	
12		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	526	1	9378	2	Y	-0-					143
01		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143
02		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143
03		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									
04		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	495	1	8949	2	Y	-0-					67
*05		10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	564	1	9730	2	Y	-0-					67
-----																	
HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095																	
12		5549 X	4110	-0-	-1439	-0-	218	1	3892	2	Y	-0-					143
01		5549 X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143
02		4844 X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143
03		5363 X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									
04		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	-0-					76
05		5177 X	4924	-0-	-253	-0-	270	1	4654	2	Y	-0-					76
-----																	
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935																	
12		8742 X	7944	-0-	-798	-0-	422	1	7522	2	Y	-0-					193
01		8742 X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									
02		7896 X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210
03		8308 X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									
04		7680 X	6211	-0-	-1469	-0-	326	1	5885	2	Y	-0-					62
05		7936 X	6421	-0-	-1515	-0-	352	1	6069	2	Y	-0-					62
-----																	
CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367																	
12		10044 X	8428	-0-	-1616	-0-	916	1	7512	2	N	-0-					-0-
01		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-
02		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-
03		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	2	N	-0-					-0-
04		10380 X	8831	-0-	-1549	-0-	975	1	7856	2	N	-0-					-0-
05		10726 X	9074	-0-	-1652	-0-	1157	1	7917	2	N	-0-					-0-
-----																	
OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335																	
12		5518 X	4929	-0-	-589	-0-	541	1	4388	2	N	-0-					-0-
01		5580 X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-
02		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	2	N	-0-					-0-
03		5952 X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	2	N	-0-					-0-
04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	586	1	5181	2	N	-0-					-0-
05		6293 X	5745	-0-	-548	-0-	577	1	5168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3627 X	1138	-0-	-2489	-0-	670 1	468 2	N	-0-		26
01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1012 1	2731 2	N	-0-		26
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	962 1	4023 2	N	-0-		26
03		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1141 1	5050 2	N	66		92
							73 9					
04		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1012 1	5466 2	N	17		109
							19 9					
*05		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	921 1	3982 2	N	9		118
							10 9					

  

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060												
12		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	914 1	7408 2	N	-0-		-0-
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	930 1	7939 2	N	-0-		-0-
02		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	858 1	7633 2	N	-0-		-0-
03		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	919 1	8067 2	N	-0-		-0-
04		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	907 1	8022 2	N	-0-		-0-
05		9393 X	9160	-0-	-233	-0-	920 1	8240 2	N	-0-		-0-

  

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

  

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947												
12		11470 X	9606	-0-	-1864	-0-	989 1	8617 2	N	-0-		50
01		11470 X	9646	-0-	-1824	-0-	1398 1	8248 2	N	-0-		50
02		10276 X	8262	-0-	-2014	-0-	1039 1	7223 2	N	-0-		50
03		10819 X	9186	-0-	-1633	-0-	775 1	8411 2	N	-0-		50
04		10470 X	8392	-0-	-2078	-0-	684 1	7708 2	N	-0-		50
05		9641 X	8791	-0-	-850	-0-	1158 1	7633 2	N	-0-		50

  

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717												
12		9145 X	5258	-0-	-3887	-0-	541 1	4717 2	N	-0-		-0-
01		7936 X	3383	-0-	-4553	-0-	490 1	2893 2	N	-0-		-0-
02		5628 X	3659	-0-	-1969	-0-	460 1	3199 2	N	-0-		-0-
03		6014 X	5892	-0-	-122	-0-	497 1	5395 2	N	-0-		-0-
04		5100 X	4232	-0-	-868	-0-	345 1	3887 2	N	-0-		-0-
05		5270 X	4913	-0-	-357	-0-	647 1	4266 2	N	-0-		-0-

  

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432												
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		87
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		87
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		10323 X	10296	-0-	-27	-0-	1554	1	8742	2	N	48
01		10323 X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	48
02		8512 X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	48
03		10292 X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	55
							8	9				
04		9960 X	8123	-0-	-1837	-0-	1164	1	6959	2	N	55
05		10292 X	8460	-0-	-1832	-0-	1233	1	7089	2	N	44
							138	9				
-----												
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
01		T. A.	814	-0-	814	-0-	124	1	690	2	N	48
02		T. A.	2037	-0-	2037	-0-	2851	1	1741	2	N	48
03		T. A.	2525	-0-	2525	-0-	5376	1	2164	2	N	50
							2	9				
04		8359 X	2983	-0-	-5376	-0-	426	1	2545	2	N	61
							12	9				
*05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	390	1	2242	2	N	80
							72	9				
-----												
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329												
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	1
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1
							1	9				
*05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	Y	-0-
							1	9				
-----												
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424												
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
-----												
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-			25
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-			25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
-----															
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820															
12	T. A.	81	-0-	81	81		10 1	71 2	Y		Y	-0-			52
01	225 J	144	-0-	-81	81		17 1	114 2	Y		Y	12			64
							13 9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	81				Y		Y	8			72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	81				Y		Y	10	68 1		14
04	T. A.	30	-0-	30	111		3 1	15 2	Y		Y	11			25
							12 9								
05	T. A.	77	-0-	77	188		13 1	64 2	Y		Y	-0-			25
-----															
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			78
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			78
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			78
-----															
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-			85
-----															
DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524															
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-		5572 2		Y		Y	-0-			20
01	5487 X	5326	-0-	-161	-0-		5326 2		Y		Y	-0-			20
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		5180 2		Y		Y	-0-			20
03	5580 X	5392	-0-	-188	-0-		5338 2	54 9	Y		Y	49	49 1		20
04	5400 X	5132	-0-	-268	-0-		5132 2		Y		Y	-0-			20
05	5580 X	5253	-0-	-327	-0-		5253 2		Y		Y	-0-			20
-----															
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490															
12	7626 X	5444	-0-	-2182	-0-		762 1	4682 2	N		N	-0-			231
01	7626 X	6054	-0-	-1572	-0-		790 1	5264 2	N		N	-0-			231
02	6888 X	4652	-0-	-2236	-0-		660 1	3992 2	N		N	-0-			231
03	6603 X	5942	-0-	-661	-0-		811 1	5131 2	N		N	-0-			231
04	5850 X	5283	-0-	-567	-0-		736 1	4547 2	N		N	-0-			231
05	6045 X	5597	-0-	-448	-0-		774 1	4823 2	N		N	-0-			231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		15314 X	14417	-0-	-897	-0-	1566	1	12851	2	N	-0-		-0-
01		15314 X	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-		-0-
02		13412 X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-		-0-
03		14849 X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-		-0-
04		14280 X	13190	-0-	-1090	-0-	1456	1	11734	2	N	-0-		-0-
05		14415 X	14279	-0-	-136	-0-	1820	1	12459	2	N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895														
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
03		961 N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
04		540 N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271														
12		827 N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-		-0-
01		992 N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	7328	-0-	4328	6701	654	1	6674	2	N	-0-		-0-
*05		3100 N	8123	-0-	5023	11724	565	1	7558	2	N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904														
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701														
12		9920 X	7391	-0-	-2529	-0-	447	1	6944	2	N	-0-		-0-
01		9920 X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-		-0-
02		8960 X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-		-0-
03		9796 X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-		-0-
04		8670 X	6006	-0-	-2664	-0-	536	1	5470	2	N	-0-		-0-
05		8742 X	7764	-0-	-978	-0-	540	1	7224	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			41
01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			41
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			41
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
-----														
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750														
12		2139 N	1011	-0-	-1128	-0-	198	1	813	2	Y	-0-		33
01		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	365	1	2054	2	Y	39		72
							43	9						
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1353	2	Y	16		88
							18	9						
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	26	64 1	50
							29	9						
04		2370 N	1751	-0-	-619	-0-	310	1	1441	2	Y	-0-		50
05		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	340	1	1485	2	Y	-0-		50
-----														
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200														
12		5270 X	5111	-0-	-159	-0-	363	1	4748	2	Y	-0-		82
01		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	441	1	5006	2	Y	20		102
							22	9						
02		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-		102
03		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	530	1	4890	2	Y	7	96 1	13
							8	9						
04		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	522	1	4841	2	Y	55		68
							61	9						
*05		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	552	1	4842	2	Y	-0-		68
-----														
BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----														
GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481														
12		8091 X	7816	-0-	-275	-0-	661	1	7155	2	N	-0-		-0-
01		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-		-0-
02		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	2	N	-0-		-0-
03		8091 X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-		-0-
04		7830 X	6563	-0-	-1267	-0-	565	1	5998	2	N	-0-		-0-
05		8091 X	7238	-0-	-853	-0-	612	1	6626	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	6323	-0-	-745	-0-	269	1	6054	2	Y	-0-					102
01	7068 X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102
02	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102
03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
						17	9									
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	410	1	7159	2	Y	30					53
						33	9									
*05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	431	1	6940	2	Y	-0-					53
SENER																
WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
BYRD UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
CROUCH DAIRY UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160																
12	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	568	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	N	-0-					-0-
*05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	532	1	5278	2	N	-0-					-0-
HAWKS																
WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLINGHAM D																
WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
-----																	
ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745																	
12	2730	N	2510	-0-	-220	-0-	814	1	1696	2	Y	-0-					77
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017	1	1557	2	Y	20					97
							22	9									
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272	1	954	2	Y	31					128
							34	9									
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	1209	1	689	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	1241	1	580	2	Y	-0-					128
-----																	
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126																	
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					127
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
-----																	
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367																	
12	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-					33
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331	1	1862	2	Y	39					72
							43	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	16					88
							18	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398	1	1749	2	Y	26	64	1			50
							29	9									
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	363	1	1689	2	Y	-0-					50
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	362	1	1580	2	Y	-0-					50
-----																	
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619																	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7161 X	6847	-0-	-314	-0-	832	1	6015	2	Y	-0-			98
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12			110
02	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	1156	1	5882	2	Y	8			118
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	1315	1	6354	2	Y	9	110	1	17
04	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1247	1	6159	2	Y	11			28
*05	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	1297	1	6551	2	Y	-0-			28
-----														
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620														
12	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-			43
01	3007 X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15			58
02	2772 X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-			58
03	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	324	1	2695	2	Y	27			85
04	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	318	1	2596	2	Y	-0-			85
*05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	329	1	2691	2	Y	-0-			85
-----														
HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094														
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	19	1	149	2	Y	-0-			34
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14			48
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1	19
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	1	2	Y	3			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			22
-----														
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781														
12	8959 X	4684	-0-	-4275	-0-	672	1	4012	2	N	-0-			-0-
01	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-			-0-
02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-			-0-
03	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-			-0-
04	9660 X	9584	-0-	-76	-0-	782	1	8802	2	N	-0-			-0-
*05	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	854	1	9403	2	N	-0-			-0-
-----														
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800														
12	12462 X	11979	-0-	-483	-0-	11979	2			N	-0-			-0-
01	12462 X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-			-0-
02	11256 X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	2			N	-0-			-0-
03	12462 X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
04	11580 X	9829	-0-	-1751	-0-	9829	2			N	-0-			-0-
05	11966 X	9939	-0-	-2027	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
-----														
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365														
12	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
01	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
02	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
03	9052 X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
04	8760 X	8065	-0-	-695	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
05	9052 X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
12		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	738 1	3481 2	N	-0-		-0-
01		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	916 1	4713 2	N	-0-		-0-
02		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	986 1	4979 2	N	-0-		-0-
03		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	1053 1	4041 2	N	-0-		-0-
04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	827 1	2970 2	N	-0-		-0-
*05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	968 1	3159 2	N	-0-		-0-
GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050												
12		4712 X	4485	-0-	-227	-0-	678 1	3807 2	N	-0-		-0-
01		4712 X	4633	-0-	-79	-0-	744 1	3889 2	N	-0-		-0-
02		4256 X	4177	-0-	-79	-0-	592 1	3585 2	N	-0-		-0-
03		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	656 1	4252 2	N	-0-		-0-
04		4470 X	3986	-0-	-484	-0-	569 1	3417 2	N	-0-		-0-
*05		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	763 1	5073 2	N	-0-		-0-
POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772												
12		12989 X	11837	-0-	-1152	-0-	11837 2		N	-0-		-0-
01		12741 X	11427	-0-	-1314	-0-	11427 2		N	-0-		-0-
02		11424 X	10495	-0-	-929	-0-	10495 2		N	-0-		-0-
03		12090 X	11086	-0-	-1004	-0-	11086 2		N	-0-		-0-
04		11670 X	10679	-0-	-991	-0-	10679 2		N	-0-		-0-
05		11842 X	10787	-0-	-1055	-0-	10787 2		N	-0-		-0-
SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500												
12		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	874 1	5376 2	N	-0-		53
01		6231 X	5685	-0-	-546	-0-	742 1	4943 2	N	-0-		53
02		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	819 1	4950 2	N	-0-		53
03		6231 X	5964	-0-	-267	-0-	814 1	5150 2	N	-0-		53
04		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	843 1	5210 2	N	-0-		53
*05		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	869 1	5419 2	N	-0-		53
MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - P/A 01/10/2017																
-----																
CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720																
12	5549 X	4949	-0-	-600	-0-	748	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	5549 X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4788 X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5301 X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4800 X	3431	-0-	-1369	-0-	490	1	2941	2	N	-0-					-0-
*05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	816	1	5425	2	N	-0-					-0-
-----																
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			103
01	930 N	610	-0-	-320	-0-	-0-	130	1	480	2	N	-0-			103
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-			103
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16			119
							18	9							
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1190	2	N	-0-			119
05	2232 N	1452	-0-	-780	-0-	-0-	211	1	1241	2	N	-0-			119
-----															
HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113															
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	2965	2	N	1			47
							1	9							
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-			47
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-			47
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21			68
							23	9							
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	3000	2	N	-0-			68
*05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	1	3596	2	N	-0-			68
-----															
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277															
12	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	-0-	596	1	3562	2	Y	1			101
							1	9							
01	4960 X	3990	-0-	-970	-0-	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-			101
02	4480 X	4074	-0-	-406	-0-	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-			101
03	4960 X	4277	-0-	-683	-0-	-0-	819	1	3449	2	Y	8			109
							9	9							
04	4560 X	3943	-0-	-617	-0-	-0-	813	1	3130	2	Y	-0-			109
05	4526 X	3869	-0-	-657	-0-	-0-	898	1	2971	2	Y	-0-			109
-----															
HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270															
12	3100 N	3026	-0-	-74	-0-	-0-	480	1	2546	2	N	-0-			210
01	3100 N	3373	-0-	273	-0-	-0-	568	1	2804	2	N	1	179	1	32
							1	9							
02	3941 X	3251	-0-	-690	-0-	-0-	697	1	2554	2	N	-0-			32
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16			48
							18	9							
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	2396	2	N	-0-			48
*05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	2630	2	N	-0-			48
-----															
HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	16	98	1	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751															
12	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	541	1	2871	2	N	-0-				125
01	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	691	1	3410	2	N	11	73	1		63
						12	9								
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-				63
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	823	1	2919	2	N	17				80
						19	9								
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	706	1	3326	2	N	-0-				80
05	3844 X	3799	-0-	-45	-0-	680	1	3119	2	N	-0-				80
-----															
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642															
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	608	1	3638	2	Y	1				97
						1	9								
01	4681 X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-				97
02	4396 X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-				97
03	4867 X	4746	-0-	-121	-0-	909	1	3828	2	Y	8				105
						9	9								
04	4710 X	4118	-0-	-592	-0-	849	1	3269	2	Y	-0-				105
05	4743 X	3792	-0-	-951	-0-	880	1	2912	2	Y	-0-				105
-----															
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670															
12	12555 X	10665	-0-	-1890	-0-	673	1	9992	2	N	-0-				-0-
01	12555 X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-				-0-
02	11200 X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-				-0-
03	12028 X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	2	N	-0-				-0-
04	10320 X	9450	-0-	-870	-0-	698	1	8752	2	N	-0-				-0-
05	10664 X	9286	-0-	-1378	-0-	717	1	8569	2	N	-0-				-0-
-----															
RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270															
12	6169 X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-				-0-
01	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-				-0-
02	5628 X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-				-0-
03	6231 X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-				-0-
04	6030 X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			N	-0-				-0-
05	6200 X	6185	-0-	-15	-0-	6185	2			N	-0-				-0-
-----															
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900															
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	5901	-0-	5901	5901	479	1	5422	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	2	N	-0-			-0-
03		45263 X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-			-0-
04		16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	1137	1	15324	2	N	-0-			-0-
*05		17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	1161	1	15994	2	N	-0-			-0-
-----															
CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512															
12		11036 X	8736	-0-	-2300	-0-	709	1	8027	2	N	-0-			-0-
01		10912 X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-			-0-
02		9856 X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-			-0-
03		10726 X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-			-0-
04		10380 X	402	-0-	-9978	-0-	28	1	374	2	N	-0-			-0-
05		8742 X	623	-0-	-8119	-0-	42	1	581	2	N	-0-			-0-
-----															
WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320															
12		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
01		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
03		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-			-0-
04		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
*05		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-			-0-
-----															
WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589															
12		8463 X	8114	-0-	-349	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
01		8370 X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
02		7560 X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
03		8370 X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
04		8070 X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-			-0-
05		8339 X	7697	-0-	-642	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
-----															
HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4805 X	3980	-0-	-825	-0-	337	1	3643	2	N	-0-			138
01		4836 X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4			142
								4							
								9							
02		4368 X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-			142
03		4836 X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57			199
								63							
								9							
04		4650 X	4268	-0-	-382	-0-	546	1	3722	2	N	-0-	173	1	26
05		4743 X	4191	-0-	-552	-0-	560	1	3631	2	N	-0-			26
-----															
PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290															
12		7161 X	5454	-0-	-1707	-0-	1511	1	3943	2	N	-0-			-0-
01		7161 X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-			-0-
02		6020 X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-			-0-
03		6665 X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	2	N	-0-			-0-
04		6450 X	1107	-0-	-5343	-0-	409	1	698	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	2087	-0-	-3710	-0-	804	1	1283	2	N	-0-			-0-
-----															
BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642															
*06		1140 X	368	-0-	-772	-0-	33	1	335	2	N	-0-			47
*07		1178 X	628	-0-	-550	-0-	66	1	562	2	N	-0-			47
*08		1178 X	255	-0-	-923	-0-	32	1	223	2	N	-0-			47
*09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			47
*10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			47
*11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			47
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-			47
*04		3000 N	4047	-0-	1047	1047	297	1	3750	2	N	-0-			47
*05		3100 N	4538	-0-	1438	2485	342	1	4196	2	N	-0-			47
-----															
BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684															
12		10075 X	6113	-0-	-3962	-0-	879	1	5234	2	N	-0-			41
01		10075 X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-			41
02		8848 X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50			91
								55							
								9							
03		9796 X	8821	-0-	-975	-0-	798	1	7874	2	N	135			226
								149							
								9							
04		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	726	1	9165	2	N	-0-			226
*05		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	724	1	8893	2	N	-0-			226
-----															
DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402															
12		7874 X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-			-0-
01		7657 X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
02		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	2	N	-0-			-0-
03		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-			-0-
04		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	566	1	6862	2	N	-0-			-0-
05		7750 X	7710	-0-	-40	-0-	587	1	7123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		4557 X	4161	-0-	-396	-0-	4161 2		N	-0-		-0-		
01		4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	3361 2		N	-0-		-0-		
02		4200 X	3838	-0-	-362	-0-	292 1	3546 2	N	-0-		-0-		
03		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	369 1	4617 2	N	-0-		-0-		
04		4500 X	4355	-0-	-145	-0-	332 1	4023 2	N	-0-		-0-		
*05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	367 1	4457 2	N	-0-		-0-		
-----														
DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317														
12		6262 X	5685	-0-	-577	-0-	5685 2		N	-0-		-0-		
01		5921 X	4393	-0-	-1528	-0-	4393 2		N	-0-		-0-		
02		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	431 1	5221 2	N	-0-		-0-		
03		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	464 1	5809 2	N	-0-		-0-		
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	441 1	5347 2	N	-0-		-0-		
05		6262 X	5652	-0-	-610	-0-	430 1	5222 2	N	-0-		-0-		
-----														
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188														
12		7657 X	7036	-0-	-621	-0-	7036 2		N	-0-		-0-		
01		7254 X	7036	-0-	-218	-0-	7036 2		N	-0-		-0-		
02		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	509 1	6167 2	N	-0-		-0-		
03		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	541 1	6780 2	N	-0-		-0-		
04		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	546 1	6614 2	N	-0-		-0-		
*05		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	569 1	6908 2	N	-0-		-0-		
-----														
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233														
12		14477 X	12974	-0-	-1503	-0-	666 1	12308 2	N	-0-		-0-		
01		14477 X	12818	-0-	-1659	-0-	693 1	12125 2	N	-0-		-0-		
02		13076 X	11415	-0-	-1661	-0-	599 1	10816 2	N	-0-		-0-		
03		12989 X	11539	-0-	-1450	-0-	588 1	10951 2	N	-0-		-0-		
04		12570 X	12515	-0-	-55	-0-	654 1	11861 2	N	-0-		-0-		
05		12989 X	11981	-0-	-1008	-0-	661 1	11320 2	N	-0-		-0-		
-----														
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306														
12		16275 X	15668	-0-	-607	-0-	1186 1	14482 2	N	-0-		-0-		
01		16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	1167 1	15282 2	N	-0-		-0-		
02		14532 X	13810	-0-	-722	-0-	1044 1	12766 2	N	-0-		-0-		
03		16058 X	15268	-0-	-790	-0-	1111 1	14157 2	N	-0-		-0-		
04		15750 X	14192	-0-	-1558	-0-	1076 1	13116 2	N	-0-		-0-		
05		16275 X	14471	-0-	-1804	-0-	1122 1	13349 2	N	-0-		-0-		
-----														
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218														
12		9176 X	7413	-0-	-1763	-0-	561 1	6852 2	N	-0-		-0-		
01		9176 X	7254	-0-	-1922	-0-	515 1	6739 2	N	-0-		-0-		
02		8288 X	6709	-0-	-1579	-0-	507 1	6202 2	N	-0-		-0-		
03		8463 X	7165	-0-	-1298	-0-	521 1	6644 2	N	-0-		-0-		
04		7590 X	6876	-0-	-714	-0-	521 1	6355 2	N	-0-		-0-		
05		7440 X	7037	-0-	-403	-0-	546 1	6491 2	N	-0-		-0-		
-----														
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434														
12		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	682 1	8330 2	N	-0-		-0-		
01		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	615 1	8051 2	N	-0-		-0-		
02		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	612 1	7480 2	N	-0-		-0-		
03		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	627 1	7987 2	N	-0-		-0-		
04		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	604 1	7358 2	N	-0-		-0-		
*05		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	630 1	7492 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	969 1	11832 2	N	N	-0-			-0-
01		13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	966 1	12646 2	N	N	-0-			-0-
02		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	902 1	11019 2	N	N	-0-			-0-
03		12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	916 1	11677 2	N	N	-0-			-0-
04		11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	856 1	10431 2	N	N	-0-			-0-
*05		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	930 1	11065 2	N	N	-0-			-0-
-----														
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871														
12		13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	1053 1	12857 2	N	N	-0-			-0-
01		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	1039 1	13603 2	N	N	-0-			-0-
02		13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	1029 1	12570 2	N	N	-0-			-0-
03		14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	1065 1	13575 2	N	N	-0-			-0-
04		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	1044 1	12731 2	N	N	-0-			-0-
*05		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1086 1	12924 2	N	N	-0-			-0-
-----														
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218														
12		10044 X	8886	-0-	-1158	-0-	673 1	8213 2	N	N	-0-			-0-
01		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	752 1	9852 2	N	N	-0-			-0-
02		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	696 1	8501 2	N	N	-0-			-0-
03		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	803 1	10237 2	N	N	-0-			-0-
04		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1027 1	12523 2	N	N	-0-			-0-
*05		14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	1144 1	13612 2	N	N	-0-			-0-
-----														
WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785														
12		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2		N	N	-0-			-0-
01		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2		N	N	-0-			-0-
02		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2		N	N	-0-			-0-
03		5146 X	4930	-0-	-216	-0-	4930 2		N	N	-0-			-0-
04		5460 X	5293	-0-	-167	-0-	5293 2		N	N	-0-			-0-
*05		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 2		N	N	-0-			-0-
-----														
WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740														
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	227 1	4673 2	N	N	-0-			-0-
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	262 1	5592 2	N	N	-0-			-0-
02		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	213 1	4708 2	N	N	-0-			-0-
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	233 1	4553 2	N	N	-0-			-0-
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	232 1	4188 2	N	N	-0-			-0-
*05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	206 1	3593 2	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170														
12		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	450 1	9272 2	N	N	-0-			-0-
01		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	446 1	9493 2	N	N	-0-			-0-
02		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	391 1	8636 2	N	N	-0-			-0-
03		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	459 1	8969 2	N	N	-0-			-0-
04		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	413 1	7465 2	N	N	-0-			-0-
05		7874 X	6982	-0-	-892	-0-	379 1	6603 2	N	N	-0-			-0-
-----														
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-			-0-
-----																
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372																
12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-			85
01		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	-0-	7190	2	39	9	N	35			120
02		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-			120
03		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	-0-	7918	2	124	9	N	113			233
04		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-			233
*05		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-			233
-----																
SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930																
12		10323 X	8666	-0-	-1657	-0-	-0-	849	1	7817	2	N	-0-			-0-
01		10323 X	9408	-0-	-915	-0-	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-			-0-
02		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	2	N	-0-			-0-
03		10323 X	9949	-0-	-374	-0-	-0-	998	1	8951	2	N	-0-			-0-
04		9510 X	9505	-0-	-5	-0-	-0-	967	1	8538	2	N	-0-			-0-
05		10416 X	9263	-0-	-1153	-0-	-0-	982	1	8281	2	N	-0-			-0-
-----																
HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225																
12		8835 X	7966	-0-	-869	-0-	-0-	1030	1	6916	2	Y	18	98	1	24
								20	9							
01		8835 X	8451	-0-	-384	-0-	-0-	1026	1	7425	2	Y	-0-			24
02		7980 X	7635	-0-	-345	-0-	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-			24
03		8277 X	7822	-0-	-455	-0-	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-			24
04		8160 X	8021	-0-	-139	-0-	-0-	964	1	6969	2	Y	80			104
								88	9							
05		8463 X	8114	-0-	-349	-0-	-0-	991	1	7104	2	Y	17	94	1	27
								19	9							
-----																
CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213																
12		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	1	5458	2	N	-0-			-0-
01		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	1	6162	2	N	-0-			-0-
02		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-			-0-
03		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	2	N	-0-			-0-
04		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	1	7757	2	N	-0-			-0-
*05		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	1	6159	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
12		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	769	1	9390	2	N	-0-
01		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-
02		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-
03		8463 X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-
04		8190 X	7717	-0-	-473	-0-	585	1	7132	2	N	-0-
05		8463 X	7705	-0-	-758	-0-	597	1	7108	2	N	-0-
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890												
12		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	830	1	6968	2	N	-0-
01		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-
02		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-
03		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	2	N	-0-
04		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	720	1	5971	2	N	-0-
*05		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	749	1	6217	2	N	-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354												
12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	955	1	5380	2	N	-0-
01		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-
02		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-
03		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	2	N	-0-
04		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	1031	1	6345	2	N	-0-
*05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	1146	1	6283	2	N	-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180												
12		3906 X	3556	-0-	-350	-0-	536	1	3020	2	N	-0-
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-
04		3930 X	3026	-0-	-904	-0-	423	1	2603	2	N	-0-
05		4061 X	2081	-0-	-1980	-0-	321	1	1760	2	N	-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403												
12		7223 X	5847	-0-	-1376	-0-	881	1	4966	2	N	-0-
01		7378 X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-
02		6664 X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-
03		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	2	N	-0-
04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	845	1	5198	2	N	-0-
*05		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	1170	1	6415	2	N	-0-
VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471												
12		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	828	1	8716	2	N	-0-
01		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-
02		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-
03		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	2	N	-0-
04		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	867	1	8009	2	N	-0-
*05		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	1073	1	8486	2	N	-0-
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389												
12		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	541	1	5694	2	N	-0-
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-
02		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-
03		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-
04		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	595	1	5495	2	N	-0-
*05		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	819	1	6472	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
-----																	
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840																	
12		2480 X	1362	-0-	-1118	-0-	173	1	1169	2	Y	18	98	1			24
							20	9									
01		1984 X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24
02		1512 N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	80					104
							88	9									
*05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	198	1	1422	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
-----																	
DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465																	
12		5549 X	4628	-0-	-921	-0-	549	1	4079	2	Y	-0-					57
01		5549 X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57
02		4900 X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57
03		5425 X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									
04		5160 X	4661	-0-	-499	-0-	547	1	4114	2	Y	-0-					56
05		5115 X	4767	-0-	-348	-0-	565	1	4202	2	Y	-0-					56
-----																	
BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487																	
12		620 N	286	-0-	-334	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					97
01		1643 N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97
02		1288 N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	Y	-0-					104
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					104
-----																	
BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		2883 X	1695	-0-	-1188	-0-	362 1	1333 2	N	-0-		112
01		2201 X	2177	-0-	-24	-0-	435 1	1717 2	N	23		135
							25 9					
02		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	511 1	1653 2	N	-0-		135
03		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	562 1	1799 2	N	60		195
							66 9					
04		2100 N	1814	-0-	-286	-0-	547 1	1237 2	N	27	172 1	50
							30 9					
05		2387 N	1924	-0-	-463	-0-	564 1	1360 2	N	-0-		50
-----												
WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
-----												
SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033												
12		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	822 1	7568 2	N	-0-		-0-
01		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	778 1	6494 2	N	-0-		-0-
02		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	831 1	7204 2	N	-0-		-0-
03		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	851 1	7627 2	N	-0-		-0-
04		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	856 1	7554 2	N	-0-		-0-
*05		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	890 1	7505 2	N	-0-		-0-
-----												
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304												
12		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	275 1	5127 2	N	-0-		-0-
01		4402 X	4104	-0-	-298	-0-	83 1	4021 2	N	-0-		-0-
02		4984 X	2528	-0-	-2456	-0-	58 1	2470 2	N	-0-		-0-
03		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		-0-
04		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	107 1	5894 2	N	-0-		-0-
*05		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	106 1	5364 2	N	-0-		-0-
-----												
TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796												
12		14229 X	11792	-0-	-2437	-0-	599 1	11193 2	N	-0-		-0-
01		14229 X	11399	-0-	-2830	-0-	232 1	11167 2	N	-0-		-0-
02		12852 X	9166	-0-	-3686	-0-	210 1	8956 2	N	-0-		-0-
03		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-			N	-0-		-0-
04		13530 X	12773	-0-	-757	-0-	228 1	12545 2	N	-0-		-0-
*05		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	241 1	12264 2	N	-0-		-0-
-----												
SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100												
12		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782 2		N	-0-		-0-
01		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	11012 2		N	-0-		-0-
02		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	9489 2		N	-0-		-0-
03		10447 X	10054	-0-	-393	-0-	10054 2		N	-0-		-0-
04		10110 X	9560	-0-	-550	-0-	9560 2		N	-0-		-0-
05		10447 X	9754	-0-	-693	-0-	9754 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269															
12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01		2511 X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
02		2016 X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03		2232 X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757															
12		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	726	1	6687	2	N	-0-			-0-
01		6789 X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-			-0-
02		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-			-0-
03		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-			-0-
04		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	756	1	6677	2	N	-0-			-0-
*05		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	841	1	7096	2	N	-0-			-0-
-----															
BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698															
12		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			28
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			28
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542															
12		5828 X	4605	-0-	-1223	-0-	431	1	4121	2	Y	48			131
							53	9							
01		5828 X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1	116
							76	9							
02		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	443	1	4032	2	Y	42	103	1	55
							46	9							
03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	517	1	4350	2	Y	48	98	1	5
							53	9							
04		4800 X	4637	-0-	-163	-0-	494	1	4078	2	Y	59			64
							65	9							
*05		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	572	1	4507	2	Y	122			186
							134	9							
-----															
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929															
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			81
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			81
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			81
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4309 X	4142	-0-	-167	-0-	245 1	3897 2	N	-0-		80
01		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	245 1	4705 2	N	-0-		80
02		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295 1	4451 2	N	-0-		80
03		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	321 1	4832 2	N	20		100
							22 9					
04		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	324 1	4852 2	N	-0-		100
*05		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	357 1	5022 2	N	-0-		100
-----												
BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	15 1	134 2	N	-0-		-0-
*05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	-0-		-0-
-----												
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505												
12		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	294 1	2381 2	N	-0-		-0-
01		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	275 1	2346 2	N	-0-		-0-
02		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	205 1	1827 2	N	-0-		-0-
03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	233 1	2041 2	N	-0-		-0-
04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	217 1	1918 2	N	-0-		-0-
*05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	249 1	2230 2	N	-0-		-0-
-----												
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243												
12		4340 X	4324	-0-	-16	-0-	475 1	3849 2	N	-0-		-0-
01		4340 X	4329	-0-	-11	-0-	454 1	3875 2	N	-0-		-0-
02		4312 X	2990	-0-	-1322	-0-	302 1	2688 2	N	-0-		-0-
03		4774 X	4445	-0-	-329	-0-	455 1	3990 2	N	-0-		-0-
04		4620 X	4451	-0-	-169	-0-	452 1	3999 2	N	-0-		-0-
*05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	445 1	3979 2	N	-0-		-0-
-----												
SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195												
12		5735 X	4875	-0-	-860	-0-	478 1	4397 2	N	-0-		-0-
01		5735 X	4905	-0-	-830	-0-	525 1	4380 2	N	-0-		-0-
02		5180 X	5026	-0-	-154	-0-	520 1	4506 2	N	-0-		-0-
03		5642 X	5378	-0-	-264	-0-	540 1	4838 2	N	-0-		-0-
04		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	533 1	4705 2	N	-0-		-0-
05		5580 X	4658	-0-	-922	-0-	494 1	4164 2	N	-0-		-0-
-----												
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935												
12		6634 X	6326	-0-	-308	-0-	6326 2		N	-0-		-0-
01		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686 2		N	-0-		-0-
02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-		-0-
03		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	6019	-0-	-461	-0-	6019 2		N	-0-		-0-
05		6789 X	6356	-0-	-433	-0-	6356 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		8184 X	6371	-0-	-1813	-0-	624	1	5747	2	N	-0-		-0-
01		8184 X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-		-0-
02		6552 X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-		-0-
03		7192 X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-		-0-
04		6750 X	6595	-0-	-155	-0-	671	1	5924	2	N	-0-		-0-
05		6696 X	6508	-0-	-188	-0-	690	1	5818	2	N	-0-		-0-
-----														
COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342														
12		4061 X	3612	-0-	-449	-0-	397	1	3215	2	N	-0-		-0-
01		4185 X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-		-0-
02		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-		-0-
03		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-		-0-
04		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	482	1	4260	2	N	-0-		-0-
05		4712 X	4594	-0-	-118	-0-	462	1	4132	2	N	-0-		-0-
-----														
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280														
12		6944 X	6108	-0-	-836	-0-	513	1	5595	2	Y	-0-		48
01		6944 X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-		48
02		6272 X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	2	Y	-0-		48
03		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	809	1	6413	2	Y	14		62
							15	9						
04		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	771	1	6030	2	Y	-0-		62
05		6820 X	6710	-0-	-110	-0-	822	1	5888	2	Y	-0-		62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3224 X	2509	-0-	-715	-0-	139	1	2360	2	Y	9	15
01	3224 X	2904	-0-	-320	-0-	10	9	2739	2	Y	5	20
02	2912 X	1956	-0-	-956	-0-	159	1	1840	2	Y	9	7
03	2821 X	2514	-0-	-307	-0-	6	9	2372	2	Y	7	14
04	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	106	1	2304	2	Y	1	4
05	2914 X	1765	-0-	-1149	-0-	10	9	1658	2	Y	13	7
						134	1					
						8	9					
						131	1					
						1	9					
						93	1					
						14	9					
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500												
12	12214 X	11373	-0-	-841	-0-	11373	2			N	-0-	76
01	12183 X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16	92
02	10948 X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	29
03	12121 X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80	109
04	11730 X	10478	-0-	-1252	-0-	10478	2			N	-0-	18
05	11563 X	10972	-0-	-591	-0-	10972	2			N	-0-	18
BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835												
12	7254 X	7009	-0-	-245	-0-	443	1	6566	2	N	-0-	-0-
01	7223 X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-	-0-
02	6300 X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-	-0-
03	7006 X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-	-0-
04	6780 X	6133	-0-	-647	-0-	453	1	5680	2	N	-0-	-0-
05	7006 X	6314	-0-	-692	-0-	488	1	5826	2	N	-0-	-0-
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003												
12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	724	1	6927	2	Y	6	17
01	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7	9	6720	2	Y	10	16
02	6944 X	6560	-0-	-384	-0-	770	1	5906	2	Y	5	7
03	7688 X	7542	-0-	-146	-0-	11	9	6734	2	Y	7	1
04	7440 X	7178	-0-	-262	-0-	648	1	6397	2	Y	6	7
05	7657 X	6087	-0-	-1570	-0-	8	9	5385	2	Y	16	23
						684	1					
						18	9					
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171												
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	39	102
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	43	9	84	2	Y	27	67
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	10	1	118	2	Y	26	43
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	30	9	105	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	2	Y	1	1
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	12	1	92	2	Y	1	2
						1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	899 1	15246 2	Y	18	22 1		29
01	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	20 9						
01	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	879 1	15135 2	Y	11			40
02	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	12 9						
02	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	735 1	12717 2	Y	18	44 1		14
03	15810 X	12794	-0-	-3016	-0-	20 9						
03	15810 X	12794	-0-	-3016	-0-	683 1	12096 2	Y	14			28
04	15300 X	13073	-0-	-2227	-0-	15 9						
04	15300 X	13073	-0-	-2227	-0-	706 1	12367 2	Y	-0-	21 1		7
05	15810 X	12765	-0-	-3045	-0-	676 1	12060 2	Y	26	19 1		14
						29 9						
-----												
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720												
12	8649 X	7759	-0-	-890	-0-	7759 2		N	-0-			87
01	8649 X	6902	-0-	-1747	-0-	6806 2	96 9	N	87			174
02	7812 X	6825	-0-	-987	-0-	6825 2		N	-0-	135 1		39
03	8277 X	6098	-0-	-2179	-0-	6000 2	98 9	N	89			128
04	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536 2		N	-0-	97 1		31
*05	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8974 2	28 9	N	25			56
-----												
DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182												
12	10230 X	9123	-0-	-1107	-0-	970 1	8153 2	N	-0-			-0-
01	10168 X	9242	-0-	-926	-0-	1047 1	8195 2	N	-0-			-0-
02	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	857 1	7193 2	N	-0-			-0-
03	9114 X	8921	-0-	-193	-0-	978 1	7943 2	N	-0-			-0-
04	8940 X	8356	-0-	-584	-0-	959 1	7397 2	N	-0-			-0-
05	9238 X	8713	-0-	-525	-0-	1025 1	7688 2	N	-0-			-0-
-----												
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245												
12	10106 X	9864	-0-	-242	-0-	1049 1	8815 2	N	-0-			-0-
01	10912 X	9701	-0-	-1211	-0-	1099 1	8602 2	N	-0-			-0-
02	9856 X	7530	-0-	-2326	-0-	801 1	6729 2	N	-0-			-0-
03	10912 X	9546	-0-	-1366	-0-	1047 1	8499 2	N	-0-			-0-
04	10110 X	9261	-0-	-849	-0-	1063 1	8198 2	N	-0-			-0-
05	9858 X	9335	-0-	-523	-0-	1098 1	8237 2	N	-0-			-0-
-----												
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000												
12	15221 X	13844	-0-	-1377	-0-	1472 1	12372 2	N	-0-			-0-
01	14911 X	11412	-0-	-3499	-0-	1293 1	10119 2	N	-0-			-0-
02	13468 X	12327	-0-	-1141	-0-	1312 1	11015 2	N	-0-			-0-
03	14911 X	13756	-0-	-1155	-0-	1508 1	12248 2	N	-0-			-0-
04	13920 X	13352	-0-	-568	-0-	1532 1	11820 2	N	-0-			-0-
05	13857 X	13442	-0-	-415	-0-	1582 1	11860 2	N	-0-			-0-
-----												
MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900												
12	19809 X	18379	-0-	-1430	-0-	18376 2	3 9	N	3	196 1		84
01	19437 X	18834	-0-	-603	-0-	18834 2		N	-0-			84
02	17472 X	16992	-0-	-480	-0-	16992 2		N	-0-			84
03	19096 X	18864	-0-	-232	-0-	18864 2		N	-0-			84
04	18480 X	18129	-0-	-351	-0-	18059 2	70 9	N	64			148
05	18848 X	18134	-0-	-714	-0-	18134 2		N	-0-			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7254 X	5122	-0-	-2132	-0-	278 1	4844 2	N			-0-					108
01		7037 X	4265	-0-	-2772	-0-	239 1	4026 2	N			-0-					108
02		6356 X	5771	-0-	-585	-0-	307 1	5464 2	N			-0-					108
03		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	363 1	6917 2	N			-0-					108
04		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	394 1	7752 2	N			-0-					108
*05		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	385 1	7209 2	N			-0-					108
-----																	
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389																	
12		16430 X	15074	-0-	-1356	-0-	774 1	14300 2	N			-0-					-0-
01		16430 X	14754	-0-	-1676	-0-	797 1	13957 2	N			-0-					-0-
02		14840 X	13829	-0-	-1011	-0-	725 1	13104 2	N			-0-					-0-
03		15345 X	14190	-0-	-1155	-0-	724 1	13466 2	N			-0-					-0-
04		14700 X	14273	-0-	-427	-0-	746 1	13527 2	N			-0-					-0-
05		15314 X	13969	-0-	-1345	-0-	771 1	13198 2	N			-0-					-0-
-----																	
PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
-----																	
PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408																	
12		4774 X	3793	-0-	-981	-0-	181 1	3612 2	N			-0-					-0-
01		4774 X	3392	-0-	-1382	-0-	3392 2		N			-0-					-0-
02		4088 X	3117	-0-	-971	-0-	3117 2		N			-0-					-0-
03		4526 X	3984	-0-	-542	-0-	3984 2		N			-0-					-0-
04		4380 X	3967	-0-	-413	-0-	3967 2		N			-0-					-0-
05		3782 X	3744	-0-	-38	-0-	3744 2		N			-0-					-0-
-----																	
PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
-----																	
PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
-----																	
FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847																	
12		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	539 1	4369 2	N			-0-					-0-
01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	447 1	3819 2	N			-0-					-0-
02		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	317 1	2820 2	N			-0-					-0-
03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	425 1	3734 2	N			-0-					-0-
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	316 1	2795 2	N			-0-					-0-
*05		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	316 1	2831 2	N			-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE
12		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	497 1	4032 2	N	-0-		-0-
01		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	500 1	4266 2	N	-0-		-0-
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	490 1	4365 2	N	-0-		-0-
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	505 1	4436 2	N	-0-		-0-
04		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	457 1	4044 2	N	-0-		-0-
*05		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	496 1	4441 2	N	-0-		-0-
HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967												
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		15
01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		15
02		2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-			N	-0-		15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572												
12		7099 X	5859	-0-	-1240	-0-	290 1	5569 2	N	-0-		176
01		7099 X	6129	-0-	-970	-0-	284 1	5778 2	N	61		237
							67 9					
02		6412 X	6015	-0-	-397	-0-	263 1	5752 2	N	-0-	192 1	45
03		6882 X	6507	-0-	-375	-0-	287 1	6220 2	N	-0-		45
04		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	282 1	6507 2	N	-0-		45
*05		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	292 1	6804 2	N	-0-		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1200	1	5682	2	N	-0-					-0-
01		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-
02		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-					-0-
03		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-					-0-
04		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	1169	1	5389	2	N	-0-					-0-
*05		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	1204	1	5377	2	N	-0-					-0-
-----																	
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530																	
12		434 N	11	-0-	-423	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01		558 N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
02		224 N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416																	
12		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	691	1	14139	2	N	-0-					-0-
01		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-					-0-
02		12908 X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-					-0-
03		14415 X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-					-0-
04		13950 X	12679	-0-	-1271	-0-	717	1	11962	2	N	-0-					-0-
05		14415 X	12839	-0-	-1576	-0-	746	1	12093	2	N	-0-					-0-
-----																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 10228 - 11238																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746																	
12		16988 X	14551	-0-	-2437	-0-	678	1	13873	2	N	-0-					-0-
01		16802 X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-					-0-
02		15176 X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-					-0-
03		16585 X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-					-0-
04		15870 X	11876	-0-	-3994	-0-	672	1	11204	2	N	-0-					-0-
05		14539 X	11906	-0-	-2633	-0-	692	1	11214	2	N	-0-					-0-
-----																	
BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630																	
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					126
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					126
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
03		310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		12400 X	11880	-0-	-520	-0-	522 1	11358 2	Y	-0-	118
01		12400 X	11603	-0-	-797	-0-	486 1	11117 2	Y	-0-	118
02		11116 X	10630	-0-	-486	-0-	473 1	10157 2	Y	-0-	118
03		11873 X	11661	-0-	-212	-0-	524 1	11137 2	Y	-0-	118
04		11490 X	11065	-0-	-425	-0-	493 1	10572 2	Y	-0-	118
05		11873 X	11665	-0-	-208	-0-	506 1	11159 2	Y	-0-	118
-----											
BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097											
12		11284 X	8299	-0-	-2985	-0-	882 1	7417 2	N	-0-	-0-
01		11284 X	9616	-0-	-1668	-0-	1090 1	8526 2	N	-0-	-0-
02		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1023 1	8591 2	N	-0-	-0-
03		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1088 1	8835 2	N	-0-	-0-
04		9300 X	7779	-0-	-1521	-0-	893 1	6886 2	N	-0-	-0-
05		10633 X	7541	-0-	-3092	-0-	887 1	6654 2	N	-0-	-0-
-----											
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293											
12		6603 X	5116	-0-	-1487	-0-	225 1	4891 2	Y	-0-	28
01		6293 X	4299	-0-	-1994	-0-	180 1	4119 2	Y	-0-	28
02		5684 X	3731	-0-	-1953	-0-	166 1	3565 2	Y	-0-	28
03		5115 X	4739	-0-	-376	-0-	213 1	4526 2	Y	-0-	28
04		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	224 1	4810 2	Y	-0-	28
05		5115 X	4953	-0-	-162	-0-	215 1	4738 2	Y	-0-	28
-----											
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255											
12		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	1660 1	13955 2	N	-0-	-0-
01		15190 X	14879	-0-	-311	-0-	1686 1	13193 2	N	-0-	-0-
02		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	1538 1	12914 2	N	-0-	-0-
03		15872 X	15213	-0-	-659	-0-	1668 1	13545 2	N	-0-	-0-
04		15360 X	14048	-0-	-1312	-0-	1612 1	12436 2	N	-0-	-0-
05		15996 X	14287	-0-	-1709	-0-	1681 1	12606 2	N	-0-	-0-
-----											
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198											
12		T. A.	3249	-0-	3249	3249	345 1	2904 2	N	-0-	-0-
01		T. A.	3924	-0-	3924	7173	445 1	3479 2	N	-0-	-0-
02		T. A.	5432	-0-	5432	12605	578 1	4854 2	N	-0-	-0-
03		18165 X	5560	-0-	-12605	-0-	610 1	4950 2	N	-0-	-0-
04		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	528 1	4070 2	N	-0-	-0-
05		4624 X	4225	-0-	-399	-0-	497 1	3728 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		15239 X	4847	-0-	-10392	-0-	515 1	4332 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	650 1	5082 2	N	-0-	-0-	-0-
02		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	787 1	6609 2	N	-0-	-0-	-0-
03		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	764 1	6207 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	692 1	5338 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	700 1	5246 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516												
12		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	992 1	8043 2	N	-0-	-0-	-0-
01		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	987 1	8427 2	N	-0-	-0-	-0-
02		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	917 1	8165 2	N	-0-	-0-	-0-
03		9517 X	9183	-0-	-334	-0-	939 1	8244 2	N	-0-	-0-	-0-
04		9210 X	8893	-0-	-317	-0-	903 1	7990 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10044 X	9346	-0-	-698	-0-	939 1	8407 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772												
12		T. A.	7269	-0-	7269	7269	773 1	6496 2	N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	11225	-0-	11225	18494	1272 1	9953 2	N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	10211	-0-	10211	28705	1087 1	9124 2	N	-0-	-0-	-0-
03		38607 X	9902	-0-	-28705	-0-	1086 1	8816 2	N	-0-	-0-	-0-
04		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	828 1	6391 2	N	-0-	-0-	-0-
05		8172 X	7868	-0-	-304	-0-	926 1	6942 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	521	-0-	521	521	57 1	464 2	N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	613	-0-	613	1134	70 1	543 2	N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	199	-0-	199	1333	23 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766												
12		10261 X	8006	-0-	-2255	-0-	879 1	7127 2	N	-0-	-0-	-0-
01		9300 X	8759	-0-	-541	-0-	918 1	7841 2	N	-0-	-0-	-0-
02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	844 1	7517 2	N	-0-	-0-	-0-
03		9176 X	8738	-0-	-438	-0-	894 1	7844 2	N	-0-	-0-	-0-
04		8880 X	8436	-0-	-444	-0-	857 1	7579 2	N	-0-	-0-	-0-
05		9269 X	8829	-0-	-440	-0-	887 1	7942 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		8122 X	7764	-0-	-358	-0-	929	1	6835	2	N	-0-				-0-
01		8153 X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-				-0-
02		7364 X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-				-0-
03		8153 X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-				-0-
04		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	952	1	6966	2	N	-0-				-0-
*05		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	996	1	6898	2	N	-0-				-0-
-----																
STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855																
12		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	505	1	7654	2	N	-0-				-0-
01		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-				-0-
02		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-				-0-
03		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-				-0-
04		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	505	1	7299	2	N	-0-				-0-
*05		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	560	1	7139	2	N	-0-				-0-
-----																
EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821																
12		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	517	1	7843	2	N	-0-				-0-
01		7843 X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-				-0-
02		8036 X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-				-0-
03		8897 X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-				-0-
04		8610 X	6476	-0-	-2134	-0-	419	1	6057	2	N	-0-				-0-
05		8370 X	3921	-0-	-4449	-0-	285	1	3636	2	N	-0-				-0-
-----																
RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525																
12		9083 X	6013	-0-	-3070	-0-	335	1	5678	2	Y	-0-				-0-
01		8742 X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-				-0-
02		7896 X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-				-0-
03		8742 X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-				-0-
04		7620 X	3340	-0-	-4280	-0-	180	1	3160	2	Y	-0-				-0-
*05		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-				-0-
-----																
EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150																
12		12803 X	11727	-0-	-1076	-0-	899	1	10828	2	N	-0-				-0-
01		12679 X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-				-0-
02		11452 X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	2	N	-0-				-0-
03		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-				-0-
04		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	893	1	10671	2	N	-0-				-0-
05		11718 X	8952	-0-	-2766	-0-	918	1	8034	2	N	-0-				-0-
-----																
EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580																
12		8959 X	7698	-0-	-1261	-0-	476	1	7222	2	N	-0-				-0-
01		8835 X	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-				-0-
02		7756 X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	2	N	-0-				-0-
03		8339 X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-				-0-
04		7890 X	7289	-0-	-601	-0-	471	1	6818	2	N	-0-				-0-
05		8153 X	7544	-0-	-609	-0-	549	1	6995	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832																	
12		10230 X	9016	-0-	-1214	-0-	558	1	8458	2	N	-0-					-0-
01		10447 X	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-					-0-
02		9436 X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-					-0-
03		10447 X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-					-0-
04		9090 X	8652	-0-	-438	-0-	559	1	8093	2	N	-0-					-0-
05		9362 X	8524	-0-	-838	-0-	620	1	7904	2	N	-0-					-0-
-----																	
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499																	
12		13051 X	12143	-0-	-908	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
01		13299 X	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
02		12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04		12870 X	12839	-0-	-31	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
05		13640 X	11588	-0-	-2052	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604																		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905																		
12		2201 N	1653	-0-	-548	-0-	-0-	1621	1	32	2	N	-0-					-0-
01		2108 N	1524	-0-	-584	-0-	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
02		1736 N	1655	-0-	-81	-0-	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1829 N	1272	-0-	-557	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					-0-
CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263																		
12		9734 X	8449	-0-	-1285	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01		9238 X	8541	-0-	-697	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02		8484 X	7798	-0-	-686	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03		9393 X	9151	-0-	-242	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04		9090 X	8701	-0-	-389	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
*05		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2	N	-0-		-0-
01		11532 X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2	N	-0-		-0-
02		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2	N	-0-		-0-
03		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2	N	-0-		-0-
04		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2	N	-0-		-0-
05		11997 X	11559	-0-	-438	-0-	11559	2	N	-0-		-0-
BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000												
12		5828 X	5440	-0-	-388	-0-	651	1	4789	2	N	-0-
01		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-
02		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-
03		6107 X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-
04		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	786	1	5750	2	N	-0-
*05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	781	1	5406	2	N	-0-
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477												
12		10943 X	10203	-0-	-740	-0-	10203	2		N	-0-	-0-
01		11129 X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2		N	-0-	-0-
02		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2		N	-0-	-0-
03		11129 X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2		N	-0-	-0-
04		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2		N	-0-	-0-
05		11222 X	10225	-0-	-997	-0-	10225	2		N	-0-	-0-
RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791												
12		11253 X	10505	-0-	-748	-0-	462	1	10043	2	Y	-0-
01		11191 X	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-
02		9996 X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-
03		11005 X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-
04		10650 X	10021	-0-	-629	-0-	447	1	9574	2	Y	-0-
05		10664 X	10477	-0-	-187	-0-	454	1	10023	2	Y	-0-
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834												
12		5518 X	5025	-0-	-493	-0-	474	1	4537	2	Y	13
							14	9				35
01		5270 X	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19
							21	9				22
02		4760 X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11
							12	9				28
03		5270 X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12
							13	9				26
04		5100 X	4645	-0-	-455	-0-	500	1	4128	2	Y	15
							17	9				16
05		5022 X	4982	-0-	-40	-0-	557	1	4389	2	Y	33
							36	9				49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		12958 X	11129	-0-	-1829	-0-	176 1	10953 2	N	-0-		-0-
01		12958 X	12083	-0-	-875	-0-	195 1	11888 2	N	-0-		-0-
02		11704 X	10637	-0-	-1067	-0-	187 1	10450 2	N	-0-		-0-
03		11563 X	11091	-0-	-472	-0-	204 1	10887 2	N	-0-		-0-
04		11700 X	10353	-0-	-1347	-0-	194 1	10159 2	N	-0-		-0-
05		12090 X	9864	-0-	-2226	-0-	188 1	9676 2	N	-0-		-0-
-----												
DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936												
12		20553 X	19700	-0-	-853	-0-	1455 1	18245 2	N	-0-		-0-
01		20553 X	19334	-0-	-1219	-0-	1588 1	17746 2	N	-0-		-0-
02		22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	1699 1	20763 2	N	-0-		-0-
03		24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	1874 1	22636 2	N	-0-		-0-
04		23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1808 1	21707 2	N	-0-		-0-
*05		23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	1788 1	21479 2	N	-0-		-0-
-----												
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407												
12		9300 X	6917	-0-	-2383	-0-	511 1	6406 2	N	-0-		-0-
01		8370 X	4788	-0-	-3582	-0-	393 1	4395 2	N	-0-		-0-
02		7448 X	4373	-0-	-3075	-0-	331 1	4042 2	N	-0-		-0-
03		8246 X	5102	-0-	-3144	-0-	390 1	4712 2	N	-0-		-0-
04		7530 X	5044	-0-	-2486	-0-	388 1	4656 2	N	-0-		-0-
*05		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	611 1	7336 2	N	-0-		-0-
-----												
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970												
12		12152 X	11917	-0-	-235	-0-	941 1	10976 2	N	-0-		-0-
01		11873 X	10563	-0-	-1310	-0-	929 1	9634 2	N	-0-		-0-
02		10724 X	10253	-0-	-471	-0-	856 1	9397 2	N	-0-		-0-
03		11904 X	10600	-0-	-1304	-0-	934 1	9666 2	N	-0-		-0-
04		11520 X	10310	-0-	-1210	-0-	858 1	9452 2	N	-0-		-0-
05		11904 X	10453	-0-	-1451	-0-	880 1	9573 2	N	-0-		-0-
-----												
DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083												
12		18290 X	16433	-0-	-1857	-0-	1298 1	15135 2	N	-0-		-0-
01		18507 X	15381	-0-	-3126	-0-	1352 1	14029 2	N	-0-		-0-
02		16716 X	15292	-0-	-1424	-0-	1277 1	14015 2	N	-0-		-0-
03		18507 X	14445	-0-	-4062	-0-	1273 1	13172 2	N	-0-		-0-
04		17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	1456 1	16034 2	N	-0-		-0-
*05		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	1556 1	16935 2	N	-0-		-0-
-----												
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128												
12		11625 X	11162	-0-	-463	-0-	177 1	10985 2	N	-0-		-0-
01		11625 X	11341	-0-	-284	-0-	183 1	11158 2	N	-0-		-0-
02		10500 X	9752	-0-	-748	-0-	171 1	9581 2	N	-0-		-0-
03		11315 X	10310	-0-	-1005	-0-	190 1	10120 2	N	-0-		-0-
04		10980 X	9728	-0-	-1252	-0-	183 1	9545 2	N	-0-		-0-
05		11346 X	10644	-0-	-702	-0-	203 1	10441 2	N	-0-		-0-
-----												
BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800												
12		7471 X	6802	-0-	-669	-0-	748 1	6054 2	N	-0-		-0-
01		7471 X	6604	-0-	-867	-0-	770 1	5834 2	N	-0-		-0-
02		6664 X	4905	-0-	-1759	-0-	569 1	4336 2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6510	-0-	-558	-0-	722 1	5788 2	N	-0-		-0-
04		6840 X	6555	-0-	-285	-0-	745 1	5810 2	N	-0-		-0-
05		6789 X	6719	-0-	-70	-0-	785 1	5934 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4805 X	3575	-0-	-1230	-0-		393 1	3182 2	N		-0-
01		4805 X	3528	-0-	-1277	-0-		411 1	3117 2	N		-0-
02		4424 X	4363	-0-	-61	-0-		506 1	3857 2	N		-0-
03		4898 X	4294	-0-	-604	-0-		476 1	3818 2	N		-0-
04		4740 X	3659	-0-	-1081	-0-		416 1	3243 2	N		-0-
05		4836 X	3540	-0-	-1296	-0-		414 1	3126 2	N		-0-
HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 11825 - 14068												
12		8029 X	4485	-0-	-3544	-0-		331 1	4154 2	N		-0-
01		8029 X	4415	-0-	-3614	-0-		363 1	4052 2	N		-0-
02		7252 X	6421	-0-	-831	-0-		486 1	5935 2	N		-0-
03		7192 X	6645	-0-	-547	-0-		508 1	6137 2	N		-0-
04		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-		514 1	6174 2	N		-0-
05		7099 X	6953	-0-	-146	-0-		534 1	6419 2	N		-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942												
12		21824 X	20700	-0-	-1124	-0-		1529 1	19171 2	N		-0-
01		22131 X	22131	-0-	-0-	-0-		1818 1	20313 2	N		-0-
02		19712 X	19218	-0-	-494	-0-		1454 1	17764 2	N		-0-
03		21483 X	20899	-0-	-584	-0-		1598 1	19301 2	N		-0-
04		21420 X	20487	-0-	-933	-0-		1575 1	18912 2	N		-0-
05		22134 X	20236	-0-	-1898	-0-		1555 1	18681 2	N		-0-
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626												
12		8928 X	8145	-0-	-783	-0-		418 1	7727 2	N		-0-
01		10571 X	7010	-0-	-3561	-0-		379 1	6631 2	N		-0-
02		9548 X	5191	-0-	-4357	-0-		272 1	4919 2	N		-0-
03		10571 X	6386	-0-	-4185	-0-		326 1	6060 2	N		-0-
04		9300 X	6781	-0-	-2519	-0-		355 1	6426 2	N		-0-
05		8153 X	6884	-0-	-1269	-0-		380 1	6504 2	N		-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068												
12		12307 X	8084	-0-	-4223	-0-		597 1	7487 2	N		-0-
01		12307 X	5890	-0-	-6417	-0-		484 1	5406 2	N		-0-
02		11116 X	9620	-0-	-1496	-0-		728 1	8892 2	N		-0-
03		11439 X	10311	-0-	-1128	-0-		788 1	9523 2	N		-0-
04		10020 X	9701	-0-	-319	-0-		746 1	8955 2	N		-0-
*05		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-		845 1	10149 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	1540 1	13618 2	N	-0-			65	
01	15128 X	14759	-0-	-369	-0-	1585 1	13174 2	N	-0-			65	
02	13972 X	11159	-0-	-2813	-0-	1236 1	9902 2	N	19	49	1	35	
						21 9							
03	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1554 1	15062 2	N	-0-			35	
04	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	1535 1	15229 2	N	2			37	
						2 9							
*05	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	1623 1	15617 2	N	-0-			37	
-----													
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259													
12	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	1633 1	14443 2	N	-0-			65	
01	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	1632 1	13567 2	N	-0-			65	
02	14364 X	10650	-0-	-3714	-0-	1180 1	9449 2	N	19	49	1	35	
						21 9							
03	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	1560 1	15118 2	N	-0-			35	
04	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	1434 1	14221 2	N	2			37	
						2 9							
05	16089 X	15652	-0-	-437	-0-	1473 1	14179 2	N	-0-			37	
-----													
CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838													
12	15190 X	14270	-0-	-920	-0-	226 1	14044 2	N	-0-			-0-	
01	15190 X	14451	-0-	-739	-0-	233 1	14218 2	N	-0-			-0-	
02	13720 X	12566	-0-	-1154	-0-	221 1	12345 2	N	-0-			-0-	
03	14260 X	13140	-0-	-1120	-0-	242 1	12898 2	N	-0-			-0-	
04	13980 X	13022	-0-	-958	-0-	245 1	12777 2	N	-0-			-0-	
05	14446 X	13395	-0-	-1051	-0-	255 1	13140 2	N	-0-			-0-	
-----													
CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982													
12	16306 X	14442	-0-	-1864	-0-	229 1	14213 2	N	-0-			-0-	
01	16306 X	12241	-0-	-4065	-0-	198 1	12043 2	N	-0-			-0-	
02	14728 X	12055	-0-	-2673	-0-	212 1	11843 2	N	-0-			-0-	
03	15686 X	13315	-0-	-2371	-0-	245 1	13070 2	N	-0-			-0-	
04	15180 X	11463	-0-	-3717	-0-	215 1	11248 2	N	-0-			-0-	
05	14446 X	11622	-0-	-2824	-0-	221 1	11401 2	N	-0-			-0-	
-----													
ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409													
12	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	168 1	10424 2	N	-0-			-0-	
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	158 1	9654 2	N	-0-			-0-	
02	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	182 1	10178 2	N	-0-			-0-	
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	206 1	10986 2	N	-0-			-0-	
04	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	189 1	9882 2	N	-0-			-0-	
*05	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	195 1	10052 2	N	-0-			-0-	
-----													
CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988													
12	5487 X	2774	-0-	-2713	-0-	44 1	2730 2	N	-0-			-0-	
01	7006 X	1342	-0-	-5664	-0-	22 1	1320 2	N	-0-			-0-	
02	6328 X	2827	-0-	-3501	-0-	50 1	2777 2	N	-0-			-0-	
03	7006 X	4952	-0-	-2054	-0-	91 1	4861 2	N	-0-			-0-	
04	6240 X	2849	-0-	-3391	-0-	54 1	2795 2	N	-0-			-0-	
*05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	100 1	5156 2	N	-0-			-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		8618 X	8019	-0-	-599	-0-	127 1	7892 2	N	-0-	-0-
01		8711 X	7805	-0-	-906	-0-	126 1	7679 2	N	-0-	-0-
02		7868 X	7535	-0-	-333	-0-	132 1	7403 2	N	-0-	-0-
03		8711 X	8117	-0-	-594	-0-	149 1	7968 2	N	-0-	-0-
04		8340 X	7433	-0-	-907	-0-	140 1	7293 2	N	-0-	-0-
05		8339 X	7519	-0-	-820	-0-	143 1	7376 2	N	-0-	-0-
-----											
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778											
12		10292 X	8087	-0-	-2205	-0-	860 1	7227 2	N	-0-	-0-
01		10292 X	8766	-0-	-1526	-0-	993 1	7773 2	N	-0-	-0-
02		9296 X	7816	-0-	-1480	-0-	832 1	6984 2	N	-0-	-0-
03		10044 X	8961	-0-	-1083	-0-	983 1	7978 2	N	-0-	-0-
04		9480 X	8054	-0-	-1426	-0-	924 1	7130 2	N	-0-	-0-
*05		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	1049 1	7867 2	N	-0-	-0-
-----											
CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640											
12		9176 X	8220	-0-	-956	-0-	130 1	8090 2	N	-0-	-0-
01		8060 X	7547	-0-	-513	-0-	122 1	7425 2	N	-0-	-0-
02		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	136 1	7614 2	N	-0-	-0-
03		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	151 1	8082 2	N	-0-	-0-
04		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	151 1	7896 2	N	-0-	-0-
05		8587 X	8339	-0-	-248	-0-	159 1	8180 2	N	-0-	-0-
-----											
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311											
12		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	139 1	8618 2	N	-0-	-0-
01		8339 X	7619	-0-	-720	-0-	123 1	7496 2	N	-0-	-0-
02		8288 X	7246	-0-	-1042	-0-	127 1	7119 2	N	-0-	-0-
03		9176 X	7848	-0-	-1328	-0-	144 1	7704 2	N	-0-	-0-
04		8880 X	7159	-0-	-1721	-0-	134 1	7025 2	N	-0-	-0-
05		8742 X	7543	-0-	-1199	-0-	144 1	7399 2	N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614											
12		4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	3483 2		N	-0-	-0-
01		4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4332 2		N	-0-	-0-
02		4004 X	3769	-0-	-235	-0-	3769 2		N	-0-	-0-
03		4185 X	4090	-0-	-95	-0-	4090 2		N	-0-	-0-
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-	-0-
*05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 2		N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364											
12		4092 X	4033	-0-	-59	-0-	4033 2		N	-0-	-0-
01		4371 X	3362	-0-	-1009	-0-	3362 2		N	-0-	-0-
02		4424 X	3127	-0-	-1297	-0-	3127 2		N	-0-	-0-
03		4898 X	3729	-0-	-1169	-0-	3729 2		N	-0-	-0-
04		4740 X	3806	-0-	-934	-0-	3806 2		N	-0-	-0-
05		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	3867 2		N	-0-	-0-
-----											
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583											
12		13206 X	12477	-0-	-729	-0-	452 1	12025 2	N	-0-	-0-
01		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	643 1	12979 2	N	-0-	-0-
02		12068 X	11557	-0-	-511	-0-	502 1	11055 2	N	-0-	-0-
03		13361 X	11033	-0-	-2328	-0-	472 1	10561 2	N	-0-	-0-
04		13170 X	11296	-0-	-1874	-0-	512 1	10784 2	N	-0-	-0-
05		13609 X	11553	-0-	-2056	-0-	533 1	11020 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5920 X	5920	-0-	-0-	214	1	5706	2	N	-0-	-0-
01		5704 X	3521	-0-	-2183	166	1	3355	2	N	-0-	-0-
02		6076 X	5307	-0-	-769	230	1	5077	2	N	-0-	-0-
03		6727 X	6221	-0-	-506	266	1	5955	2	N	-0-	-0-
04		7143 X	7143	-0-	-0-	324	1	6819	2	N	-0-	-0-
*05		6265 X	6265	-0-	-0-	289	1	5976	2	N	-0-	-0-
-----												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748												
12		17701 X	16587	-0-	-1114	601	1	15986	2	N	-0-	-0-
01		17701 X	14026	-0-	-3675	662	1	13364	2	N	-0-	-0-
02		15932 X	14036	-0-	-1896	609	1	13427	2	N	-0-	-0-
03		17422 X	13321	-0-	-4101	570	1	12751	2	N	-0-	-0-
04		16860 X	14031	-0-	-2829	636	1	13395	2	N	-0-	-0-
05		16585 X	14216	-0-	-2369	656	1	13560	2	N	-0-	-0-
-----												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998												
12		8138 X	8138	-0-	-0-	295	1	7843	2	N	-0-	-0-
01		7099 X	6425	-0-	-674	303	1	6122	2	N	-0-	-0-
02		7000 X	6559	-0-	-441	285	1	6274	2	N	-0-	-0-
03		8153 X	6776	-0-	-1377	290	1	6486	2	N	-0-	-0-
04		7890 X	7537	-0-	-353	342	1	7195	2	N	-0-	-0-
*05		8189 X	8189	-0-	-0-	378	1	7811	2	N	-0-	-0-
-----												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398												
12		16616 X	15369	-0-	-1247	557	1	14812	2	N	-0-	-0-
01		17010 X	17010	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-	-0-
02		15008 X	14047	-0-	-961	610	1	13437	2	N	-0-	-0-
03		16275 X	14512	-0-	-1763	621	1	13891	2	N	-0-	-0-
04		16470 X	14231	-0-	-2239	645	1	13586	2	N	-0-	-0-
05		17019 X	14479	-0-	-2540	668	1	13811	2	N	-0-	-0-
-----												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484												
12		20584 X	17262	-0-	-3322	625	1	16637	2	N	-0-	-0-
01		19220 X	14132	-0-	-5088	667	1	13465	2	N	-0-	-0-
02		18284 X	16494	-0-	-1790	716	1	15778	2	N	-0-	-0-
03		20243 X	15332	-0-	-4911	657	1	14675	2	N	-0-	-0-
04		19590 X	18250	-0-	-1340	827	1	17423	2	N	-0-	-0-
*05		18648 X	18648	-0-	-0-	860	1	17788	2	N	-0-	-0-
-----												
EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399												
12		9579 X	6336	-0-	-3243	486	1	5850	2	N	-0-	-0-
01		9610 X	7550	-0-	-2060	583	1	6967	2	N	-0-	-0-
02		8680 X	5696	-0-	-2984	446	1	5250	2	N	-0-	-0-
03		9610 X	6836	-0-	-2774	541	1	6295	2	N	-0-	-0-
04		9467 X	9467	-0-	-0-	731	1	8736	2	N	-0-	-0-
05		7564 X	115	-0-	-7449	12	1	103	2	N	-0-	-0-
-----												
EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760												
12		11284 X	11138	-0-	-146	689	1	10449	2	N	-0-	-0-
01		11408 X	11033	-0-	-375	697	1	10336	2	N	-0-	-0-
02		11004 X	10598	-0-	-406	659	1	9939	2	N	-0-	-0-
03		12183 X	10936	-0-	-1247	707	1	10229	2	N	-0-	-0-
04		11790 X	9725	-0-	-2065	629	1	9096	2	N	-0-	-0-
*05		11825 X	11825	-0-	-0-	860	1	10965	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		12617 X	9489	-0-	-3128	-0-	587	1	8902	2	N	-0-					-0-
01		12617 X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-					-0-
02		10836 X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-					-0-
03		10323 X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-					-0-
04		10560 X	9310	-0-	-1250	-0-	602	1	8708	2	N	-0-					-0-
05		10912 X	9617	-0-	-1295	-0-	700	1	8917	2	N	-0-					-0-
-----																	
EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752																	
12		9517 X	9381	-0-	-136	-0-	580	1	8801	2	N	-0-					-0-
01		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-					-0-
02		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-					-0-
03		9486 X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-					-0-
04		9330 X	8508	-0-	-822	-0-	550	1	7958	2	N	-0-					-0-
05		9641 X	7039	-0-	-2602	-0-	512	1	6527	2	N	-0-					-0-
-----																	
EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554																	
12		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	662	1	10040	2	N	-0-					-0-
01		10633 X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-					-0-
02		9604 X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	2	N	-0-					-0-
03		10633 X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-					-0-
04		10290 X	9319	-0-	-971	-0-	603	1	8716	2	N	-0-					-0-
05		10633 X	9785	-0-	-848	-0-	712	1	9073	2	N	-0-					-0-
-----																	
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657																	
12		6944 X	6169	-0-	-775	-0-	382	1	5787	2	N	-0-					-0-
01		6944 X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-					-0-
02		6272 X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-					-0-
03		6200 X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-					-0-
04		6000 X	5634	-0-	-366	-0-	364	1	5270	2	N	-0-					-0-
05		6169 X	5543	-0-	-626	-0-	403	1	5140	2	N	-0-					-0-
-----																	
CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732																	
12		22816 X	18048	-0-	-4768	-0-	2720	1	15328	2	N	-0-					-0-
01		22816 X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-					-0-
02		20608 X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-					-0-
03		22351 X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-					-0-
04		17670 X	14174	-0-	-3496	-0-	1981	1	12193	2	N	-0-					-0-
05		18042 X	17468	-0-	-574	-0-	2695	1	14773	2	N	-0-					-0-
-----																	
CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299																	
12		9269 X	7475	-0-	-1794	-0-	1127	1	6348	2	N	-0-					-0-
01		9269 X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-					-0-
02		8372 X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-					-0-
03		8308 X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-					-0-
04		7620 X	6054	-0-	-1566	-0-	846	1	5208	2	N	-0-					-0-
05		8401 X	4931	-0-	-3470	-0-	761	1	4170	2	N	-0-					-0-
-----																	
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073																	
12		10137 X	8771	-0-	-1366	-0-	1322	1	7449	2	N	-0-					-0-
01		10137 X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-					-0-
02		9156 X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-					-0-
03		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-					-0-
04		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	1434	1	8824	2	N	-0-					-0-
*05		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	1886	1	10339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		5084 X	4672	-0-	-412	-0-	4672	2		N	-0-	-0-
01		5084 X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2		N	-0-	-0-
02		4592 X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2		N	-0-	-0-
03		4991 X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2		N	-0-	-0-
04		4830 X	4705	-0-	-125	-0-	4705	2		N	-0-	-0-
05		4681 X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2		N	-0-	-0-
-----												
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508												
12		8401 X	7922	-0-	-479	-0-	7922	2		N	-0-	-0-
01		8401 X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2		N	-0-	-0-
02		7392 X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2		N	-0-	-0-
03		8184 X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2		N	-0-	-0-
04		7680 X	6003	-0-	-1677	-0-	6003	2		N	-0-	-0-
05		7936 X	5093	-0-	-2843	-0-	5093	2		N	-0-	-0-
-----												
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394												
12		12586 X	11268	-0-	-1318	-0-	11268	2		N	-0-	-0-
01		11966 X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2		N	-0-	-0-
02		10808 X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2		N	-0-	-0-
03		11687 X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2		N	-0-	-0-
04		11280 X	9575	-0-	-1705	-0-	9575	2		N	-0-	-0-
05		11253 X	9701	-0-	-1552	-0-	9701	2		N	-0-	-0-
-----												
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756												
12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2442	2	Y	54 49 1 74
							59	9				
01		3038 X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52 49 1 77
							57	9				
02		2772 N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60 98 1 39
							66	9				
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53 45 1 47
							58	9				
04		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	880	1	3289	2	Y	44 45 1 46
							48	9				
*05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	805	1	3287	2	Y	54 46 1 54
							59	9				
-----												
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352												
12		2759 N	2345	-0-	-414	-0-	525	1	1790	2	Y	27 25 1 37
							30	9				
01		2015 N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26 25 1 38
							29	9				
02		2408 N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30 49 1 19
							33	9				
03		2356 N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27 22 1 24
							30	9				
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	22 23 1 23
							24	9				
*05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	441	1	1801	2	Y	27 23 1 27
							30	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	9	11	1	15
						10	9							
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5			20
						6	9							
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1	7
						10	9							
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7			14
						8	9							
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	1	11	1	4
						1	9							
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	1	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
-----														
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576														
12	11160 X	9558	-0-	-1602	-0-	1441	1	8117	2	N	-0-			-0-
01	11160 X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-			-0-
02	9660 X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-			-0-
04	9240 X	7181	-0-	-2059	-0-	1004	1	6177	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	8381	-0-	-1167	-0-	1293	1	7088	2	N	-0-			-0-
-----														
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003														
12	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	845	1	14335	2	Y	88	109	1	139
						97	9							
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59			198
						65	9							
02	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1	66
						95	9							
03	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70			136
						77	9							
04	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	886	1	15530	2	Y	4	105	1	35
						4	9							
05	15252 X	14959	-0-	-293	-0-	786	1	14030	2	Y	130	96	1	69
						143	9							
-----														
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363														
12	8184 X	7806	-0-	-378	-0-	2123	1	5683	2	Y	-0-			36
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-			36
02	7504 X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-			36
03	8308 X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-			36
04	8220 X	6522	-0-	-1698	-0-	2580	1	3917	2	Y	23	32	1	27
						25	9							
05	8494 X	6898	-0-	-1596	-0-	2586	1	4312	2	Y	-0-			27
-----														
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254														
12	9672 X	2450	-0-	-7222	-0-	134	1	2276	2	Y	36	44	1	56
						40	9							
01	9548 X	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23			79
						25	9							
02	8624 X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1	27
						39	9							
03	9548 X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28			55
						31	9							
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	399	1	6988	2	Y	1	42	1	14
						1	9							
*05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	428	1	7635	2	Y	52	38	1	28
						57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3410 X	1830	-0-	-1580	-0-	408 1	1392 2	Y	27	25 1	37		
01	3410 X	1761	-0-	-1649	-0-	30 9	486 1	1246 2	Y	26	25 1	38	
02	3080 X	2262	-0-	-818	-0-	29 9	548 1	1681 2	Y	30	49 1	19	
03	2821 X	2640	-0-	-181	-0-	33 9	521 1	2089 2	Y	27	22 1	24	
04	2730 X	2582	-0-	-148	-0-	30 9	540 1	2018 2	Y	22	23 1	23	
*05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	24 9	514 1	2100 2	Y	27	23 1	27	
						30 9							
FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525													
12	6975 X	6646	-0-	-329	-0-	1493 1	5094 2	Y	54	49 1	74		
01	6975 X	5813	-0-	-1162	-0-	59 9	1615 1	4141 2	Y	52	49 1	77	
02	6244 X	5769	-0-	-475	-0-	57 9	1403 1	4300 2	Y	60	98 1	39	
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	66 9	1370 1	5488 2	Y	53	45 1	47	
04	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	58 9	1385 1	5175 2	Y	44	45 1	46	
*05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	48 9	1359 1	5549 2	Y	54	46 1	54	
						59 9							
MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787													
12	5456 X	4987	-0-	-469	-0-	489 1	4498 2	Y	-0-			-0-	
01	5456 X	4762	-0-	-694	-0-	475 1	4287 2	Y	-0-			-0-	
02	4760 X	4332	-0-	-428	-0-	460 1	3872 2	Y	-0-			-0-	
03	5146 X	4720	-0-	-426	-0-	521 1	4199 2	Y	-0-			-0-	
04	4980 X	4641	-0-	-339	-0-	515 1	4126 2	Y	-0-			-0-	
05	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	544 1	4182 2	Y	-0-			-0-	
MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488													
12	6758 X	5996	-0-	-762	-0-	588 1	5408 2	Y	-0-			21	
01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	682 1	6148 2	Y	-0-			21	
02	5740 X	5679	-0-	-61	-0-	603 1	5076 2	Y	-0-			21	
03	6355 X	4947	-0-	-1408	-0-	546 1	4401 2	Y	-0-			21	
04	6540 X	4237	-0-	-2303	-0-	469 1	3753 2	Y	14	19 1	16	16	
05	6758 X	3019	-0-	-3739	-0-	15 9	348 1	2671 2	Y	-0-		16	
MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060													
12	5363 X	3351	-0-	-2012	-0-	382 1	2969 2	Y	-0-			-0-	
01	5301 X	3388	-0-	-1913	-0-	408 1	2980 2	Y	-0-			-0-	
02	4760 X	4198	-0-	-562	-0-	510 1	3688 2	Y	-0-			-0-	
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	530 1	3599 2	Y	-0-			-0-	
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	493 1	3285 2	Y	-0-			-0-	
05	4650 X	4021	-0-	-629	-0-	496 1	3525 2	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		8029 X	6579	-0-	-1450	-0-	537 1	6042 2	Y	-0-		-0-
01		8060 X	7069	-0-	-991	-0-	566 1	6503 2	Y	-0-		-0-
02		7280 X	6122	-0-	-1158	-0-	501 1	5621 2	Y	-0-		-0-
03		8060 X	6316	-0-	-1744	-0-	522 1	5794 2	Y	-0-		-0-
04		6840 X	6112	-0-	-728	-0-	509 1	5603 2	Y	-0-		-0-
05		7068 X	6207	-0-	-861	-0-	329 1	5878 2	Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587												
12		7130 X	6008	-0-	-1122	-0-	491 1	5517 2	Y	-0-		45
01		7130 X	5834	-0-	-1296	-0-	467 1	5367 2	Y	-0-		45
02		6188 X	4622	-0-	-1566	-0-	378 1	4244 2	Y	-0-		45
03		6851 X	5522	-0-	-1329	-0-	456 1	5066 2	Y	-0-		45
04		5850 X	5342	-0-	-508	-0-	443 1	4867 2	Y	29	40 1	34
							32 9					
05		6014 X	5450	-0-	-564	-0-	289 1	5161 2	Y	-0-		34
-----												
HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790												
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		219
01		2945 X	1592	-0-	-1353	-0-	410 1	1182 2	N	-0-		219
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	234 1	1045 2	N	-0-		219
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		219
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		219
-----												
SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514												
12		372 X	46	-0-	-326	-0-	22 1	24 2	N	-0-		-0-
01		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	375 1	1082 2	N	-0-		-0-
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	783 1	3497 2	N	-0-		-0-
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	599 1	1724 2	N	-0-		-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	617 1	1669 2	N	-0-		-0-
*05		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	429 1	805 2	N	-0-		-0-
-----												
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840												
12		8153 X	4035	-0-	-4118	-0-	1956 1	2079 2	N	-0-		-0-
01		7967 X	5370	-0-	-2597	-0-	1383 1	3987 2	N	-0-		-0-
02		7196 X	5411	-0-	-1785	-0-	990 1	4421 2	N	-0-		-0-
03		7037 X	5871	-0-	-1166	-0-	1514 1	4357 2	N	-0-		-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	1513 1	4091 2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5929	-0-	-54	-0-	2063 1	3866 2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597												
12		T. A.	3177	-0-	3177	9595	259 1	2918 2	Y	-0-		-0-
01		T. A.	3743	-0-	3743	13338	300 1	3443 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	3005	-0-	3005	16343	246 1	2759 2	Y	-0-		-0-
03		19579 X	3236	-0-	-16343	-0-	267 1	2969 2	Y	-0-		-0-
04		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	228 1	2503 2	Y	-0-		-0-
*05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	196 1	3506 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	135 1	361 2	Y	-0-	-0-
01		558 N	315	-0-	-243	-0-	93 1	222 2	Y	-0-	-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	393 1	1263 2	Y	-0-	-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	309 1	563 2	Y	-0-	-0-
04		300 N	222	-0-	-78	-0-	88 1	134 2	Y	-0-	-0-
05		1333 N	527	-0-	-806	-0-	198 1	329 2	Y	-0-	-0-
-----											
MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432											
12		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1002 1	7795 2	Y	-0-	15
01		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	998 1	7291 2	Y	-0-	15
02		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	716 1	5172 2	Y	-0-	15
03		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	808 1	5483 2	Y	-0-	15
04		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	761 1	5074 2	Y	9	11
							10 9				
*05		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	843 1	5989 2	Y	-0-	11
-----											
ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066											
12		16740 X	14820	-0-	-1920	-0-	235 1	14585 2	N	-0-	-0-
01		16740 X	13780	-0-	-2960	-0-	222 1	13558 2	N	-0-	-0-
02		15120 X	13540	-0-	-1580	-0-	238 1	13302 2	N	-0-	-0-
03		16244 X	14237	-0-	-2007	-0-	262 1	13975 2	N	-0-	-0-
04		15720 X	9843	-0-	-5877	-0-	185 1	9658 2	N	-0-	-0-
05		15004 X	11184	-0-	-3820	-0-	213 1	10971 2	N	-0-	-0-
-----											
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961											
12		9610 X	8572	-0-	-1038	-0-	136 1	8436 2	N	-0-	-0-
01		9610 X	8660	-0-	-950	-0-	140 1	8520 2	N	-0-	-0-
02		8680 X	8338	-0-	-342	-0-	146 1	8192 2	N	-0-	-0-
03		9610 X	9142	-0-	-468	-0-	168 1	8974 2	N	-0-	-0-
04		9300 X	8440	-0-	-860	-0-	159 1	8281 2	N	-0-	-0-
05		9238 X	8569	-0-	-669	-0-	163 1	8406 2	N	-0-	-0-
-----											
ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485											
12		21328 X	20773	-0-	-555	-0-	329 1	20444 2	N	-0-	-0-
01		21328 X	20094	-0-	-1234	-0-	324 1	19770 2	N	-0-	-0-
02		19740 X	18594	-0-	-1146	-0-	327 1	18267 2	N	-0-	-0-
03		21855 X	20547	-0-	-1308	-0-	378 1	20169 2	N	-0-	-0-
04		21150 X	19227	-0-	-1923	-0-	361 1	18866 2	N	-0-	-0-
05		20770 X	19554	-0-	-1216	-0-	372 1	19182 2	N	-0-	-0-
-----											
ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469											
12		14694 X	11767	-0-	-2927	-0-	186 1	11581 2	N	-0-	-0-
01		14694 X	7647	-0-	-7047	-0-	123 1	7524 2	N	-0-	-0-
02		13272 X	12129	-0-	-1143	-0-	213 1	11916 2	N	-0-	-0-
03		14694 X	13172	-0-	-1522	-0-	242 1	12930 2	N	-0-	-0-
04		13440 X	13393	-0-	-47	-0-	252 1	13141 2	N	-0-	-0-
*05		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	266 1	13703 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		12090 X	11498	-0-	-592	-0-	182 1	11316 2	N	-0-		-0-
01		12090 X	10715	-0-	-1375	-0-	173 1	10542 2	N	-0-		-0-
02		10920 X	9987	-0-	-933	-0-	175 1	9812 2	N	-0-		-0-
03		11501 X	10919	-0-	-582	-0-	201 1	10718 2	N	-0-		-0-
04		11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	224 1	11710 2	N	-0-		-0-
*05		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	230 1	11826 2	N	-0-		-0-
-----												
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337												
12		14787 X	13271	-0-	-1516	-0-	210 1	13061 2	N	-0-		-0-
01		14787 X	13539	-0-	-1248	-0-	219 1	13320 2	N	-0-		-0-
02		13356 X	12216	-0-	-1140	-0-	215 1	12001 2	N	-0-		-0-
03		14632 X	13166	-0-	-1466	-0-	242 1	12924 2	N	-0-		-0-
04		14160 X	12206	-0-	-1954	-0-	229 1	11977 2	N	-0-		-0-
05		13547 X	12250	-0-	-1297	-0-	233 1	12017 2	N	-0-		-0-
-----												
SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654												
12		2418 X	2011	-0-	-407	-0-	975 1	1036 2	Y	-0-		-0-
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	974 1	2807 2	Y	-0-		-0-
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	861 1	3845 2	Y	-0-		-0-
03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	1061 1	3053 2	Y	-0-		-0-
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	930 1	2513 2	Y	-0-		-0-
05		3162 X	1902	-0-	-1260	-0-	662 1	1240 2	Y	-0-		-0-
-----												
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831												
12		14694 X	12883	-0-	-1811	-0-	12818 2	65 9	N	59		179
01		14694 X	12361	-0-	-2333	-0-	12361 2		N	-0-		179
02		12908 X	11185	-0-	-1723	-0-	11118 2	67 9	N	61		240
03		14291 X	12044	-0-	-2247	-0-	12021 2	23 9	N	21		261
04		13830 X	11676	-0-	-2154	-0-	11676 2		N	-0-	183 1	78
05		12896 X	12332	-0-	-564	-0-	12308 2	24 9	N	22		100
-----												
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067												
12		16244 X	15097	-0-	-1147	-0-	15040 2	57 9	N	52		240
01		16244 X	14673	-0-	-1571	-0-	14521 2	152 9	N	138	188 1	190
02		14364 X	13055	-0-	-1309	-0-	12997 2	58 9	N	53		243
03		15407 X	14102	-0-	-1305	-0-	14102 2		N	-0-	182 1	61
04		14730 X	13862	-0-	-868	-0-	13862 2		N	-0-		61
05		15097 X	14054	-0-	-1043	-0-	13948 2	106 9	N	96		157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	1175	1	10349	2	N	5		117
01	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	1165	1	10394	2	N	6	34 1	89
02	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	71		160
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-		160
04	10800 X	10156	-0-	-644	-0-	281	1	9860	2	N	14		174
05	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	15	9			N	NO RPT		174
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581													
12	9579 X	7724	-0-	-1855	-0-	787	1	6934	2	N	3		98
01	9641 X	8381	-0-	-1260	-0-	844	1	7531	2	N	5	26 1	77
02	8708 X	7980	-0-	-728	-0-	918	1	7045	2	N	15	56 1	36
*03	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	1116	1	9751	2	N	47	33 1	50
*04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	814	1	9210	2	N	7		57
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	8	9			N	NO RPT		57
TSAR OPERATING COMPANY 872180 MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644													
12	DLQ G-10	4907	-0-	4907	4907	243	1	4664	2	N	-0-		55
01	DLQ G-10	4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-		55
02	13602 X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-		55
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-		55
*04	4650 X	4078	-0-	-572	-0-	242	1	3836	2	N	-0-		55
05	4805 X	4627	-0-	-178	-0-	244	1	4383	2	N	-0-		55
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195													
12	DLQ G-10	4153	-0-	4153	4153	886	1	3267	2	N	-0-		7
01	DLQ G-10	4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-		7
02	12899 X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-		7
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-		7
04	3840 X	3654	-0-	-186	-0-	828	1	2826	2	N	-0-		7
05	3968 X	2977	-0-	-991	-0-	699	1	2278	2	N	-0-		7
MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980													
12	DLQ G-10	4970	-0-	4970	4970	949	1	4021	2	N	-0-		5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-		5
02	4970 X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-		5
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-		5
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	859	1	3271	2	N	-0-		5
*05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	678	1	2010	2	N	-0-		5
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467													
12	DLQ G-10	5716	-0-	5716	5716	439	1	5277	2	N	-0-		27
01	DLQ G-10	10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-		27
02	25020 X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-		27
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-		27
04	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	616	1	8775	2	N	-0-		27
*05	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	708	1	9111	2	N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180										
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	223861	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7020 - 10585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	225976	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7680 - 10457		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
-----														
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		10 H	RRCID ->	231521	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7218 - 10039		
12	DLQ G-10	4571	-0-	4571	4571	526 1	4045 2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8158	-0-	8158	12729	527 1	7631 2	N	-0-					-0-
02	19950 X	7221	-0-	-12729	-0-	518 1	6703 2	N	-0-					-0-
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	528 1	7354 2	N	-0-					-0-
04	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	525 1	7045 2	N	-0-					-0-
*05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	526 1	7205 2	N	-0-					-0-
-----														
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	244307	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7525 - 9476		
12	DLQ G-10	7851	-0-	7851	7851	338 1	7513 2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4247	-0-	4247	12098	316 1	3931 2	N	-0-					-0-
02	16014 X	3916	-0-	-12098	-0-	307 1	3609 2	N	-0-					-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	331 1	3789 2	N	-0-					-0-
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	328 1	3793 2	N	-0-					-0-
*05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	337 1	3880 2	N	-0-					-0-
-----														
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		11H	RRCID ->	244308	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7465 - 9416		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		12H	RRCID ->	247786	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	8876 - 765		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
TX H&H OIL CO. #1, LLC				875197											
EMMA JEAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231537	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4626 PERF. 4960 - 7160					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EMMA JEAN		WELL #:		3H	RRCID ->	237640	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4610 PERF. 5590 - 8391					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EMMA JEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	239489	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	4602 PERF. 5100 - 6971					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 2H	RRCID ->	246689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4711 PERF. 6971 - 7990					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 1H	RRCID ->	249701	COMPL. DATE	00/00/2009	TOTAL DEPTH	4727 PERF. 5315 - 8143					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 3H	RRCID ->	249862	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4670 PERF. 5650 - 8325					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	249863	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4626 PERF. 5335 - 7575					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.//		875197											
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	250460	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4579	PERF.	5185 - 7587			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		WELL #:		8H	RRCID ->	270412	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8217 - 14462
12	13609 X	13500	-0-	-109	-0-	13398	2	102	9	N	93			201
01	13609 X	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1	101
02	12292 X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71			172
03	13578 X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1	66
04	13140 X	12365	-0-	-775	-0-	12279	2	86	9	N	78			144
05	13485 X	13144	-0-	-341	-0-	13061	2	83	9	N	75	170	1	49

MARTIN C (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	270518	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8203 - 14039		
12	12276 X	11135	-0-	-1141	-0-	11035	2	100	9	N	91	179	1	116
01	12276 X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92			208
02	11088 X	9977	-0-	-1111	-0-	9882	2	95	9	N	86	187	1	107
03	12276 X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82			189
04	11070 X	9782	-0-	-1288	-0-	9696	2	86	9	N	78	184	1	83
05	11129 X	10338	-0-	-791	-0-	10252	2	86	9	N	78			161

CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270716	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8201 - 13469		
12	372 X	185	-0-	-187	-0-	156	2	29	9	N	26			51
01	372 X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2			53
02	336 X	68	-0-	-268	-0-	68	2			N	-0-			53
03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1	113
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6055	2	276	9	N	251	175	1	189
*05	3100 N	6077	-0-	2977	2977	5813	2	264	9	N	240	356	1	73

CLARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270717	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8417 - 13575		
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	234	179	1	87
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	1825	2	272	9	N	247	177	1	147
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	125	172	1	100
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3042	2	359	9	N	326	177	1	249
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1	109
*05	3100 N	3461	-0-	361	361	3254	2	207	9	N	188	174	1	123

CLARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270718	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8417 - 13558		
12	14973 X	14821	-0-	-152	-0-	14592	2	229	9	N	208	360	1	57
01	15097 X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1	66
02	13636 X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1	75
03	15097 X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1	92
04	14340 X	11110	-0-	-3230	-0-	10963	2	147	9	N	134	177	1	49
05	14880 X	12874	-0-	-2006	-0-	12719	2	155	9	N	141			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																
MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11273	2	153	9	N	139	180	1		112
01		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1		62
02		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111				173
03		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1		94
*04		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10137	2	123	9	N	112				206
*05		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10674	2	97	9	N	88	186	1		108
-----																
MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396																
12		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6018	2	245	9	N	223	356	1		81
01		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6034	2	244	9	N	222	184	1		119
02		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	175	1		107
03		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1		138
*04		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	5952	2	286	9	N	260	172	1		226
*05		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6136	2	213	9	N	194	355	1		65
-----																
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718																
12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14691	2	124	9	N	113	181	1		41
01		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99				140
02		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1		69
03		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112				181
*04		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14322	2	117	9	N	106	182	1		105
*05		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14702	2	101	9	N	92				197
-----																
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230																
12		9796 X	8638	-0-	-1158	-0-	8551	2	87	9	N	79	181	1		98
01		9796 X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67				165
02		8848 X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1		55
03		9796 X	7763	-0-	-2033	-0-	7660	2	103	9	N	94				149
04		9480 X	7217	-0-	-2263	-0-	7123	2	94	9	N	85	181	1		53
05		8649 X	7720	-0-	-929	-0-	7622	2	98	9	N	89				142
-----																
MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210																
12		7750 X	7547	-0-	-203	-0-	7455	2	92	9	N	84				181
01		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8256	2	105	9	N	95	186	1		90
02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7294	2	84	9	N	76				166
03		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1		55
04		7500 X	6613	-0-	-887	-0-	6543	2	70	9	N	64				119
05		7750 X	7477	-0-	-273	-0-	7398	2	79	9	N	72				191
-----																
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265																
12		7719 X	7241	-0-	-478	-0-	7165	2	76	9	N	69				182
01		7688 X	7249	-0-	-439	-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1		63
02		6860 X	6281	-0-	-579	-0-	6224	2	57	9	N	52				115
03		7595 X	5818	-0-	-1777	-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8		160
04		7020 X	5978	-0-	-1042	-0-	5927	2	51	9	N	46				206
05		7254 X	6030	-0-	-1224	-0-	5990	2	40	9	N	36	187	1		55
-----																
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300																
12		10726 X	10470	-0-	-256	-0-	10357	2	113	9	N	103	178	1		103
01		11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103				206
02		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1		104
03		10726 X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90				194
04		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10563	2	101	9	N	92	175	1		111
05		10726 X	10331	-0-	-395	-0-	10256	2	75	9	N	68				179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462												
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10840	2	146	9	N	172
01		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	128
02		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	70
03		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	190
04		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10619	2	106	9	N	107
*05		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10322	2	80	9	N	180
-----												
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794												
12		16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	15750	2	341	9	N	114
01		15872 X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	211
02		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	119
03		15872 X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	229
04		15360 X	14973	-0-	-387	-0-	14681	2	292	9	N	140
05		15872 X	13430	-0-	-2442	-0-	13186	2	244	9	N	186
-----												
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837												
12		11284 X	7593	-0-	-3691	-0-	7537	2	56	9	N	44
01		11284 X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	71
02		10192 X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	91
03		11160 X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	111
04		10800 X	3610	-0-	-7190	-0-	3609	2	1	9	N	112
05		7595 X	4034	-0-	-3561	-0-	3943	2	91	9	N	23
-----												
HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010												
12		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11892	2	75	9	N	195
01		11594 X	11521	-0-	-73	-0-	11478	2	43	9	N	55
02		10472 X	10183	-0-	-289	-0-	10104	2	79	9	N	127
03		11594 X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	200
04		11220 X	10794	-0-	-426	-0-	10719	2	75	9	N	80
05		11594 X	10459	-0-	-1135	-0-	10395	2	64	9	N	138
-----												
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258												
12		9362 X	7632	-0-	-1730	-0-	7530	2	102	9	N	139
01		9362 X	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	55
02		8456 X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	145
03		8618 X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	70
04		8220 X	6094	-0-	-2126	-0-	5993	2	101	9	N	162
*05		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7811	2	94	9	N	74
-----												
BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271												
12		16275 X	13205	-0-	-3070	-0-	13147	2	58	9	N	164
01		16275 X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	76
02		14700 X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	163
03		16275 X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	87
04		13920 X	13239	-0-	-681	-0-	13142	2	97	9	N	175
05		14384 X	13284	-0-	-1100	-0-	13186	2	98	9	N	92
-----												
LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393												
12		17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	17505	2	227	9	N	150
01		17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	17601	2	217	9	N	163
02		15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	15488	2	178	9	N	146
03		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	16426	2	175	9	N	129
04		15330 X	15033	-0-	-297	-0-	14880	2	153	9	N	92
05		15841 X	14256	-0-	-1585	-0-	14110	2	146	9	N	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462												
MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3840	2	113	9	N	103
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113
02		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86
*04		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108
*05		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5070	2	127	9	N	115
-----												
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713												
12		4650 X	3735	-0-	-915	-0-	3600	2	135	9	N	123
01		4650 X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136
02		4200 X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97
03		4619 X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124
*04		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4344	2	130	9	N	118
*05		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6139	2	157	9	N	143
-----												
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363												
12		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	9927	2	321	9	N	292
01		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286
02		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232
*03		11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	10935	2	288	9	N	262
*04		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10620	2	268	9	N	244
*05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	12598	2	264	9	N	240
-----												
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720												
12		29202 X	29136	-0-	-66	-0-	28869	2	267	9	N	243
01		29202 X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215
02		26376 X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161
03		29202 X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155
04		28260 X	21566	-0-	-6694	-0-	21434	2	132	9	N	120
05		29140 X	18945	-0-	-10195	-0-	18822	2	123	9	N	112
-----												
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33540 10/14/2015												
-----												
BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462											
BROWNING E UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	278997	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	765	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:			1	RRCID ->	183205	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6650 -	6820
*06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	513	1	2165	3	Y	13				239	
						14	9									
*07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2329	3	Y	35	78	1		196	
						39	9									
*08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	506	1	2396	3	Y	7				203	
						8	9									
*09	2700 N	2671	-0-	-29	-0-	394	1	2266	3	Y	10				213	
						11	9									
*10	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	431	1	2286	3	Y	12				225	
						13	9									
*11	2700 N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27				252	
						30	9									
*12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1		87	
*01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5				92	
						6	9									
*02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-				92	
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-				92	
*04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	431	1	2076	3	Y	-0-				92	
*05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	8				100	
						9	9									

REDDELL, E. T. "A"		878925		WELL #:			3	RRCID ->	188905	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6918 -	7068
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-				19	
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	Y	-0-				19	
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-				19	
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-				19	
*10	620 N	481	-0-	-139	-0-	76	1	405	3	Y	-0-				19	
*11	600 N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-				19	
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-				19	
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-				19	
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-				19	
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-				19	
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	3	Y	-0-				19	
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-				19	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925														
HENRY-CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 203674		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					20
*07	1054 N	573	-0-	-481	-0-	94	1	479	3	Y	-0-					20
*08	1054 N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	8			20
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	3	Y	-0-					20
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	175	1	928	3	Y	-0-					20
*11	210 N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-					20
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					20
*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1060	3	Y	1	1	8			20

KAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 207063		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890							
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	-0-					7
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	3	Y	-0-					7
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-					7
*09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-					7
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-					7
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-					7
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					7
*01	682 N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					7
*03	682 N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7
*04	630 N	596	-0-	-34	-0-	102	1	494	3	Y	-0-					7
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM		WELL #: 9		RRCID -> 207322		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798							
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	7					28
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	3	Y	9					37
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	3	Y	-0-					37
*09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	163	1	937	3	Y	-0-					37
*10	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	159	1	841	3	Y	-0-					37
*11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1					38
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-					38
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	5					42
*03	1085 N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	182	1	877	3	Y	-0-					42
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42

WHITTEN		WELL #: 10		RRCID -> 207330		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096							
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					42
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					42
*08	217 N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					42
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-					42
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	-0-					42
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					42
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-					42
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42
*03	651 N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42
*04	630 N	479	-0-	-151	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					42
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
PMC		WELL #:		1	RRCID ->	213716	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5802 - 5917		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015													

HARDY, BEATRICE		WELL #:		3	RRCID ->	224580	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6218 - 6349
*06	3000 N	1980	-0-	-1020	335	377 1	1593 3	Y	9		127
*07	2235 N	1900	-0-	-335	-0-	310 1	1583 3	Y	6		133
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	331 1	1567 3	Y	3		136
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	241 1	1387 3	Y	6		142
*10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	345 1	1831 3	Y	5		147
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	250 1	1546 3	Y	7		149
*12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	391 1	1715 3	Y	70	137 1	82
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	253 1	1419 3	Y	8		90
*02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	444 1	1733 3	Y	6		96
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	392 1	1859 3	Y	7		103
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	363 1	1748 3	Y	3		106
*05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	379 1	1714 3	Y	2	12 1	96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
LEE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID ->	225828	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5019	PERF.	4630 - 4710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	302	1	458	3	Y	-0-		9
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	299	1	464	3	Y	-0-		9
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	Y	-0-		9
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	230	1	410	3	Y	1	1 8	9
						1	9						
*10	465 N	348	-0-	-117	-0-	117	1	231	3	Y	-0-		9
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	-0-		10
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	219	1	477	3	Y	-0-		10
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-		10
*02	P&A-COND	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		10
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230448	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6834 - 7025	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1128				Y	2			24
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1128				Y	7			31
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1128				Y	-0-	31 1		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1128				Y	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1128				Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1128				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			-0-

LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	231725	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4801 - 4898	
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	-0-		30
*07	217 N	86	-0-	-131	-0-	34	1	52	3	Y	-0-		30
*08	93 N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	3	Y	-0-		30
*09	120 N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	Y	-0-		30
*10	93 N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	3	Y	-0-		30
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		30
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-		30
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-		30
*02	0 W	69	-0-	69	69	19	1	50	3	Y	-0-		30
*03	0 W	48	-0-	48	117	14	1	34	3	Y	-0-		30
*04	0 W	31	-0-	31	148	8	1	23	3	Y	-0-		30
05	0 W	93	-0-	93	241	26	1	67	3	Y	-0-		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
MCCALL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 235589		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	344	1	1315	3	Y	25
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	179	1	793	3	Y	25
*08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	25
*09	1290 N	527	-0-	-763	-0-	106	1	417	3	Y	25
*10	961 N	509	-0-	-452	-0-	109	1	400	3	Y	29
*11	660 N	608	-0-	-52	-0-	148	1	458	3	Y	29
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	29
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	29
*02	476 N	234	-0-	-242	-0-	53	1	181	3	Y	29
*03	527 N	133	-0-	-394	-0-	28	1	105	3	Y	29
*04	510 N	171	-0-	-339	-0-	38	1	133	3	Y	29
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	50	1	146	3	Y	29

DONALD FRAZIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236333		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560		
*06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	294	1	1123	3	Y	23
*07	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	252	1	1114	3	Y	23
*08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	319	1	1000	3	Y	23
*09	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	217	1	859	3	Y	25
*10	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	243	1	889	3	Y	25
*11	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	272	1	843	3	Y	25
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	25
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	25
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	240	1	810	3	Y	25
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	211	1	794	3	Y	-0-
*04	900 N	84	-0-	-816	-0-	19	1	65	3	Y	25
05	930 N	152	-0-	-778	-0-	39	1	112	3	Y	25

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 188288		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459		
RYAN		WELL #: 1									
12	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1860 N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		RRCID -> 184882		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820		
MITCHELL, GERALD		WELL #: 1									
12	DLQ G-10	596	-0-	596	1631	596	3	Y	-0-	-0-	281
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1631			Y	-0-	-0-	281
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1631			Y	-0-	-0-	281
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1631			Y	NO RPT	NO RPT	281
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1631			Y	NO RPT	NO RPT	281
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1631			Y	NO RPT	NO RPT	281

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			356
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			356
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			364
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			364
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			364
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			364
-----														
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794														
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			33
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			33
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			33
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			33
-----														
HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808														
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	3	11	9	N	10			38
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8			46
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	928	3	20	9	N	18			83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			83
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			83
-----														
AASLETEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860														
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			28
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			28
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			28
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			28
-----														
HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860														
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			286
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7			293
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6			401
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			401
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			401
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			401
-----														
HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744														
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2			105
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	N	6			111
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	N	7			118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			118
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			118
-----														
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850														
12	14B2 EXT	64	-0-	64	519	64	3			Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-			42
02	626 X	107	-0-	-519	-0-	107	3			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575										
FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	240
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	240
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	240
-----										
HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806										
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	76
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	78
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	103
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				NO RPT	103
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				NO RPT	103
-----										
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	64
-----										
STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824										
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					315
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					315
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					315
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342				NO RPT	315
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342				NO RPT	315
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342				NO RPT	315
-----										
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900										
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			265
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			265
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	522
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	522
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				NO RPT	522
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				NO RPT	522
-----										
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997										
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			11
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			11
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575										
BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			336
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52	3	10	9	247
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	463	3	30	9	358
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					358
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					358
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					358
-----										
PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
-----										
EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684										
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					-0-
-----										
BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					560
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					560
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					560
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					560
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					560
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					560
-----										
MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734										
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			11
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			11
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					11
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					11



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1274 3	154 9		N	140		2497
01	DLQ G-10	4039	-0-	4039	5467	3885 3	154 9		N	140		2637
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	7185	1704 3	14 9		N	13		2650
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7185				N	NO RPT		2650
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7185				N	NO RPT		2650
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7185				N	NO RPT		2650
-----												
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		357
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		357
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		357
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		357
-----												
KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950												
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-		448
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29 3	6 9		N	5	90 1	363
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		404
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		404
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		404
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		404
-----												
BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803												
12	DLQ G-10	186	-0-	186	2002	186 3			Y	-0-		240
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2002				Y	-0-	3 1	237
02	2002 N	-0-	-0-	-2002	-2002				Y	-0-		237
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		237
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		237
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		237
-----												
BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		272
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	269
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		269
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		269
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		269
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		269
-----												
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265												
12	DLQ G-10	239	-0-	239	1216	239 3			Y	-0-		240
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1216				Y	5		245
02	1216 N	-0-	-0-	-1216	-1216				Y	9		254
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		254
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		254
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																
BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7940	-	8734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		553	-0-	553	2538	553	3		Y	-0-					184
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2538				Y	-0-	184	1			-0-
02	2200 N		-0-	-0-	-2200	338				Y	-0-					28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338				Y	NO RPT					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338				Y	NO RPT					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338				Y	NO RPT					28
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003										TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8460	-	9010	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					101
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30					N	NO RPT					101
05	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31					N	NO RPT					101
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002										TOTAL DEPTH	9027	PERF.	8607	-	8885	
12	DLQ G-10		778	-0-	778	2934	778	3		Y	-0-					460
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2934				Y	-0-					460
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2934				Y	-0-					460
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					460
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					460
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					460
MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8941	PERF.	8012	-	8940	
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	3	19	9	N	17					526
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8					534
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5					539
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539
04	300 N	NO RPT	-0-	-0-	-300					N	NO RPT					539
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62					N	NO RPT					539
RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8070	-	9080	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					82
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					82
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					82
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					82
RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003										TOTAL DEPTH	9122	PERF.	8088	-	8368	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					149
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					180
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					180
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					180
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					180
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003										TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8060	-	9094	
12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3		Y	-0-					106
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	357				Y	-0-					106
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	357				Y	-0-					226
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	357				Y	NO RPT					226
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	357				Y	NO RPT					226
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	357				Y	NO RPT					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			22
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4 9	N	4			26
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	176 3	9 9	N	8			34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			34
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			34
-----												
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			330
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			330
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			330
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			330
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			330
-----												
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020												
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416 3	3 9	N	3			528
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30 3	6 9	N	5			533
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	N	1			534
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			534
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			534
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			534
-----												
PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			414
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			414
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			414
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			414
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			414
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			414
-----												
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			759
-----												
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			229
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			229
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
-----												
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1			762
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2			764
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	N	3			767
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			767
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			767
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			767
-----														
SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793														
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3			384
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3			387
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8			395
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			395
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			395
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			395
-----														
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			601
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			601
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			601
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			601
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			601
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			601
-----														
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----														
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260														
12	DLQ G-10	3925	-0-	3925	16926	3916	3	9	9	Y	8			41
01	DLQ G-10	264	-0-	264	17190	264	3			Y	-0-			41
02	DLQ G-10	270	-0-	270	17460	270	3			Y	-0-			41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT			41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT			41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17460					Y	NO RPT			41
-----														
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200														
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4			759
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20			779
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	N	7			786
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			786
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			786
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			786
-----														
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230														
12	3047 N	2062	-0-	-985	-0-	2045	3	17	9	N	15			251
01	14B2 EXT	959	-0-	959	959	930	3	29	9	N	26			277
02	14B2 EXT	595	-0-	595	1554	595	3			N	-0-			277
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1554					N	NO RPT			277
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1554					N	NO RPT			277
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575							
EWING		WELL #:		10	RRCID ->	199107	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8160 - 9433
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	199241	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7802 - 8815
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	660 3	65 9	N	59		451
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1063 3	4 9	N	4		455
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903 3	1 9	N	1		598
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		598
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		598
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		598
-----											
FERGUSON		WELL #:		3	RRCID ->	199242	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7865 - 8668
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		5
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	166 3	46 9	N	42		47
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	44 3	11 9	N	10		133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		133
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		133
-----											
FERGUSON		WELL #:		2	RRCID ->	199249	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7815 - 8850
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		207
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-		207
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		297
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		297
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		297
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		297
-----											
VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	201036	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6360 - 6380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74
-----											
VINSON		WELL #:		2	RRCID ->	201038	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 6348 - 6368
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		419
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		419
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		419
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		419
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		419
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		419
-----											
FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	201039	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8385 - 8950
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		3
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		3
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
AUSTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	201615	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	6862 - 8058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VINSON		WELL #:		3	RRCID ->	201735	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6320 - 6370			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
-----															
VINSON		WELL #:		4	RRCID ->	202037	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6370 - 6415			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
-----															
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	202046	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6200 - 6233			
12	DLQ G-10	1250	-0-	1250	7894	1250	3				Y	-0-			696
01	DLQ G-10	1453	-0-	1453	9347	1453	3				Y	-0-			696
02	DLQ G-10	1110	-0-	1110	10457	1110	3				Y	-0-			696
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10457						Y	NO RPT			696
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10457						Y	NO RPT			696
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10457						Y	NO RPT			696
-----															
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	202207	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	6170 - 6224			
12	DLQ G-10	1113	-0-	1113	6456	1107	3	6	9		Y	5			330
01	DLQ G-10	833	-0-	833	7289	830	3	3	9		Y	3			333
02	DLQ G-10	842	-0-	842	8131	825	3	17	9		Y	15			348
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8131						Y	NO RPT			348
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8131						Y	NO RPT			348
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8131						Y	NO RPT			348
-----															
AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	203281	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6680 - 6860			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	203581	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6180 - 6240			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			389
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			389
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			389
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575										
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	DLQ	G-10	142	-0-	142	3308	142 3	Y	-0-	351
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	3425	117 3	Y	-0-	351
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	3528	103 3	Y	-0-	351
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528		Y	NO RPT	351
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528		Y	NO RPT	351
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528		Y	NO RPT	351
-----										
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
-----										
RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
-----										
ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780										
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	157
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-	157
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-	157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	157
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT	157
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT	157
-----										
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780										
12	14B2	EXT	518	-0-	518	2422	518 3	N	-0-	11
01	T. A.		831	-0-	831	3253	831 3	N	-0-	11
02	3985	X	732	-0-	-3253	-0-	732 3	N	-0-	11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT	11
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-		382	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1 9	N	1		383	
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-		383	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		383	
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		383	
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT		383	
-----													
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830													
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		216	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		216	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		216	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		216	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		216	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		216	
-----													
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		190	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		190	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190	
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		190	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		190	
-----													
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		238	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		238	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		238	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		238	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		238	
-----													
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240													
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3 9	N	3		1042	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6 9	N	5		1047	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		1047	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1047	
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		1047	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		1047	
-----													
MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454													
12	DLQ G-10	5098	-0-	5098	7759	5098	3		Y	-0-		51	
01	DLQ G-10	457	-0-	457	8216	457	3		Y	-0-		51	
02	DLQ G-10	443	-0-	443	8659	443	3		Y	-0-		51	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8659				Y	NO RPT		51	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8659				Y	NO RPT		51	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8659				Y	NO RPT		51	
-----													
MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																		
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004										TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8633 - 8825						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																		
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11100	PERF. 10335 - 11990						
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	83	1			302
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	4595	3	64	9	N	58	155	1			205
02	2800	N	4269	-0-	1469	1469	4168	3	101	9	N	92						297
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1469						N	NO RPT					297
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-						N	NO RPT					297
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT					297
-----																		
BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003										TOTAL DEPTH	8876	PERF. 9275 - 10271						
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-					7
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-					7
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					7
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					7
-----																		
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005										TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6698 - 6844						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8800 - 10450						
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
-----																		
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005										TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9506 - 10378						
12	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	25134	3690	3				Y	-0-					144
01	DLQ	G-10	242	-0-	242	25376	242	3				Y	-0-					144
02	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	26469	1089	3	4	9		Y	4					148
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					148
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					148
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					148
-----																		
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9268 - 10380						
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2911	3	149	9		N	135					1885
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	217	3	149	9		N	135	167	1			1853
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9		N	3					1856
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1856
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-						N	NO RPT					1856
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT					1856

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225												
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-		362
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2 9	N	2		364
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-		486
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		486
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT		486
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT		486
-----												
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950												
12	DLQ G-10	3204	-0-	3204	-0-	3204	3	46 9	N	42		251
01	DLQ G-10	3280	-0-	3280	-0-	6484	3	69 9	N	63		314
02	DLQ G-10	2971	-0-	2971	-0-	9455	3	61 9	N	55	178 1	191
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9455			N	NO RPT		191
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9455			N	NO RPT		191
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9455			N	NO RPT		191
-----												
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		74
-----												
KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650												
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4903	3	53 9	N	48	190 1	10
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5248	3	94 9	N	85		95
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4315	3	68 9	N	62		157
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		157
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT		157
-----												
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020												
12	DLQ G-10	7640	-0-	7640	-0-	7640	3		N	-0-		729
01	DLQ G-10	6688	-0-	6688	-0-	14328	3		N	-0-		729
02	DLQ G-10	5801	-0-	5801	-0-	20129	3	3 9	N	3		732
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20129			N	NO RPT		732
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20129			N	NO RPT		732
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20129			N	NO RPT		732
-----												
FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		462
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		462
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		723
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		723
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		723
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		723

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
-----																	
FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101																	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
-----																	
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
-----																	
J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062																	
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3366	3	18	9	N	16					173
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					173
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7252	3	39	9	N	35					208
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	2790	X	NO RPT	-0-	-0-	-2790					N	NO RPT					208
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					208
-----																	
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242
-----																	
HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224																	
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7289	3	55	9	N	50					1091
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					1091
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					1091
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1091
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1091
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1091

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	6185	6185	3	N	-0-		2	
01	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	8465	2280	3	N	-0-		2	
02	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	10848	2383	3	N	-0-		2	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10848			N	NO RPT		2	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10848			N	NO RPT		2	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10848			N	NO RPT		2	
-----													
WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		514	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		514	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		514	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514	
-----													
ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902													
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-		-0-	
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-		-0-	
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-		-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123													
12	78	K	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		202	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
-----													
CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308													
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	N	8	83
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12	95
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19	114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT	114
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	114
-----													
RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600													
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	136
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-	136
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	136
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	136
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	136
-----													
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500													
12	DLQ	G-10	3477	-0-	3477	3477	3477	3	N	-0-		5	
01	DLQ	G-10	3857	-0-	3857	7334	3857	3	N	-0-		5	
02	DLQ	G-10	4160	-0-	4160	11494	4160	3	N	-0-		5	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11494			N	NO RPT		5	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11494			N	NO RPT		5	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11494			N	NO RPT		5	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575  
 FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			272
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	4			276
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			276
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			276
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			276
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			276

BERG, R. S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	4683	3	47	9	N	43		183
01		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17		200
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	3	31	9	N	28		228
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		228
04		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-					N	NO RPT		228
05		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-					N	NO RPT		228
-----															
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754															
12	DLQ	G-10	5616	-0-	5616	5616	5586	3	30	9	N	27			1254
01	DLQ	G-10	5575	-0-	5575	11191	5566	3	9	9	N	8	125	1	1137
02	DLQ	G-10	5809	-0-	5809	17000	5801	3	8	9	N	7			1144
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17000						N	NO RPT		1144
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17000						N	NO RPT		1144
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17000						N	NO RPT		1144
-----															
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		679
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		679
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		679
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		679
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		679
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		679
-----															
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541															
12		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2562	3	8	9	N	7			44
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	32	9	N	29			73
02		2800 N	2812	-0-	12	12	2808	3	4	9	N	4			77
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	12						N	NO RPT		77
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT		77
05		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-					N	NO RPT		77
-----															
BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		426
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		426
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		525
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		525
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		525
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		525
-----															
DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
LOYD				WELL #:	2H	RRCID ->	245022	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 6341 - 9310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LADD				WELL #:	1H	RRCID ->	245231	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 7200 - 8101			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
-----															
LOYD				WELL #:	1H	RRCID ->	245907	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 7460 - 8760			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----															
BOLING UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6930 - 9146			
12	DLQ G-10	2756	-0-	2756	2756	2746	3	10	9		N	9			32
01	DLQ G-10	760	-0-	760	3516	760	3				N	-0-			32
02	DLQ G-10	155	-0-	155	3671	155	3				N	-0-			32
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3671						N	NO RPT			32
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3671						N	NO RPT			32
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3671						N	NO RPT			32
-----															
SMITH, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	248094	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7204 - 7374			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VIETH				WELL #:	2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 7100 - 8251			
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3				N	-0-			881
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3				N	-0-			881
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3				N	-0-			881
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			881
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT			881
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT			881
-----															
BOLING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6811 - 9226			
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3				N	-0-			8
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3				N	-0-			8
02	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3				N	-0-			8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
04	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			8
05	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777													
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 3	4 9	N	4			112
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 3	4 9	N	4			116
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			334
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			334
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-			N	NO RPT			334
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-			N	NO RPT			334
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715													
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-			88
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			88
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2537 3	53 9	N	48			136
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-			N	NO RPT			136
05	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-	-0-			N	NO RPT			136
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	DLQ G-10	7790	-0-	7790	7790	7790	3		N	-0-			9
01	DLQ G-10	8186	-0-	8186	15976	8186	3		N	-0-			9
02	DLQ G-10	7394	-0-	7394	23370	7394	3		N	-0-			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23370	-0-			N	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23370	-0-			N	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23370	-0-			N	NO RPT			9
LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149													
12	DLQ G-10	528	-0-	528	528	528	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	879	351	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	879	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	879	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	879	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	879	-0-			N	NO RPT			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
LENOX		WELL #:		2H	RRCID ->	259420	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8064 - 12138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT		-0-
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LENOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259443	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7800 - 11524	
12	DLQ G-10	357	-0-	357	357	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1630	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	2272	3			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2272				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2272				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2272				N	NO RPT		-0-
-----												
LENOX		WELL #:		4H	RRCID ->	259889	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7730 - 11379	
12	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT		-0-
-----												
STEEPLES		WELL #:		1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 - 11234	
12	DLQ G-10	21621	-0-	21621	21621	3			N	-0-		61
01	DLQ G-10	20217	-0-	20217	41838	3			N	-0-		61
02	DLQ G-10	17833	-0-	17833	59671	3			N	-0-		61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59671				N	NO RPT		61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59671				N	NO RPT		61
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59671				N	NO RPT		61
-----												
LAXSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8160 - 11780	
12	DLQ G-10	43779	-0-	43779	43779	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	44905	-0-	44905	88684	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	39951	-0-	39951	128635	3			N	-0-		47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128635				N	NO RPT		47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128635				N	NO RPT		47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128635				N	NO RPT		47
-----												
STEEPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7745 - 11010	
12	DLQ G-10	348	-0-	348	348	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5022	-0-	5022	5370	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6958	-0-	6958	12328	3			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12328				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12328				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12328				N	NO RPT		-0-
-----												
STEEPLES		WELL #:		3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 9070 - 12152	
12	DLQ G-10	4108	-0-	4108	4108	3			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	15622	-0-	15622	19730	3			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	12097	-0-	12097	31827	3			N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31827				N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31827				N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31827				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575										
YEANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7723 - 11268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	3	785	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	205	-0-	205	990	3	205	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	990				N	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	990				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	990				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	990				N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
LABC SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8394 - 11565		
12	DLQ	G-10	47987	-0-	47987	47987	3	47987	3	N	-0-	-0-		
01	DLQ	G-10	48875	-0-	48875	96862	3	48875	3	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	42990	-0-	42990	139852	3	42990	3	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139852				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139852				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139852				N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
LABC NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7998 - 13912		
12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	3	59117	3	N	-0-	-0-		
01	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	3	59125	3	N	-0-	-0-		
02	50554	X	50554	-0-	-0-	-0-	3	50554	3	N	-0-	-0-		
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
LABC SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	261489	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7871 - 10450		
12	DLQ	G-10	29697	-0-	29697	29697	3	29697	3	N	-0-	-0-		
01	DLQ	G-10	16404	-0-	16404	46101	3	16404	3	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	3874	-0-	3874	49975	3	3874	3	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49975				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49975				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49975				N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
STEEPLES		WELL #:		2H	RRCID ->	261750	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8290 - 11362		
12	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	3689	3	3689	3	N	-0-	-0-		
01	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	6267	3	2578	3	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	4746	-0-	4746	11013	3	4746	3	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11013				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11013				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11013				N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
YEANDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261791	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7905 - 10960		
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	3	875	3	N	-0-	-0-		
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	3	9934	3	N	-0-	-0-		
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	3	8934	3	N	-0-	-0-		
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263442	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7240 - 10355		
12	DLQ	G-10	16151	-0-	16151	16151	3	16151	3	N	-0-	-0-		
01	DLQ	G-10	21168	-0-	21168	37319	3	21168	3	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	17848	-0-	17848	55167	3	17848	3	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55167				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55167				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55167				N	NO RPT	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ	G-10	12636	-0-	12636	12636	12636	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	12896	-0-	12896	25532	12896	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	11299	-0-	11299	36831	11299	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36831			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36831			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36831			N	NO RPT		-0-	
-----													
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281													
12	DLQ	G-10	25471	-0-	25471	25471	25471	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	30330	-0-	30330	55801	30330	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	26561	-0-	26561	82362	26561	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82362			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82362			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	82362			N	NO RPT		-0-	
-----													
STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300													
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	35	29	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	58	23	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480													
12	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	2455	3	42	9	N	38	153
01	DLQ	G-10	2145	-0-	2145	4642	2101	3	44	9	N	40	9
02	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	6373	1687	3	44	9	N	40	49
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6373			N	NO RPT		49	49
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6373			N	NO RPT		49	49
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6373			N	NO RPT		49	49
-----													
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926													
12	DLQ	G-10	23452	-0-	23452	23452	23452	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	350	-0-	350	23802	350	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23802			N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23802			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23802			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23802			N	NO RPT		-0-	
-----													
CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510													
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5390	3	14	9	N	13	1217
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	3	15	9	N	14	1231
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4760	3	23	9	N	21	1077
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1077	1077
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		1077	1077
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		1077	1077
-----													
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980													
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8191	3	10	9	N	9	27
01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12969	3	12	9	N	11	38
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8309	3	14	9	N	13	51
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51	51
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		51	51
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		51	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	215	16	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4787	-0-	4787	5002	4787	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5002			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5002			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5002			N	NO RPT		-0-
-----											
YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580											
12	DLQ G-10	40480	-0-	40480	40480	40480	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	33164	-0-	33164	73644	33164	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	26791	-0-	26791	100435	26791	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100435			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100435			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100435			N	NO RPT		-0-
-----											
LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054											
12	DLQ G-10	43035	-0-	43035	43035	43035	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	43151	-0-	43151	86186	43151	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	37751	-0-	37751	123937	37751	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123937			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123937			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	123937			N	NO RPT		-0-
-----											
LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075											
12	DLQ G-10	30793	-0-	30793	30793	30793	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8045	-0-	8045	38838	8045	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1818	-0-	1818	40656	1818	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40656			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40656			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40656			N	NO RPT		-0-
-----											
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115											
12	DLQ G-10	28989	-0-	28989	28989	28989	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	28411	-0-	28411	57400	28411	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	24654	-0-	24654	82054	24654	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82054			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82054			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82054			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930											
12	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11208	3	12 9	N	11	2231
01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6568	3	29 9	N	26	2095
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7868	3	28 9	N	25	2120
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2120
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	2120
05	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	2120
-----											
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036											
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3		N	-0-	457
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-	457
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6752	3	6 9	N	5	541
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	541
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT	541
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12	DLQ	G-10	3799	-0-	3799	3799	3799	3	N	-0-			144
01	DLQ	G-10	8163	-0-	8163	11962	8163	3	N	-0-			144
02	DLQ	G-10	6977	-0-	6977	18939	6913	3	N	58	158	1	44
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18939			N	NO RPT			44
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18939			N	NO RPT			44
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18939			N	NO RPT			44
-----													
ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669													
12	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	98	-0-	98	348	98	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	203	-0-	203	551	203	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	551			N	NO RPT			-0-
-----													
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692													
12	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	7101	7101	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	23327	-0-	23327	30428	23327	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	23086	-0-	23086	53514	23086	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53514			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53514			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53514			N	NO RPT			-0-
-----													
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452													
12	DLQ	G-10	36457	-0-	36457	36457	36457	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	37085	-0-	37085	73542	37085	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	31735	-0-	31735	105277	31735	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105277			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105277			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105277			N	NO RPT			-0-
-----													
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639													
12	DLQ	G-10	3771	-0-	3771	3771	3765	3	N	5			1128
01	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	7612	3828	3	N	12	74	1	1066
02	DLQ	G-10	9761	-0-	9761	17373	9680	3	N	74			1140
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17373			N	NO RPT			1140
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17373			N	NO RPT			1140
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17373			N	NO RPT			1140
-----													
MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010													
12	DLQ	G-10	10085	-0-	10085	10085	10073	3	N	11			917
01	DLQ	G-10	15359	-0-	15359	25444	15323	3	N	33			950
02	DLQ	G-10	14838	-0-	14838	40282	14786	3	N	47			1173
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40282			N	NO RPT			1173
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40282			N	NO RPT			1173
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40282			N	NO RPT			1173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	3071	-0-	3071	3071	3019	3	52	9	N	47	477
01	DLQ	G-10	5810	-0-	5810	8881	5740	3	70	9	N	64	541
02	DLQ	G-10	8036	-0-	8036	16917	7941	3	95	9	N	86	440
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16917					N	NO RPT	440
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16917					N	NO RPT	440
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16917					N	NO RPT	440
-----													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956													
12	DLQ	G-10	7942	-0-	7942	7942	7906	3	36	9	N	33	982
01	DLQ	G-10	8518	-0-	8518	16460	8475	3	43	9	N	39	842
02	DLQ	G-10	9711	-0-	9711	26171	9669	3	42	9	N	38	880
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26171					N	NO RPT	880
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26171					N	NO RPT	880
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26171					N	NO RPT	880
-----													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630													
12	DLQ	G-10	21495	-0-	21495	21495	21354	3	141	9	N	128	1261
01	DLQ	G-10	20729	-0-	20729	42224	20632	3	97	9	N	88	1166
02	DLQ	G-10	19570	-0-	19570	61794	19473	3	97	9	N	88	1086
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61794					N	NO RPT	1086
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61794					N	NO RPT	1086
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	61794					N	NO RPT	1086
-----													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869													
12	DLQ	G-10	14202	-0-	14202	14202	14027	3	175	9	N	159	399
01	DLQ	G-10	14751	-0-	14751	28953	14688	3	63	9	N	57	456
02	DLQ	G-10	10911	-0-	10911	39864	10863	3	48	9	N	44	324
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39864					N	NO RPT	324
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39864					N	NO RPT	324
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39864					N	NO RPT	324
-----													
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823													
12	DLQ	G-10	23602	-0-	23602	23602	23501	3	101	9	N	92	234
01	DLQ	G-10	23443	-0-	23443	47045	23352	3	91	9	N	83	317
02	DLQ	G-10	18757	-0-	18757	65802	18681	3	76	9	N	69	198
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65802					N	NO RPT	198
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65802					N	NO RPT	198
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65802					N	NO RPT	198
-----													
LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600													
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25291					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25291					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25291					N	NO RPT	-0-
-----													
LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
YEANDLE				WELL #:	16H	RRCID ->	273527	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7970 - 11804
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	491	-0-	491	491	491	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	547	56	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	547			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	547			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	547			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	547			N	NO RPT			-0-
-----												
YEANDLE				WELL #:	15H	RRCID ->	273848	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 7740 - 11635
12	DLQ G-10	26931	-0-	26931	26931	26931	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	32397	-0-	32397	59328	32397	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	32741	-0-	32741	92069	32741	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92069			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92069			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92069			N	NO RPT			-0-
-----												
YEANDLE				WELL #:	11H	RRCID ->	273849	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7810 - 11590
12	DLQ G-10	21210	-0-	21210	21210	21210	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	34235	-0-	34235	55445	34235	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	32079	-0-	32079	87524	32079	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87524			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87524			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87524			N	NO RPT			-0-
-----												
YEANDLE				WELL #:	14H	RRCID ->	274043	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7822 - 11992
12	DLQ G-10	3679	-0-	3679	3679	3679	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2524	-0-	2524	6203	2524	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	7360	1157	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7360			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7360			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7360			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORIDA BOTTOM				WELL #:	4H	RRCID ->	274175	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8195 - 12992
12	DLQ G-10	37303	-0-	37303	237563	37191	3	112	9	Y	102	1216
01	DLQ G-10	30117	-0-	30117	267680	29941	3	176	9	Y	160	1140
02	DLQ G-10	25961	-0-	25961	293641	25839	3	122	9	Y	111	1102
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293641			Y		NO RPT	149	1102
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293641			Y		NO RPT		1102
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	293641			Y		NO RPT		1102
-----												
STEEPLES				WELL #:	11H	RRCID ->	274209	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7822 - 12310
12	DLQ G-10	38049	-0-	38049	38049	38049	3	N	-0-			120
01	DLQ G-10	34803	-0-	34803	72852	34803	3	N	-0-			120
02	DLQ G-10	29920	-0-	29920	102772	29920	3	N	-0-			120
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102772			N	NO RPT			120
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102772			N	NO RPT			120
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102772			N	NO RPT			120
-----												
LENOX				WELL #:	17H	RRCID ->	274348	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8218 - 12462
12	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	19818	-0-	19818	19932	19818	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19932			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19932			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19932			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19932			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	30213	-0-	30213	30213	30213 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33751	-0-	33751	63964	33751 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30101	-0-	30101	94065	30101 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94065			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94065			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94065			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323												
12	DLQ G-10	8054	-0-	8054	98172	7996 3	58 9	Y	53	76 1		543
01	DLQ G-10	625	-0-	625	98797	616 3	9 9	Y	8	12 1		539
02	DLQ G-10	6041	-0-	6041	104838	5972 3	69 9	Y	63	85 1		518
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104838			Y	NO RPT			518
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104838			Y	NO RPT			518
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	104838			Y	NO RPT			518
-----												
FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838												
12	DLQ G-10	27448	-0-	27448	182205	27358 3	90 9	Y	82	118 1		469
01	DLQ G-10	26253	-0-	26253	208458	26192 3	61 9	Y	55	81 1		443
02	DLQ G-10	20406	-0-	20406	228864	20316 3	90 9	Y	82	110 1		415
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228864			Y	NO RPT			415
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228864			Y	NO RPT			415
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228864			Y	NO RPT			415
-----												
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750												
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	101 3	79 9	N	72			92
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-	29 1		63
02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			63
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			63
-----												
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522												
12	DLQ G-10	44472	-0-	44472	44472	44472 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43066	-0-	43066	87538	43066 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	38904	-0-	38904	126442	38904 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126442			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126442			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126442			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153												
12	DLQ G-10	809	-0-	809	7562	809 3		Y	-0-			171
01	DLQ G-10	1939	-0-	1939	9501	1939 3		Y	-0-			171
02	DLQ G-10	593	-0-	593	10094	593 3		Y	-0-			171
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10094			Y	NO RPT			171
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10094			Y	NO RPT			171
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10094			Y	NO RPT			171
-----												
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171												
12	DLQ G-10	31903	-0-	31903	31903	31793 3	110 9	Y	100	128 1		18
01	DLQ G-10	27164	-0-	27164	59067	27081 3	83 9	Y	75	135 1		5
02	DLQ G-10	22075	-0-	22075	81142	22061 3	14 9	Y	13			18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81142			Y	NO RPT			18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81142			Y	NO RPT			18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81142			Y	NO RPT			18



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	28066	-0-	28066	28066	3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	27978	-0-	27978	56044	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	25457	-0-	25457	81501	3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81501			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81501			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	81501			N	NO RPT		-0-
-----												
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251												
12	DLQ	G-10	34782	-0-	34782	34782	3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	29652	-0-	29652	64434	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	39365	-0-	39365	103799	3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103799			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103799			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103799			N	NO RPT		-0-
-----												
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304												
12	DLQ	G-10	41491	-0-	41491	41491	3	21 9	Y	19	90 1	22
01	DLQ	G-10	36613	-0-	36613	78104	3	52 9	Y	47	51 1	18
02	DLQ	G-10	29512	-0-	29512	107616	3	7 9	Y	6		24
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107616			Y	NO RPT		24
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107616			Y	NO RPT		24
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107616			Y	NO RPT		24
-----												
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799												
12	24702	X	24702	-0-	-0-	24659	3	43 9	Y	39	133 1	8
01	22868	X	22868	-0-	-0-	22791	3	77 9	Y	70	140 1	13
02	19695	X	19695	-0-	-0-	19684	3	11 9	Y	10		23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	27150	X	NO RPT	-0-	-27150	-0-			Y	NO RPT		23
05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146												
12	DLQ	G-10	36483	-0-	36483	36483	3	22 9	Y	20	100 1	2
01	DLQ	G-10	33954	-0-	33954	70437	3	47 9	Y	43	57 1	8
02	DLQ	G-10	29571	-0-	29571	100008	3	4 9	Y	4		12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100008			Y	NO RPT		12
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100008			Y	NO RPT		12
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	100008			Y	NO RPT		12
-----												
STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118												
12	DLQ	G-10	40349	-0-	40349	40349	3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	41177	-0-	41177	81526	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	29799	-0-	29799	111325	3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111325			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111325			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111325			N	NO RPT		-0-
-----												
STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441												
12	DLQ	G-10	11084	-0-	11084	11084	3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	11501	-0-	11501	22585	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12217	-0-	12217	34802	3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34802			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34802			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34802			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	DLQ	G-10	43031	-0-	43031	43031	43031	3	N	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	39354	-0-	39354	82385	39354	3	N	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	33593	-0-	33593	115978	33593	3	N	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115978			N	NO RPT		-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115978			N	NO RPT		-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115978			N	NO RPT		-0-			
-----															
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005															
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	3	N	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT		-0-			
-----															
LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383															
12	DLQ	G-10	62210	-0-	62210	62210	62210	3	N	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	60738	-0-	60738	122948	60738	3	N	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	52661	-0-	52661	175609	52661	3	N	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	175609			N	NO RPT		-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	175609			N	NO RPT		-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	175609			N	NO RPT		-0-			
-----															
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602															
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-		-0-			
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	18	15	3	N	-0-		-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT		-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT		-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18			N	NO RPT		-0-			
-----															
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216															
12	DLQ	G-10	16402	-0-	16402	54388	16255	3	147	9	Y	134	192	1	62
01	DLQ	G-10	9329	-0-	9329	63717	9297	3	32	9	Y	29	43	1	48
02	DLQ	G-10	7819	-0-	7819	71536	7796	3	23	9	Y	21	28	1	41
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71536			Y	NO RPT					41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71536			Y	NO RPT					41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71536			Y	NO RPT					41
-----															
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662															
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			17
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			17
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----															
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099															
12	DLQ	G-10	55454	-0-	55454	55454	55454	3			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	55557	-0-	55557	111011	55557	3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	47650	-0-	47650	158661	47650	3			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158661					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158661					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158661					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	21349	-0-	21349	21349	21349	3			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	24482	-0-	24482	45831	24482	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	20571	-0-	20571	66402	20571	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66402					N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66402					N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66402					N	NO RPT	-0-
-----												
LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279												
12	DLQ G-10	53953	-0-	53953	53953	53953	3			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	56116	-0-	56116	110069	56116	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	50615	-0-	50615	160684	50615	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160684					N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160684					N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160684					N	NO RPT	-0-
-----												
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148												
12	38341 X	38341	-0-	-0-	-0-	38319	3	22 9	Y	20	74 1	12
01	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	35735	3	46 9	Y	42	78 1	6
02	31203 X	31203	-0-	-0-	-0-	31197	3	6 9	Y	5		11
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
04	41190 X	NO RPT	-0-	-41190	-0-				Y	NO RPT		11
05	38347 X	NO RPT	-0-	-38347	-0-				Y	NO RPT		11
-----												
LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380												
12	DLQ G-10	56416	-0-	56416	56416	56416	3			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	57615	-0-	57615	114031	57615	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	51703	-0-	51703	165734	51703	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165734					N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165734					N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165734					N	NO RPT	-0-
-----												
LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310												
12	DLQ G-10	62139	-0-	62139	62139	62139	3			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	61758	-0-	61758	123897	61758	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	53756	-0-	53756	177653	53756	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177653					N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177653					N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	177653					N	NO RPT	-0-
-----												
LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909												
12	DLQ G-10	67121	-0-	67121	67121	67121	3			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	64894	-0-	64894	132015	64894	3			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	56265	-0-	56265	188280	56265	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188280					N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188280					N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188280					N	NO RPT	-0-
-----												
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775												
12	DLQ G-10	20264	-0-	20264	20264	20119	3	145 9	N	132	122 1	1756
01	DLQ G-10	27391	-0-	27391	47655	27194	3	197 9	N	179	186 1	1749
02	DLQ G-10	30192	-0-	30192	77847	30057	3	135 9	N	123	118 1	1753
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77847					N	NO RPT	1753
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77847					N	NO RPT	1753
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77847					N	NO RPT	1753

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----														
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146														
12	DLQ G-10	31733	-0-	31733	31733	31697	3	36	9	Y	33	134	1	3
01	DLQ G-10	32228	-0-	32228	63961	32159	3	69	9	Y	63	76	1	2
02	DLQ G-10	27874	-0-	27874	91835	27874	3			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91835					Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91835					Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	91835					Y	NO RPT			2
-----														
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241														
12	0 W	27471	-0-	27471	354920	27403	3	68	9	Y	62	112	1	5
01	0 W	23975	-0-	23975	378895	23938	3	37	9	Y	34	57	1	9
02	0 W	17890	-0-	17890	396785	17889	3	1	9	Y	1	29	1	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	396785					Y	NO RPT			10
04	26580 X	NO RPT	-0-	-26580	370205					Y	NO RPT			10
05	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	342739					Y	NO RPT			10
-----														
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329														
12	DLQ G-10	28296	-0-	28296	28296	28228	3	68	9	N	62	112	1	21
01	DLQ G-10	30348	-0-	30348	58644	30294	3	54	9	N	49	57	1	13
02	DLQ G-10	24256	-0-	24256	82900	24249	3	7	9	N	6	29	1	2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82900					N	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82900					N	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	82900					N	NO RPT			2
-----														
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261														
12	DLQ G-10	68120	-0-	68120	68120	68120	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	66214	-0-	66214	134334	66214	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	57132	-0-	57132	191466	57132	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	191466					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	191466					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	191466					N	NO RPT			-0-
-----														
LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177														
12	DLQ G-10	63326	-0-	63326	63326	63326	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61523	-0-	61523	124849	61523	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	53468	-0-	53468	178317	53468	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178317					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178317					N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178317					N	NO RPT			-0-
-----														
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365														
12	DLQ G-10	30983	-0-	30983	30983	30852	3	131	9	Y	119	214	1	39
01	DLQ G-10	35258	-0-	35258	66241	35155	3	103	9	Y	94	109	1	24
02	DLQ G-10	31984	-0-	31984	98225	31966	3	18	9	Y	16	55	1	13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98225					Y	NO RPT			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98225					Y	NO RPT			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98225					Y	NO RPT			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	31171	-0-	31171	31171	31042	3	129	9	Y	32
01	DLQ	G-10	35248	-0-	35248	66419	35136	3	112	9	Y	28
02	DLQ	G-10	29506	-0-	29506	95925	29491	3	15	9	Y	5
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95925					Y	5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95925					Y	5
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95925					Y	5
-----												
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500												
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					N	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					N	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					N	-0-
-----												
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030												
12	DLQ	G-10	26647	-0-	26647	26647	26647	3			N	-0-
01	DLQ	G-10	24364	-0-	24364	51011	24364	3			N	-0-
02	DLQ	G-10	20687	-0-	20687	71698	20687	3			N	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71698					N	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71698					N	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71698					N	-0-
-----												
DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866												
12	DLQ	G-10	28360	-0-	28360	28360	28000	3	360	9	N	59
01	DLQ	G-10	27418	-0-	27418	55778	27086	3	332	9	N	9
02	DLQ	G-10	24014	-0-	24014	79792	23664	3	350	9	N	4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79792					N	4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79792					N	4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79792					N	4
-----												
DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240												
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	104
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	104
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	104
-----												
DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223												
12	DLQ	G-10	29379	-0-	29379	29379	29205	3	174	9	N	10
01	DLQ	G-10	28941	-0-	28941	58320	28807	3	134	9	N	132
02	DLQ	G-10	25774	-0-	25774	84094	25639	3	135	9	N	68
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84094					N	68
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84094					N	68
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84094					N	68
-----												
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107												
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	253	3			N	-0-
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	259					N	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	259					N	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	259					N	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	259					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	27274	-0-	27274	27274	27274	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	30752	-0-	30752	58026	30752	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	28120	-0-	28120	86146	28120	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86146			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86146			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86146			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304													
12	DLQ	G-10	20813	-0-	20813	20813	20813	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	21498	-0-	21498	42311	21498	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	19764	-0-	19764	62075	19764	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62075			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62075			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62075			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867													
12	DLQ	G-10	19418	-0-	19418	19418	19257	3	N	146	135	1	1810
01	DLQ	G-10	18701	-0-	18701	38119	18574	3	N	115	206	1	1719
02	DLQ	G-10	14801	-0-	14801	52920	14621	3	N	164	131	1	1752
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52920			N	NO RPT			1752
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52920			N	NO RPT			1752
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52920			N	NO RPT			1752
-----													
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659													
12	0	W	7361	-0-	7361	494974	7282	3	N	72			1269
01	0	W	22251	-0-	22251	517225	22000	3	N	228	182	1	1315
02	0	W	20308	-0-	20308	537533	20060	3	N	225	352	1	1189
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	537533			N	NO RPT			1189
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	537533			N	NO RPT			1189
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	537533			N	NO RPT			1189
-----													
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768													
12	DLQ	G-10	59266	-0-	59266	59266	59266	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	57428	-0-	57428	116694	57428	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	49943	-0-	49943	166637	49943	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166637			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166637			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166637			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450													
12	DLQ	G-10	10043	-0-	10043	10043	10043	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	21063	-0-	21063	31106	21063	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18314	-0-	18314	49420	18314	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49420			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49420			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49420			N	NO RPT			-0-
-----													
YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023													
12	DLQ	G-10	37595	-0-	37595	37595	37595	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	41573	-0-	41573	79168	41573	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	36130	-0-	36130	115298	36130	3	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115298			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115298			N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115298			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
STEEPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	277170	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7679 - 12234
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	27773	-0-	27773	27773	27773	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	18725	-0-	18725	46498	18725	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	20715	-0-	20715	67213	20715	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67213			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67213			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67213			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	277312	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7357 - 12478
12	DLQ G-10	22026	-0-	22026	22026	22026	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	22072	-0-	22072	44098	22072	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	19916	-0-	19916	64014	19916	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64014			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64014			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64014			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		13H	RRCID ->	277313	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	7051	PERF.	7775 - 12201
12	DLQ G-10	23241	-0-	23241	23241	23241	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	33854	-0-	33854	57095	33854	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	28587	-0-	28587	85682	28587	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85682			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85682			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85682			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROSEDALE NORTH MIPA-7		WELL #:		9H	RRCID ->	277319	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8209 - 13101
12	DLQ G-10	48179	-0-	48179	48179	48179	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	55823	-0-	55823	104002	55823	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	47987	-0-	47987	151989	47987	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151989			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151989			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151989			N	NO RPT		-0-	
-----												
MOHON		WELL #:		2H	RRCID ->	277408	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8277 - 12204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1020	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1020	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1020	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1020	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1020	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1020	
-----												
ROSEDALE NORTH MIPA-8		WELL #:		10H	RRCID ->	277416	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	8299 - 12255
12	DLQ G-10	44952	-0-	44952	44952	44952	3	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	52055	-0-	52055	97007	52055	3	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	44716	-0-	44716	141723	44716	3	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141723			N	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141723			N	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141723			N	NO RPT		-0-	
-----												
DOYLE-SLIDELL		WELL #:		1H	RRCID ->	277419	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8775 - 15050
12	DLQ G-10	29095	-0-	29095	29095	28621	3	474 9	N	431	346 1	159
01	DLQ G-10	27940	-0-	27940	57035	27535	3	405 9	N	368	542 1	1
02	DLQ G-10	23899	-0-	23899	80934	23479	3	420 9	N	382	364 1	18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80934				N	NO RPT		18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80934				N	NO RPT		18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80934				N	NO RPT		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	13238	3	24	9	Y	22	41 1	13
01		22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	22470	3	28	9	Y	25	21 1	17
02		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	3			Y	-0-	11 1	6
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
04		20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT		6
05		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT		6
-----														
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810														
12	DLQ	G-10	9309	-0-	9309	9309	9202	3	107	9	N	97	90 1	1063
01	DLQ	G-10	45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137 1	926
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87 1	839
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9357					N	NO RPT		839
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9357					N	NO RPT		839
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9357					N	NO RPT		839
-----														
ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851														
12	DLQ	G-10	55331	-0-	55331	55331	55331	3			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	63213	-0-	63213	118544	63213	3			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	57775	-0-	57775	176319	57775	3			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	176319					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	176319					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	176319					N	NO RPT		-0-
-----														
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718														
12	DLQ	G-10	55487	-0-	55487	55487	55487	3			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	55157	-0-	55157	110644	55157	3			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	48030	-0-	48030	158674	48030	3			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158674					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158674					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	158674					N	NO RPT		-0-
-----														
ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761														
12	DLQ	G-10	60347	-0-	60347	60347	60347	3			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	70073	-0-	70073	130420	70073	3			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	60646	-0-	60646	191066	60646	3			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	191066					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	191066					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	191066					N	NO RPT		-0-
-----														
ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342														
12	DLQ	G-10	35896	-0-	35896	35896	35896	3			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	39530	-0-	39530	75426	39530	3			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	32630	-0-	32630	108056	32630	3			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108056					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108056					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108056					N	NO RPT		-0-
-----														
ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883														
12	DLQ	G-10	32348	-0-	32348	32348	32348	3			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	43600	-0-	43600	75948	43600	3			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	36605	-0-	36605	112553	36605	3			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112553					N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112553					N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	112553					N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	48143	-0-	48143	48143	48143	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	57368	-0-	57368	105511	57368	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	50916	-0-	50916	156427	50916	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156427			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156427			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156427			N	NO RPT		-0-
-----												
ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780												
12	DLQ	G-10	36926	-0-	36926	36926	36926	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	41976	-0-	41976	78902	41976	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	36291	-0-	36291	115193	36291	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115193			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115193			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115193			N	NO RPT		-0-
-----												
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616												
12	DLQ	G-10	51430	-0-	51430	51430	51430	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	61198	-0-	61198	112628	61198	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	53347	-0-	53347	165975	53347	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	165975			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	165975			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	165975			N	NO RPT		-0-
-----												
LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770												
12	0	Z	82177	-0-	82177	836009	82177	3	N	-0-		-0-
01	0	Z	76224	-0-	76224	912233	76224	3	N	-0-		-0-
02	0	Z	67982	-0-	67982	980215	67982	3	N	-0-		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	980215			N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	980215			N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	980215			N	NO RPT		-0-
-----												
LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297												
12	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	64446	3	N	-0-		-0-
01	60437	X	60437	-0-	-0-	-0-	60437	3	N	-0-		-0-
02	52838	X	52838	-0-	-0-	-0-	52838	3	N	-0-		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	65670	X	NO RPT	-0-	-65670	-0-			N	NO RPT		-0-
05	64449	X	NO RPT	-0-	-64449	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706												
12	DLQ	G-10	27131	-0-	27131	27131	27131	3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	5173	-0-	5173	32304	5173	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4949	-0-	4949	37253	4949	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37253			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37253			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37253			N	NO RPT		-0-
-----												
LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705												
12	142445	X	77081	-0-	-65364	-0-	77081	3	N	-0-		-0-
01	142445	X	72583	-0-	-69862	-0-	72583	3	N	-0-		-0-
02	128660	X	64386	-0-	-64274	-0-	64386	3	N	-0-		-0-
03	142445	X	NO RPT	-0-	-142445	-0-			N	NO RPT		-0-
04	78180	X	NO RPT	-0-	-78180	-0-			N	NO RPT		-0-
05	77066	X	NO RPT	-0-	-77066	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A											
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	W		57862	-0-	57862	577868		57862	3	-0-
01	0	W		53516	-0-	53516	631384		53516	3	-0-
02	0	W		47849	-0-	47849	679233		47849	3	-0-
03	0	W	NO RPT		-0-		679233				NO RPT
04	0	W	NO RPT		-0-		679233				NO RPT
05	0	W	NO RPT		-0-		679233				NO RPT
LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904											
12	DLQ	G-10		30929	-0-	30929	30929		30929	3	-0-
01	DLQ	G-10		31193	-0-	31193	62122		31193	3	-0-
02	DLQ	G-10		27244	-0-	27244	89366		27244	3	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		89366				NO RPT
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		89366				NO RPT
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		89366				NO RPT
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482											
12	DLQ	G-10		5171	-0-	5171	5171	5168	3	3 9	128
01	DLQ	G-10	9		-0-	9	5180	1	3	8 9	94
02	DLQ	G-10		-0-	-0-		5180				94
03	DLQ	G-10		-0-	-0-		5180			29	29
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		5180				29
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		5180				29
LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925											
12	DLQ	G-10		76041	-0-	76041	76041	76041	3		-0-
01	DLQ	G-10		72341	-0-	72341	148382		72341	3	-0-
02	DLQ	G-10		64224	-0-	64224	212606		64224	3	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		212606				NO RPT
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		212606				NO RPT
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		212606				NO RPT
LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460											
12	DLQ	G-10		47217	-0-	47217	47217	47217	3		-0-
01	DLQ	G-10		47565	-0-	47565	94782		47565	3	-0-
02	DLQ	G-10		38620	-0-	38620	133402		38620	3	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		133402				NO RPT
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		133402				NO RPT
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		133402				NO RPT
LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300											
12	DLQ	G-10		19096	-0-	19096	19096	19096	3		-0-
01	DLQ	G-10		8255	-0-	8255	27351		8255	3	-0-
02	DLQ	G-10		13610	-0-	13610	40961		13610	3	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		40961				NO RPT
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		40961				NO RPT
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		40961				NO RPT
LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940											
12	0	Z		58171	-0-	58171	602616		58171	3	194
01	0	Z		52184	-0-	52184	654800		52184	3	194
02	0	Z		40596	-0-	40596	695396		40596	3	194
03	0	Z	NO RPT		-0-		695396				194
04	0	Z	NO RPT		-0-		695396				194
05	0	Z	NO RPT		-0-		695396				194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		SHUT IN	70946	-0-	70946	663459	70946	3	N	-0-		-0-	
01		SHUT IN	59317	-0-	59317	722776	59317	3	N	-0-		-0-	
02		SHUT IN	52113	-0-	52113	774889	52113	3	N	-0-		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	774889			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	774889			N	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	774889			N	NO RPT		-0-	
-----													
YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A													
12		SHUT IN	112689	-0-	112689	126702	112689	3	N	-0-		-0-	
01		SHUT IN	102174	-0-	102174	228876	102174	3	N	-0-		-0-	
02		SHUT IN	81809	-0-	81809	310685	81809	3	N	-0-		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	310685			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	310685			N	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	310685			N	NO RPT		-0-	
-----													
BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122													
12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13840	3	72	9	N	65	190
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14744	3	73	9	N	66	256
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13163	3	64	9	N	58	144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT	144
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT	144
-----													
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122													
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10758	3	98	9	N	89	14
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9819	3	68	9	N	62	76
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8467	3	56	9	N	51	127
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127
04	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT	127
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT	127
-----													
BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972													
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16955	3	69	9	N	63	283
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9754	3	69	9	N	63	181
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5803	3	56	9	N	51	232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	232
04	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT	232
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT	232
-----													
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291													
12	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15672	3	109	9	N	99	85
01	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15753	3	88	9	N	80	165
02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12866	3	67	9	N	61	39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT	39
05	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT	39
-----													
BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383													
12	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	23197	3	102	9	N	93	116
01	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25354	3	91	9	N	83	41
02	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	23359	3	75	9	N	68	109
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109
04	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT	109
05	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	98900	-0-	98900	106337	98900	3			N	-0-					-0-
01		SHUT IN	84070	-0-	84070	190407	84070	3			N	-0-					-0-
02		SHUT IN	61810	-0-	61810	252217	61810	3			N	-0-					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	252217					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	252217					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	252217					N	NO RPT					-0-
-----																	
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A																	
12		SHUT IN	94001	-0-	94001	108960	94001	3			N	-0-					-0-
01		SHUT IN	82615	-0-	82615	191575	82615	3			N	-0-					-0-
02		SHUT IN	68385	-0-	68385	259960	68385	3			N	-0-					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	259960					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	259960					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	259960					N	NO RPT					-0-
-----																	
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A																	
12		SHUT IN	66980	-0-	66980	70054	66980	3			N	-0-					-0-
01		SHUT IN	59185	-0-	59185	129239	59185	3			N	-0-					-0-
02		SHUT IN	43103	-0-	43103	172342	43103	3			N	-0-					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	172342					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	172342					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	172342					N	NO RPT					-0-
-----																	
VARGAS ENERGY, LTD. 882868																	
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451																	
12		37324 X	34306	-0-	-3018	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
01		36704 X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
02		32396 X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
03		34875 X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04		33210 X	30469	-0-	-2741	-0-	30469	2			N	-0-					-0-
05		34317 X	30738	-0-	-3579	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
-----																	
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481																	
12		19313 X	17806	-0-	-1507	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
01		19313 X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02		17444 X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03		19313 X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04		17310 X	15752	-0-	-1558	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05		17794 X	15935	-0-	-1859	-0-	15935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557															
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4371 X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2		N	-0-				-0-
01		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-				-0-
02		3948 X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2		N	-0-				-0-
03		3875 X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2		N	-0-				-0-
04		4230 X	1805	-0-	-2425	-0-	1805	2		N	-0-				-0-
05		4371 X	3294	-0-	-1077	-0-	3294	2		N	-0-				-0-
-----															
EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860															
12		4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2		N	-0-				-0-
01		4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2		N	-0-				-0-
02		4116 X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2		N	-0-				-0-
03		4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2		N	-0-				-0-
04		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-				-0-
05		4402 X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2		N	-0-				-0-
-----															
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995															
12		3968 X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2		N	-0-				-0-
01		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-				-0-
02		3584 X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2		N	-0-				-0-
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-				-0-
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-				-0-
05		3968 X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2		N	-0-				-0-
-----															
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258															
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578															
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536															
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WEST TEXAS ASSETS, LLC		//CONT.//		910258									
RALL-HAYGOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210999	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6418 -	6540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HILL-COLVIN SOUTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230809	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF. 7772 -	8058	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAGOOD, RALL		WELL #:		1H	RRCID ->	239363	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 7450 -	9250	
12	0 W	3319	-0-	3319	3319	3319	3		N	-0-			-0-
01	0 W	3137	-0-	3137	6456	3137	3		N	-0-			-0-
02	0 W	4139	-0-	4139	10595	4139	3		N	-0-			-0-
03	0 W	1065	-0-	1065	11660	1065	3		N	-0-			-0-
04	0 W	1675	-0-	1675	13335	1675	3		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13335				N	NO RPT			-0-
-----													
RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249623	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6800 -	8700	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.		911807			RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF. N/A		
PENT		WELL #:		1									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808			RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
BRISCOE		WELL #:		1									
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-			72
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2 9	N	2			74
02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	3		N	-0-			74
03	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	3		N	-0-			74
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	886	3		N	-0-			74
05	1054 N	788	-0-	-266	-0-	788	3		N	-0-			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808										
BRISCOE				WELL #:	2	RRCID ->	183190	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 7890 - 8420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	303 3		4 9	N	4			14
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3			N	-0-			14
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			14
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			14
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			14
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3			N	-0-			14
-----														
BRISCOE				WELL #:	3	RRCID ->	184178	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7630 - 8450		
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3		3 9	N	3			18
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	268 3		9 9	N	8			26
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	236 3		11 9	N	10			36
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3			N	-0-			36
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3			N	-0-			36
*05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			36
-----														
BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	185009	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7536 - 8400		
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3			N	-0-			25
01		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3			N	-0-			25
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3			N	-0-			25
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3			N	-0-			25
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3			N	-0-			25
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3			N	-0-			25
-----														
BRISCOE				WELL #:	5	RRCID ->	185928	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 7564 - 8418		
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			53
01		558 N	414	-0-	-144	-0-	414 3			N	-0-			53
02		476 N	338	-0-	-138	-0-	338 3			N	-0-			53
03		527 N	302	-0-	-225	-0-	302 3			N	-0-			53
04		390 N	244	-0-	-146	-0-	244 3			N	-0-			53
*05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-			53
-----														
BRISCOE				WELL #:	8	RRCID ->	188374	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 7560 - 8450		
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-			17
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3			N	-0-			17
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378 3			N	-0-			17
03		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3			N	-0-			17
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3			N	-0-			17
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3			N	-0-			17
-----														
POE-MANN				WELL #:	1	RRCID ->	188543	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7074 - 7470		
12		3069 X	2235	-0-	-834	-0-	2235 3			N	-0-			-0-
01		3038 X	2247	-0-	-791	-0-	2247 3			N	-0-			-0-
02		2940 X	2515	-0-	-425	-0-	2515 3			N	-0-			-0-
03		3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2645 3			N	-0-			-0-
04		3150 X	2567	-0-	-583	-0-	2566 3		1 9	N	1	1 8		-0-
05		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	2522 3			N	-0-			-0-
-----														
POE-MANN				WELL #:	2	RRCID ->	188544	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7097 - 7538		
12		3937 X	3126	-0-	-811	-0-	3126 3			N	-0-			-0-
01		3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3194 3			N	-0-			-0-
02		3584 X	3297	-0-	-287	-0-	3297 3			N	-0-			-0-
03		3968 X	3508	-0-	-460	-0-	3508 3			N	-0-			-0-
04		3840 X	3424	-0-	-416	-0-	3424 3			N	-0-			-0-
05		3658 X	3460	-0-	-198	-0-	3460 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808											
BRISCOE		WELL #: 6		RRCID -> 189124		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7581 - 8476	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3863 3	75 9	N	68	93 1	87
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6161 3	68 9	N	62	117 1	32
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4184 3	51 9	N	46		78
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3883 3	88 9	N	80	141 1	17
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4867 3	39 9	N	35		52
*05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4094 3	106 9	N	96	90 1	58
-----											
BRISCOE		WELL #: 7		RRCID -> 189125		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7539 - 8359	
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3		N	-0-		55
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795 3	8 9	N	7		62
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	711 3	6 9	N	5		67
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	817 3	53 9	N	48	107 1	8
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 3		N	-0-		8
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793 3		N	-0-		8
-----											
BRISCOE		WELL #: 9		RRCID -> 189126		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 7583 - 8450	
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-		69
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413 3	2 9	N	2		71
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	79 3		N	-0-		71
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		71
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		71
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		71
-----											
BRISCOE		WELL #: 10		RRCID -> 189920		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7641 - 8480	
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	508 3		N	-0-		58
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		58
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		58
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		58
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 3		N	-0-		58
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		58
-----											
BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 190650		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7596 - 8420	
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	765 3	70 9	N	64	105 1	28
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	752 3	74 9	N	67	81 1	14
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	820 3	45 9	N	41		55
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	842 3	57 9	N	52	79 1	28
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	969 3	33 9	N	30		58
*05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1026 3	105 9	N	95	95 1	58
-----											
BRISCOE		WELL #: 12		RRCID -> 190651		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7620 - 8440	
12	372 N	268	-0-	-104	-0-	257 3	11 9	N	10		20
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		20
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	228 3	17 9	N	15		35
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		35
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		35
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-		35
-----											
BRISCOE		WELL #: 13		RRCID -> 190653		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 7589 - 8430	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		40
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		40
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		40
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		40
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		40
05	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3		N	-0-		40



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808															
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	136	-0-	-81	-0-	123	3	13	9	N	12			22
01		248 N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3			25
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-			25
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			25
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	136	3	13	9	N	12			37
*05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			37
-----															
RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383															
12		5518 X	5118	-0-	-400	-0-	5118	3			N	-0-			-0-
01		5394 X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-			-0-
02		4872 X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
03		5394 X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-			-0-
04		4950 X	3619	-0-	-1331	-0-	3619	3			N	-0-			-0-
05		5115 X	3783	-0-	-1332	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320															
12		2728 N	2197	-0-	-531	-0-	465	1	1732	3	N	-0-			84
01		2697 N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-			84
02		2408 N	1938	-0-	-470	-0-	390	1	1526	3	N	20			104
							22	9							
03		2201 N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-			104
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
-----															
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665 FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938															
12		837 N	743	-0-	-94	-0-	713	2	30	9	Y	27			149
01		837 N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14			163
02		700 N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3			166
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			166
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	Y	19	151	1	34
05		775 N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	Y	2			36
-----															
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892															
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
03		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
05		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665  
 FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			81
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			81
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			81
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			81
04	840 N	85	-0-	-755	-0-	85 2		N	-0-			81
05	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013 2		N	-0-			81

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-			22
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		Y	-0-			22
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34 2		Y	-0-			22
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			22
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-			22
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-			22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

12	2325 X	19	-0-	-2306	-0-	19 2		N	-0-			30
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			30
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-			30
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			30
04	3000 N	4244	-0-	1244	1244	4244 2		N	-0-			30
*05	3100 N	4177	-0-	1077	2321	4177 2		N	-0-			30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

12	4030 X	3857	-0-	-173	-0-	3857 2		N	-0-			30
01	3968 X	3776	-0-	-192	-0-	3776 2		N	-0-			30
02	3584 X	3380	-0-	-204	-0-	3380 2		N	-0-			30
03	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	3691 2		N	-0-			30
04	3750 X	3545	-0-	-205	-0-	3545 2		N	-0-			30
05	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622 2		N	-0-			30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473  
 HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473  
 HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

12	1426 X	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	930 X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	476 X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					10
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					20
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					30

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

12	2480 X	734	-0-	-1746	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1792 X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					10
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	10					20
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345  
 JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) WY WOODLAND OPERATING, LLC JONES		//CONT.//	65280 200 945283	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE								
		WELL #:	1	RRCID -> 190369	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 7911	- 8858						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES		WELL #:	3	RRCID -> 194042	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 8915	PERF. 7889	- 8826						
12		992 N	898	-0-	-94	-0-	898	2		N	-0-			-0-
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04		990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-			-0-
JONES		WELL #:	2	RRCID -> 194043	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 7904	- 8820						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORGAN-HARDING SUNDANCE		WELL #:	1	RRCID -> 210656	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 6354	- 6510						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:	2 H	RRCID -> 213887	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 6414	PERF. 7046	- 8343						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARR LEASE		WELL #:	1 H	RRCID -> 214086	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 6693	PERF. 7350	- 9050						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:	1 H	RRCID -> 214680	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 7520	- 8770						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283									
MANKIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220862	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6780 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	245193	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	8190 - 8634	
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-			238
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2		N	-0-			238
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	946	2		N	-0-			238
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-			238
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2		N	-0-			238
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2		N	-0-			238
-----													
XSTAR RESOURCES LLC		945934		1	RRCID ->	218958	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3810 - 3828	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6992 - 7242	
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6884 - 7193	
12	5921 X	5428	-0-	-493	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5393	-0-	-280	-0-	5393	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4846	-0-	-404	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	4744	-0-	-681	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
-----													
VINSON FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	185120	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6934 - 7268	
12	3100 N	11466	-0-	8366	8366	11466	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	15408	-0-	12308	20674	15408	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	10568	-0-	7768	28442	10568	2		N	-0-			-0-
03	37270 X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
04	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2		N	-0-			-0-
*05	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185121		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2	N	-0-		-0-
01	4340 X	4335	-0-	-5	-0-	4335 2	N	-0-		-0-
02	3808 X	3764	-0-	-44	-0-	3764 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4045	-0-	-667	-0-	4045 2	N	-0-		-0-
04	4560 X	3897	-0-	-663	-0-	3897 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	4004	-0-	-708	-0-	4004 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 185315		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334		
12	4526 X	4154	-0-	-372	-0-	4154 2	N	-0-		-0-
01	4464 X	4124	-0-	-340	-0-	4124 2	N	-0-		-0-
02	4004 X	3776	-0-	-228	-0-	3776 2	N	-0-		-0-
03	4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3912 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	4044	-0-	-36	-0-	4044 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	4050	-0-	-135	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
VINSON FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186275		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350		
12	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	3498 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	3340 3	N	-0-		-0-
02	3192 X	2993	-0-	-199	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
03	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	3402 3	N	-0-		-0-
04	3390 X	2737	-0-	-653	-0-	2737 3	N	-0-		-0-
05	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076 3	N	-0-		-0-
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186294		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170		
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
*05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-		-0-
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 187161		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340		
12	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1726	-0-	-38	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 187519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338		
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765 2	N	-0-		-0-
NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID -> 187520		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333		
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-		-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-		-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		-0-
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
*05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID -> 188348		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7533 X	7083	-0-	-450	-0-	7083 2	N	-0-		-0-
01	7471 X	7033	-0-	-438	-0-	7033 2	N	-0-		-0-
02	6748 X	6450	-0-	-298	-0-	6450 2	N	-0-		-0-
03	7409 X	7039	-0-	-370	-0-	7039 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	6730	-0-	-170	-0-	6730 2	N	-0-		-0-
05	7130 X	6903	-0-	-227	-0-	6903 2	N	-0-		-0-
-----										
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188351		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154		
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18295 2	N	-0-		-0-
01	25920 X	25920	-0-	-0-	-0-	25920 2	N	-0-		-0-
02	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	18798 2	N	-0-		-0-
03	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14922 2	N	-0-		-0-
04	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471 2	N	-0-		-0-
*05	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	15120 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID -> 188401		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143		
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID -> 188402		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157		
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
*05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: D 1T		RRCID -> 188404		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247 2	N	-0-		-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135		
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331 2	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2	N	-0-		-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID -> 188408		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167			
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID -> 188409		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008			
12	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-	-0-	-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID -> 188789		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041			
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID -> 188790		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115			
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 189062		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189063		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210			
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	927	-0-	-603	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	908	-0-	-673	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 189707		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3	N	-0-	-0-	
01	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-	-0-	
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3	N	-0-	-0-	
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3	N	-0-	-0-	
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3	N	-0-	-0-	
*05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-	-0-	
-----											
VINSON FEE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189708		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255			
12	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3	N	-0-	-0-	
01	3565 X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3	N	-0-	-0-	
02	3136 X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3	N	-0-	-0-	
03	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3	N	-0-	-0-	
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-	-0-	
*05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189709		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202			
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-	-0-	
01	2511 N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3	N	-0-	-0-	
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-	-0-	
03	2573 N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3	N	-0-	-0-	
04	2250 N	1753	-0-	-497	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	
*05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	
-----											
VINSON FEE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 189710		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193			
12	3100 N	2793	-0-	-307	5296	2793	2	N	-0-	-0-	
01	3100 N	2714	-0-	-386	4910	2714	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	2343	-0-	-457	4453	2343	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2407	-0-	-693	3760	2407	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2233	-0-	-767	2993	2233	2	N	-0-	-0-	
*05	3100 N	1917	-0-	-1183	1810	1917	2	N	-0-	-0-	
-----											
VINSON FEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189711		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326			
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-	-0-	
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-	-0-	
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-	-0-	
*05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-	-0-	
-----											
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 189712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257			
12	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3	N	-0-	-0-	
01	3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3	N	-0-	-0-	
02	2828 X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3	N	-0-	-0-	
03	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3	N	-0-	-0-	
04	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	
05	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	3	N	-0-	-0-	
-----											
VINSON FEE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189713		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214			
12	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	
01	3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2	N	-0-	-0-	
02	2856 X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2	N	-0-	-0-	
04	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2675	-0-	-394	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 189714		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	2537 2		N	-0-	-0-
01	3193 X	2522	-0-	-671	-0-	2522 2		N	-0-	-0-
02	2884 X	2221	-0-	-663	-0-	2221 2		N	-0-	-0-
03	2728 X	2252	-0-	-476	-0-	2252 2		N	-0-	-0-
04	2490 X	2217	-0-	-273	-0-	2217 2		N	-0-	-0-
05	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	2269 2		N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 189715		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213		
12	1891 N	1467	-0-	-424	-0-	1467 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1393 2		N	-0-	-0-
02	1400 N	1356	-0-	-44	-0-	1356 2		N	-0-	-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-	-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-	-0-
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 1T		RRCID -> 189900		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041		
12	465 N	221	-0-	-244	-0-	221 2		N	-0-	-0-
01	434 N	146	-0-	-288	-0-	146 2		N	-0-	-0-
02	364 N	218	-0-	-146	-0-	218 2		N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
*05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190328		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 T		RRCID -> 190388		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125		
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 190402		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041		
12	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2186 2		N	-0-	-0-
01	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2171 2		N	-0-	-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
03	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152 2		N	-0-	-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-	-0-
05	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229 2		N	-0-	-0-
-----										
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 191430		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284		
12	2263 N	2183	-0-	-80	-0-	2183 3		N	-0-	-0-
01	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160 3		N	-0-	-0-
02	2128 N	2030	-0-	-98	-0-	2030 3		N	-0-	-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-	-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-	-0-
*05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 191431		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3	N	-0-		-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
*05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "H"		WELL #: 2		RRCID -> 191439		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269		
12	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411 3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	2401 3	N	-0-		-0-
02	2128 N	2069	-0-	-59	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
03	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
*05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 191440		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189		
12	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1796	-0-	-108	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1847 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191441		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138		
12	7440 X	6832	-0-	-608	-0-	6832 2	N	-0-		-0-
01	7285 X	6822	-0-	-463	-0-	6822 2	N	-0-		-0-
02	6412 X	5867	-0-	-545	-0-	5867 2	N	-0-		-0-
03	7099 X	6302	-0-	-797	-0-	6302 2	N	-0-		-0-
04	6750 X	6387	-0-	-363	-0-	6387 2	N	-0-		-0-
05	6820 X	6544	-0-	-276	-0-	6544 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 2		RRCID -> 192021		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145		
12	1023 N	498	-0-	-525	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	992 N	330	-0-	-662	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	491 2	N	-0-		-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: K 2		RRCID -> 192022		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250		
12	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
02	2268 X	2023	-0-	-245	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
03	2635 X	2360	-0-	-275	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2131	-0-	-629	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2371	-0-	-481	-0-	2371 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 6822 - 7132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2	N	-0-			-0-
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2377	-0-	-683	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6800 - 7114		
12	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
*05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2	N	-0-			-0-
-----												
ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6888 - 7182		
12	4340 X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3933	-0-	-87	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
-----												
BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 192612		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7046 - 7324		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HASLET "78" GU		WELL #: 1		RRCID -> 192613		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7092 - 7380		
12	4464 X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3741	-0-	-179	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3945	-0-	-255	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3448	-0-	-768	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 193158		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 6974 - 7272		
12	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2666	-0-	-190	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2288	-0-	-712	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #: 5		RRCID -> 193194		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 6968 - 7266		
12	1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	869	-0-	-526	-0-	869	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	886	-0-	-374	-0-	886	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2	N	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
E.P.R.I.		WELL #:		1	RRCID ->	193876	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7054 - 7330					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
-----																
HASLET "78" GU		WELL #:		3	RRCID ->	193993	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7088 - 7350					
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
VINSON FEE "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194051	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 6822 - 7116					
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	-0-	1439	2		N	-0-				-0-
01	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	-0-	1359	2		N	-0-				-0-
-----																
VINSON FEE "G"		WELL #:		6	RRCID ->	194052	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6948 - 7226					
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	-0-	1933	2		N	-0-				-0-
01	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	-0-	1904	2		N	-0-				-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	-0-	1614	2		N	-0-				-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	-0-	1614	2		N	-0-				-0-
05	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	-0-	1634	2		N	-0-				-0-
-----																
VINSON FEE "G"		WELL #:		7	RRCID ->	194053	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6896 - 7196					
12	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	-0-	5632	2		N	-0-				-0-
01	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	-0-	5535	2		N	-0-				-0-
02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	-0-	4823	2		N	-0-				-0-
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	-0-	5189	2		N	-0-				-0-
04	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	-0-	5022	2		N	-0-				-0-
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	-0-	5089	2		N	-0-				-0-
-----																
HASLET "78" GU		WELL #:		2	RRCID ->	194290	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7074 - 7360					
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-				-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-
-----																
VINSON FEE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	194410	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6854 - 7175					
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	-0-	2357	2		N	-0-				-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	-0-	2348	2		N	-0-				-0-
02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	-0-	2057	2		N	-0-				-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	-0-	2142	2		N	-0-				-0-
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	-0-	2121	2		N	-0-				-0-
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	-0-	2164	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "E"		WELL #: 8		RRCID -> 194411		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5022 X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2	N	-0-	-0-	
01	5022 X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2	N	-0-	-0-	
02	4536 X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2	N	-0-	-0-	
03	4371 X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	2	N	-0-	-0-	
04	3960 X	3008	-0-	-952	-0-	3008	2	N	-0-	-0-	
05	3844 X	3271	-0-	-573	-0-	3271	2	N	-0-	-0-	
-----											
VINSON FEE "H"		WELL #: 3		RRCID -> 194412		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244			
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-	-0-	
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-	-0-	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	
05	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	
-----											
VINSON FEE "G"		WELL #: 16		RRCID -> 194413		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038			
12	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2	N	-0-	-0-	
01	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2	N	-0-	-0-	
02	2800 X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	
03	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2	N	-0-	-0-	
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOLING		WELL #: 1		RRCID -> 195237		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 195240		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350			
12	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	
01	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	
02	3164 X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2	N	-0-	-0-	
03	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	
04	3360 X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2	N	-0-	-0-	
05	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 195241		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468			
12	1736 N	1504	-0-	-232	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-	-0-	
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-	-0-	
03	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 195242		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460			
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	
03	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	
*05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMBAUGH		WELL #:		5	RRCID ->	195243	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7110 -	7350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	928	-0-	-250	-0-	928 2		N	-0-			-0-
02		980 N	791	-0-	-189	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	814	-0-	-209	-0-	814 2		N	-0-			-0-
04		900 N	699	-0-	-201	-0-	699 2		N	-0-			-0-
05		868 N	690	-0-	-178	-0-	690 2		N	-0-			-0-
-----													
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	195251	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 7084 -	7300	
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL HILL		WELL #:		1	RRCID ->	195591	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7068 -	7330	
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
*05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
-----													
GOLDEN TRIANGLE I		WELL #:		9	RRCID ->	196084	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7174 -	7392	
12		2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
01		2015 N	1921	-0-	-94	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
02		1848 N	1687	-0-	-161	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1513	-0-	-471	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1505	-0-	-355	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
-----													
GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	196206	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7201 -	7451	
12		2790 X	2568	-0-	-222	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
01		2883 N	1915	-0-	-968	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
02		2436 N	856	-0-	-1580	-0-	856 2		N	-0-			-0-
03		2573 N	1279	-0-	-1294	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	546	-0-	-1314	-0-	546 2		N	-0-			-0-
05		961 N	308	-0-	-653	-0-	308 2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL HILL		WELL #:		2	RRCID ->	196208	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6888 -	7170	
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
-----													
FOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	197073	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 7084 -	7300	
12		4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
01		4247 X	3982	-0-	-265	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
02		3808 X	3588	-0-	-220	-0-	3588 2		N	-0-			-0-
03		4247 X	3917	-0-	-330	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3701	-0-	-409	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3862	-0-	-385	-0-	3862 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOLDEN TRIANGLE D		WELL #: 4		RRCID -> 197130		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8000 - 9070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	N	-0-		-0-
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-		-0-
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-		-0-
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-		-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-		-0-
*05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
-----											
TODD-VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 197339		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7008 - 7316	
12	1333 X	1025	-0-	-308	-0-	269	1	N	-0-		-0-
01	1860 N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	N	-0-		-0-
02	2072 X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	N	-0-		-0-
03	2294 X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	N	-0-		-0-
04	2220 X	899	-0-	-1321	-0-	351	1	N	-0-		-0-
05	1550 X	735	-0-	-815	-0-	362	1	N	-0-		-0-
-----											
VINSON FEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 197342		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7400 - 7755	
12	6386 X	5916	-0-	-470	-0-	5916	2	N	-0-		-0-
01	6324 X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2	N	-0-		-0-
02	5628 X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2	N	-0-		-0-
03	6169 X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2	N	-0-		-0-
04	5880 X	5513	-0-	-367	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
05	5921 X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2	N	-0-		-0-
-----											
VINSON FEE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 197345		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7144 - 7500	
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-		-0-
01	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3	N	-0-		-0-
02	2212 N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3	N	-0-		-0-
03	2480 N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3	N	-0-		-0-
-----											
VINSON FEE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 197347		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7328 - 7640	
12	2821 X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
01	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	2700	3	N	-0-		-0-
02	2604 X	2527	-0-	-77	-0-	2527	3	N	-0-		-0-
03	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3	N	-0-		-0-
05	2790 X	2580	-0-	-210	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
-----											
VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6981 - 7300	
12	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3	N	-0-		-0-
02	2128 N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3	N	-0-		-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-		-0-
*05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-		-0-
-----											
VINSON FEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 197353		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6879 - 7210	
12	5425 X	4412	-0-	-1013	-0-	4412	2	N	-0-		-0-
01	5084 X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2	N	-0-		-0-
02	4424 X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2	N	-0-		-0-
05	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197354		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7750 X	6716	-0-	-1034	-0-	6716 2	N	-0-		-0-
01	7626 X	6916	-0-	-710	-0-	6916 2	N	-0-		-0-
02	6692 X	6345	-0-	-347	-0-	6345 2	N	-0-		-0-
03	7378 X	6902	-0-	-476	-0-	6902 2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6970	-0-	-80	-0-	6970 2	N	-0-		-0-
05	7037 X	7019	-0-	-18	-0-	7019 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 17		RRCID -> 197355		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642		
12	4712 X	4029	-0-	-683	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
01	4588 X	3967	-0-	-621	-0-	3967 2	N	-0-		-0-
02	4032 X	3513	-0-	-519	-0-	3513 2	N	-0-		-0-
03	4309 X	3580	-0-	-729	-0-	3580 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3592	-0-	-488	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3715	-0-	-315	-0-	3715 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 197751		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296		
12	4247 X	3431	-0-	-816	-0-	3431 2	N	-0-		-0-
01	4092 X	3403	-0-	-689	-0-	3403 2	N	-0-		-0-
02	3528 X	3003	-0-	-525	-0-	3003 2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3269	-0-	-513	-0-	3269 2	N	-0-		-0-
04	3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	3351 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 10		RRCID -> 197752		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220		
12	6510 X	5944	-0-	-566	-0-	5944 2	Y	-0-		-0-
01	6417 X	5774	-0-	-643	-0-	5774 2	Y	-0-		-0-
02	5628 X	5210	-0-	-418	-0-	5210 2	Y	-0-		-0-
03	6231 X	5501	-0-	-730	-0-	5501 2	Y	-0-		-0-
04	5850 X	5470	-0-	-380	-0-	5470 2	Y	-0-		-0-
05	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	5516 2	Y	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 11		RRCID -> 197753		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204		
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1042	-0-	-134	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
03	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989 2	N	-0-		-0-
04	1260 N	978	-0-	-282	-0-	978 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197754		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130		
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-
01	155 X	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-		-0-
03	155 X	1	-0-	-154	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
-----										
VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104		
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-		-0-
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-		-0-
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3228 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3188	-0-	-262	-0-	3188 2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3027	-0-	-538	-0-	3027 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VINSON FEE "G"		WELL #:		15	RRCID ->	197756	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6781 - 7095
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-		-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-		-0-
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-		-0-
03	4092 X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2		N	-0-		-0-
04	3960 X	3287	-0-	-673	-0-	3287	2		N	-0-		-0-
05	4092 X	2872	-0-	-1220	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
-----												
POWELL-COZART UNIT		WELL #:		2V	RRCID ->	197788	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7227 - 7490
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL HILL		WELL #:		6H	RRCID ->	198261	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7727 - 9078
12	6510 X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2		N	-0-		-0-
01	6510 X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2		N	-0-		-0-
02	5376 X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2		N	-0-		-0-
03	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2		N	-0-		-0-
04	5490 X	5121	-0-	-369	-0-	5121	2		N	-0-		-0-
05	5487 X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2		N	-0-		-0-
-----												
GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #:		8	RRCID ->	198404	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7950 - 10543
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "H"		WELL #:		13	RRCID ->	198665	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7196 - 7544
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-		-0-
01	2046 N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3		N	-0-		-0-
04	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3		N	-0-		-0-
05	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3		N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "F"		WELL #:		4	RRCID ->	198769	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	6823 - 7156
12	4619 X	3715	-0-	-904	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
01	4464 X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2		N	-0-		-0-
02	3948 X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2		N	-0-		-0-
03	4371 X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3423	-0-	-717	-0-	3423	2		N	-0-		-0-
05	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2		N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE "F"		WELL #:		8	RRCID ->	198770	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	6812 - 7134
12	4805 X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2		N	-0-		-0-
01	4712 X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2		N	-0-		-0-
02	4144 X	4014	-0-	-130	-0-	4014	2		N	-0-		-0-
03	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-		-0-
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-		-0-
05	4557 X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "G"		WELL #: 8		RRCID -> 198815		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6960 - 7296		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2	N	-0-		-0-	
01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2	N	-0-		-0-	
02	2296 N	2113	-0-	-183	-0-	2113	2	N	-0-		-0-	
03	2480 N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2	N	-0-		-0-	
04	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2	N	-0-		-0-	
05	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #: 14		RRCID -> 198816		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 6913 - 7252		
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-		-0-	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-		-0-	
02	1904 N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2	N	-0-		-0-	
03	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2	N	-0-		-0-	
04	2160 N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2	N	-0-		-0-	
*05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #: 18		RRCID -> 198817		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7073 - 7400		
12	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2	N	-0-		-0-	
01	1581 N	813	-0-	-768	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
02	1288 N	678	-0-	-610	-0-	678	2	N	-0-		-0-	
03	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2	N	-0-		-0-	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
*05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "G"		WELL #: 20H		RRCID -> 198818		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7400 - 8605		
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-		-0-	
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	N	-0-		-0-	
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	N	-0-		-0-	
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	N	-0-		-0-	
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2	N	-0-		-0-	
*05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-		-0-	
-----												
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 198837		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7068 - 7410		
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-		-0-	
01	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3	N	-0-		-0-	
02	2072 N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3	N	-0-		-0-	
03	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-		-0-	
*05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-		-0-	
-----												
VINSON FEE "F"		WELL #: 2		RRCID -> 199214		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 6845 - 7164		
12	5425 X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2	N	-0-		-0-	
01	5425 X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2	N	-0-		-0-	
02	4592 X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2	N	-0-		-0-	
03	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2	N	-0-		-0-	
04	4710 X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2	N	-0-		-0-	
05	4743 X	4479	-0-	-264	-0-	4479	2	N	-0-		-0-	
-----												
DAUGHERTY		WELL #: 3		RRCID -> 199486		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7660 - 9094		
12	5952 X	5334	-0-	-618	-0-	5334	2	N	-0-		-0-	
01	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2	N	-0-		-0-	
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	N	-0-		-0-	
03	5642 X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2	N	-0-		-0-	
04	5670 X	4934	-0-	-736	-0-	4934	2	N	-0-		-0-	
05	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOSSIL HILL		WELL #: 9		RRCID -> 199489		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-	-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2	N	-0-	-0-
03	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2	N	-0-	-0-
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2	N	-0-	-0-
*05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-
-----										
LANGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199496		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926		
12	6076 X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2	N	-0-	-0-
01	6014 X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2	N	-0-	-0-
02	5348 X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2	N	-0-	-0-
03	5921 X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2	N	-0-	-0-
04	5580 X	5365	-0-	-215	-0-	5365	2	N	-0-	-0-
05	5611 X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2	N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "F"		WELL #: 7		RRCID -> 199752		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050		
12	21424 X	4031	-0-	-17393	-0-	4031	2	N	-0-	-0-
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2	N	-0-	-0-
02	4116 X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2	N	-0-	-0-
03	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2	N	-0-	-0-
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-	-0-
*05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 199753		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102		
12	4836 X	4643	-0-	-193	-0-	4643	2	N	-0-	-0-
01	4805 X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2	N	-0-	-0-
02	4228 X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2	N	-0-	-0-
05	4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 199894		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005		
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: P 1T		RRCID -> 199895		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: R 1T		RRCID -> 199896		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: S 1		RRCID -> 199897		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	-0-		-0-
02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-		-0-
04	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	-0-		-0-
*05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1	N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 1	N	-0-		-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 1	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036		
12	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050		
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046		
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
01	2821 N	2742	-0-	-79	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
03	2759 N	2710	-0-	-49	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	N	-0-		-0-
05	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090		
12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	-0-		-0-
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-		-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
*05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188		
12	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 2	N	-0-		-0-
01	930 N	758	-0-	-172	-0-	758 2	N	-0-		-0-
02	756 N	630	-0-	-126	-0-	630 2	N	-0-		-0-
03	806 N	593	-0-	-213	-0-	593 2	N	-0-		-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2	N	-0-		-0-
05	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 6822 - 7125		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2	N	-0-	-0-	
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2	N	-0-	-0-	
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2	N	-0-	-0-	
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2	N	-0-	-0-	
-----												
VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 6994 - 7306		
12	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2	N	-0-	-0-	
01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2	N	-0-	-0-	
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2	N	-0-	-0-	
03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2	N	-0-	-0-	
04	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2	N	-0-	-0-	
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	5849	2	N	-0-	-0-	
-----												
HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7068 - 7310		
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-	-0-	
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	-0-	
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-	-0-	
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	-0-	-0-	
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-	-0-	
05	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	
-----												
BRUMBAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 200145		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7851 - 9913		
12	17360	X	15998	-0-	-1362	-0-	15998	2	N	-0-	-0-	
01	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2	N	-0-	-0-	
02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2	N	-0-	-0-	
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2	N	-0-	-0-	
04	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	14308	2	N	-0-	-0-	
05	15996	X	14838	-0-	-1158	-0-	14838	2	N	-0-	-0-	
-----												
HASLET HEIGHTS		WELL #: 1H		RRCID -> 200336		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8100 - 9767		
12	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	
01	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	
02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2	N	-0-	-0-	
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	2	N	-0-	-0-	
04	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2	N	-0-	-0-	
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	6687	2	N	-0-	-0-	
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200337		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 8000 - 10275		
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	2	N	-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200338		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8000 - 9624		
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-	-0-	
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-	-0-	
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3138	2	N	-0-	-0-	
03	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2	N	-0-	-0-	
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2	N	-0-	-0-	
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3392	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: M 3		RRCID -> 200812		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: R 4		RRCID -> 200813		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084		
12	3689 X	2998	-0-	-691	-0-	2998 2	N	-0-		-0-
01	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	3299 2	N	-0-		-0-
02	3192 X	2866	-0-	-326	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
03	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	3114 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	3131 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: J 2		RRCID -> 200814		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050		
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
*05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 5		RRCID -> 200815		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: O 2		RRCID -> 200816		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067		
12	4619 X	4268	-0-	-351	-0-	4268 2	N	-0-		-0-
01	4588 X	4474	-0-	-114	-0-	4474 2	N	-0-		-0-
02	4088 X	3887	-0-	-201	-0-	3887 2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4067	-0-	-366	-0-	4067 2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3957	-0-	-363	-0-	3957 2	N	-0-		-0-
05	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: O 3		RRCID -> 200817		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167		
12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-		-0-
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
05	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	3021 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 3		RRCID -> 200818		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050		
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
03	651 N	472	-0-	-179	-0-	472 2	N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 6		RRCID -> 200819		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2	N	-0-	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2	N	-0-	-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: J 3		RRCID -> 201023		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049		
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-	-0-
01	2883 N	2615	-0-	-268	-0-	2615	2	N	-0-	-0-
02	2492 N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2	N	-0-	-0-
03	2759 N	2519	-0-	-240	-0-	2519	2	N	-0-	-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-	-0-
*05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: R 2		RRCID -> 201024		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109		
12	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2	N	-0-	-0-
01	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2	N	-0-	-0-
02	20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2	N	-0-	-0-
03	20481 X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2	N	-0-	-0-
04	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2	N	-0-	-0-
*05	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1T		RRCID -> 201393		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113		
12	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	2	N	-0-	-0-
01	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2	N	-0-	-0-
02	616 N	261	-0-	-355	-0-	261	2	N	-0-	-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: R 3		RRCID -> 201394		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130		
12	3255 X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2	N	-0-	-0-
02	2716 X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2	N	-0-	-0-
04	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2	N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 201482		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540		
12	2759 N	2058	-0-	-701	-0-	2058	3	N	-0-	-0-
01	2604 N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3	N	-0-	-0-
02	1848 N	514	-0-	-1334	-0-	514	3	N	-0-	-0-
03	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3	N	-0-	-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-	-0-
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: I 2		RRCID -> 201664		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LITOGRAFIA		WELL #: B 1 H		RRCID -> 201713		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 7400 - 7605		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	429	-0-	-299	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
03	744 N	326	-0-	-418	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	255	-0-	-225	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
05	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
-----												
HAWKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201897		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7072 - 7291		
12	4278 X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2	N	-0-		-0-	
01	4247 X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2	N	-0-		-0-	
02	3724 X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2	N	-0-		-0-	
03	3968 X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2	N	-0-		-0-	
04	3750 X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2	N	-0-		-0-	
05	3844 X	3409	-0-	-435	-0-	3409	2	N	-0-		-0-	
-----												
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 202159		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7003 - 7190		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: F 2		RRCID -> 202161		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6876 - 7160		
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: O 4		RRCID -> 202162		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 6967 - 7280		
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2	N	-0-		-0-	
01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2	N	-0-		-0-	
02	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2	N	-0-		-0-	
03	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2	N	-0-		-0-	
04	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2	N	-0-		-0-	
*05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: E 2		RRCID -> 202181		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 6878 - 7163		
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: I 5		RRCID -> 202182		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6754 - 7058		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
INDIAN CREEK		WELL #:	L 6	RRCID ->	202216	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6738 - 7039				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01		403 N	83	-0-	-320	-0-	83	1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	1		N	-0-			-0-
*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	G 4	RRCID ->	202217	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6786 - 7072				
12		899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
05		899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2		N	-0-			-0-
-----														
CITY OF NEWARK		WELL #:	1	RRCID ->	202218	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6897 - 7205				
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03		868 N	549	-0-	-319	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04		870 N	444	-0-	-426	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05		713 N	380	-0-	-333	-0-	380	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUMBAUGH		WELL #:	3	RRCID ->	202277	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7787 - 9868				
12		5053 X	4532	-0-	-521	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
01		4557 X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
02		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
03		4557 X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4610	-0-	-164	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	J 4	RRCID ->	202519	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6834 - 7114				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #:	I 4	RRCID ->	202520	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6757 - 7053				
12		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1894	-0-	-116	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
-----														
VINSON FEE "G"		WELL #:	19	RRCID ->	202652	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7427 - 7787				
12		2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
01		2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
02		2128 N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
03		2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
04		2040 N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WHITE, AMY		WELL #: 1		RRCID -> 202673		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2617	-0-	-113	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110				
12	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1389	-0-	-285	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1185	-0-	-299	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1218	-0-	-394	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460				
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
02	1064 N	1013	-0-	-51	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
-----												
VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100				
12	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7264 3		N	-0-			-0-
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 3		N	-0-			-0-
02	6496 X	6290	-0-	-206	-0-	6290 3		N	-0-			-0-
03	7254 X	7077	-0-	-177	-0-	7077 3		N	-0-			-0-
04	7020 X	6775	-0-	-245	-0-	6775 3		N	-0-			-0-
05	7254 X	6845	-0-	-409	-0-	6845 3		N	-0-			-0-
-----												
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 202974		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302				
12	3999 X	3121	-0-	-878	-0-	3121 3		N	-0-			-0-
01	4061 X	3198	-0-	-863	-0-	3198 3		N	-0-			-0-
02	3668 X	1724	-0-	-1944	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-			-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203257		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650				
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
*05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: B 3H		RRCID -> 203311		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198				
12	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796 2		N	-0-			-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: M 2		RRCID -> 203312		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2	N	-0-	-0-	
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-	-0-	
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	
05	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAYCO "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 203346		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305			
12	3224 X	2716	-0-	-508	-0-	408	1	2308	2	N	-0-
01	3193 X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-
03	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	2	N	-0-
04	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	443	1	2407	2	N	-0-
05	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	448	1	2545	2	N	-0-
-----											
LANGLEY		WELL #: 4		RRCID -> 203441		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153			
12	6045 X	5095	-0-	-950	-0-	5095	2	N	-0-	-0-	
01	5704 X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2	N	-0-	-0-	
02	4844 X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2	N	-0-	-0-	
03	5301 X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2	N	-0-	-0-	
04	5070 X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2	N	-0-	-0-	
*05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: A 3H		RRCID -> 203601		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915			
12	6789 X	6409	-0-	-380	-0-	6409	2	N	-0-	-0-	
01	6665 X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2	N	-0-	-0-	
02	5936 X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2	N	-0-	-0-	
03	6448 X	5685	-0-	-763	-0-	5685	2	N	-0-	-0-	
04	6240 X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2	N	-0-	-0-	
05	6417 X	5461	-0-	-956	-0-	5461	2	N	-0-	-0-	
-----											
LITOGRAFIA		WELL #: C 1H		RRCID -> 203602		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155			
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2	N	-0-	-0-	
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2	N	-0-	-0-	
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-	-0-	
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-	-0-	
04	4530 X	3976	-0-	-554	-0-	3976	2	N	-0-	-0-	
05	5053 X	4759	-0-	-294	-0-	4759	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-T		RRCID -> 203690		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114			
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-T		RRCID -> 203692		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161			
12	1922 N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: I 3T		RRCID -> 203708		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: O 1		RRCID -> 203725		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091		
12	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	3968	-0-	-93	-0-	3968 2	N	-0-		-0-
02	3668 X	3519	-0-	-149	-0-	3519 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	3813 2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3773	-0-	-157	-0-	3773 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3819 2	N	-0-		-0-
-----										
WHITE, AMY		WELL #: 2		RRCID -> 203763		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102		
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
-----										
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 203764		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400		
12	13051 X	11508	-0-	-1543	-0-	11508 2	N	-0-		-0-
01	12555 X	12199	-0-	-356	-0-	12199 2	N	-0-		-0-
02	11228 X	11116	-0-	-112	-0-	11116 2	N	-0-		-0-
03	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	12395 2	N	-0-		-0-
04	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12283 2	N	-0-		-0-
05	12307 X	11831	-0-	-476	-0-	11831 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: C 5		RRCID -> 204397		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019		
12	4464 X	23	-0-	-4441	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		-0-
02	5124 X	46	-0-	-5078	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		-0-
04	4770 X	130	-0-	-4640	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: B 4H		RRCID -> 204398		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995		
12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: D 5		RRCID -> 204399		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: K 5		RRCID -> 204400		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1271 N	726	-0-	-545	-0-	726 2	N	-0-		-0-
01	961 N	527	-0-	-434	-0-	527 2	N	-0-		-0-
02	728 N	577	-0-	-151	-0-	577 2	N	-0-		-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116		
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2	N	-0-		-0-
01	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 2	N	-0-		-0-
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	632 2	N	-0-		-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2	N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605		
12	6510 X	5883	-0-	-627	-0-	5883 2	N	-0-		-0-
01	6262 X	5845	-0-	-417	-0-	5845 2	N	-0-		-0-
02	5460 X	5123	-0-	-337	-0-	5123 2	N	-0-		-0-
03	6045 X	5653	-0-	-392	-0-	5653 2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5728	-0-	-122	-0-	5728 2	N	-0-		-0-
05	5890 X	5860	-0-	-30	-0-	5860 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045		
12	2449 N	27	-0-	-2422	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195		
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		-0-
*05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
-----										
CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672		
12	3844 X	3646	-0-	-198	-0-	3646 2	N	-0-		-0-
01	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
02	3360 X	3140	-0-	-220	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
03	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	3490 2	N	-0-		-0-
04	3600 X	3314	-0-	-286	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3440 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	281 1	1292 2	N	-0-		-0-
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	283 1	1203 2	N	-0-		-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	266 1	1079 2	N	-0-		-0-
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	299 1	1208 2	N	-0-		-0-
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	291 1	1022 2	N	-0-		-0-
*05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	294 1	1301 2	N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024												
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2		N	-0-		-0-
04		900 N	853	-0-	-47	-0-	853 2		N	-0-		-0-
05		992 N	903	-0-	-89	-0-	903 2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180												
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	562 2		N	-0-		-0-
01		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2		N	-0-		-0-
02		560 N	435	-0-	-125	-0-	435 2		N	-0-		-0-
03		558 N	376	-0-	-182	-0-	376 2		N	-0-		-0-
04		510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2		N	-0-		-0-
05		496 N	289	-0-	-207	-0-	289 2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067												
12		1488 N	1089	-0-	-399	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
*05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368												
12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		-0-
02		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		-0-
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
*05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181												
12		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-		-0-
01		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187 2		N	-0-		-0-
02		3192 X	2833	-0-	-359	-0-	2833 2		N	-0-		-0-
03		3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068 2		N	-0-		-0-
04		3330 X	2918	-0-	-412	-0-	2918 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3		RRCID -> 205248		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
L&S LAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205250		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947								
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
L&S LAND		WELL #: C 2H		RRCID -> 205252		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500								
12	8618 X	8170	-0-	-448	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8484 X	8484	-0-	-94	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7756 X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8310 X	7694	-0-	-616	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	7823	-0-	-671	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
COPELAND		WELL #: B 1		RRCID -> 205263		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226								
12	4309 X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3894	-0-	-216	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
VINSON FEE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 205264		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573								
12	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
L&S LAND		WELL #: A 2H		RRCID -> 205280		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675								
12	3906 X	1033	-0-	-2873	-0-	372	1	661	2	N	-0-					-0-
01	3906 X	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	3528 X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	514	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	1404	-0-	-2192	-0-	424	1	980	2	N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VINSON FEE "H"		WELL #:		14	RRCID ->	205284	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7244 - 7551		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	2852 X	2759	-0-	-93	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2553	-0-	-299	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
02	2576 X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
*05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
-----													
COPELAND		WELL #:		C 1	RRCID ->	205310	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6843 - 7075		
12	6758 X	6408	-0-	-350	-0-	6408	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
03	6510 X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	5923	-0-	-377	-0-	5923	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2		N	-0-			-0-
-----													
BOSWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	205499	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7521 - 8567		
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COPELAND		WELL #:		B 2	RRCID ->	205707	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7096 - 7286		
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
*05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
-----													
TRWD II WEST		WELL #:		A 1H	RRCID ->	205808	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 8070 - 10700		
12	2728 X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3992	-0-	-224	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
-----													
FOSSIL HILL		WELL #:		10D	RRCID ->	206000	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7292 - 7477		
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	2		N	-0-			-0-
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	594	2		N	-0-			-0-
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
-----													
E.P.R.I.		WELL #:		4D	RRCID ->	206174	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7294 - 7512		
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	308 N	18	-0-	-290	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	372 N	16	-0-	-356	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5828 X	5276	-0-	-552	-0-		5276	2			12
01		5828 X	5288	-0-	-540	-0-		5288	2			12
02		5264 X	4893	-0-	-371	-0-		4893	2	34	9	7
03		5363 X	5093	-0-	-270	-0-		5093	2			7
04		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-		5171	2			7
*05		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-		5468	2			7
-----												
HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508												
12		3472 X	2807	-0-	-665	-0-		2807	2			-0-
01		3906 X	2323	-0-	-1583	-0-		2323	2			-0-
02		3584 X	1910	-0-	-1674	-0-		1910	2			-0-
03		3968 X	2311	-0-	-1657	-0-		2311	2			-0-
04		3840 X	1869	-0-	-1971	-0-		1869	2			-0-
05		2821 X	1696	-0-	-1125	-0-		1696	2			-0-
-----												
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310												
12		6572 X	6125	-0-	-447	-0-		6125	2			-0-
01		6572 X	5719	-0-	-853	-0-		5719	2			-0-
02		5908 X	5341	-0-	-567	-0-		5341	2			-0-
03		6231 X	5886	-0-	-345	-0-		5886	2			-0-
04		5970 X	5668	-0-	-302	-0-		5668	2			-0-
05		6138 X	5870	-0-	-268	-0-		5870	2			-0-
-----												
BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310												
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1			-0-
-----												
DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860												
12		5394 X	4810	-0-	-584	-0-		4810	2			-0-
01		5177 X	4849	-0-	-328	-0-		4849	2			-0-
02		4620 X	4402	-0-	-218	-0-		4402	2			-0-
03		5115 X	4910	-0-	-205	-0-		4910	2			-0-
04		4950 X	4280	-0-	-670	-0-		4280	2			-0-
*05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		5144	2			-0-
-----												
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120												
12		6882 X	6793	-0-	-89	-0-		6793	2			-0-
01		7037 X	6694	-0-	-343	-0-		6694	2			-0-
02		6356 X	6139	-0-	-217	-0-		6139	2			-0-
03		7037 X	6683	-0-	-354	-0-		6683	2			-0-
04		6630 X	6458	-0-	-172	-0-		6458	2			-0-
05		6789 X	6558	-0-	-231	-0-		6558	2			-0-
-----												
COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384												
12		7068 X	6573	-0-	-495	-0-		6573	2			-0-
01		6851 X	6355	-0-	-496	-0-		6355	2			-0-
02		6104 X	5806	-0-	-298	-0-		5806	2			-0-
03		6603 X	6344	-0-	-259	-0-		6344	2			-0-
04		6390 X	6161	-0-	-229	-0-		6161	2			-0-
05		6572 X	6205	-0-	-367	-0-		6205	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COPELAND		WELL #: D 1H		RRCID ->	206939	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7454 -	9900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		17856 X	14531	-0-	-3325	-0-	14531 2	N	-0-	-0-		
01		16275 X	14582	-0-	-1693	-0-	14582 2	N	-0-	-0-		
02		14700 X	13458	-0-	-1242	-0-	13458 2	N	-0-	-0-		
03		15407 X	14721	-0-	-686	-0-	14721 2	N	-0-	-0-		
04		14520 X	14142	-0-	-378	-0-	14142 2	N	-0-	-0-		
05		14911 X	14868	-0-	-43	-0-	14868 2	N	-0-	-0-		
-----												
COPELAND		WELL #: L 1H		RRCID ->	206940	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7580 -	9770
12		18135 X	16389	-0-	-1746	-0-	16389 2	N	-0-	-0-		
01		17825 X	15765	-0-	-2060	-0-	15765 2	N	-0-	-0-		
02		15960 X	14524	-0-	-1436	-0-	14524 2	N	-0-	-0-		
03		17484 X	16867	-0-	-617	-0-	16867 2	N	-0-	-0-		
04		16710 X	16192	-0-	-518	-0-	16192 2	N	-0-	-0-		
05		16399 X	16259	-0-	-140	-0-	16259 2	N	-0-	-0-		
-----												
COPELAND		WELL #: A 2		RRCID ->	206941	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7022 -	7320
12		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	278 1	4173 2	N	-0-	-0-	
01		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	286 1	4159 2	N	-0-	-0-	
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	257 1	3635 2	N	-0-	-0-	
03		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	303 1	3854 2	N	-0-	-0-	
04		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	287 1	3613 2	N	-0-	-0-	
05		3968 X	3909	-0-	-59	-0-	272 1	3637 2	N	-0-	-0-	
-----												
LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #: 2H		RRCID ->	207284	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	7504 -	9503
12		3131 X	1789	-0-	-1342	-0-	184 1	1605 2	N	-0-	-0-	
01		3286 X	2373	-0-	-913	-0-	260 1	2113 2	N	-0-	-0-	
02		2968 X	2404	-0-	-564	-0-	247 1	2157 2	N	-0-	-0-	
03		3286 X	2168	-0-	-1118	-0-	277 1	1891 2	N	-0-	-0-	
04		2940 X	1317	-0-	-1623	-0-	316 1	1001 2	N	-0-	-0-	
05		2666 X	906	-0-	-1760	-0-	315 1	591 2	N	-0-	-0-	
-----												
LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID ->	207287	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8630 -	8883
12		372 N	259	-0-	-113	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
01		279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
02		252 N	124	-0-	-128	-0-	124 2		N	-0-	-0-	
03		248 N	97	-0-	-151	-0-	97 2		N	-0-	-0-	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
-----												
MARTIN		WELL #: 2H		RRCID ->	207311	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	8030 -	9035
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
HAYCO		WELL #: D 3H		RRCID ->	207312	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	8900 -	9510
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HARDING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207440		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
							CODE		BALANCE
12	4030 X	2751	-0-	-1279	-0-		63 1	2688 2	-0-
01	3968 X	3411	-0-	-557	-0-		3411 2		-0-
02	3584 X	3131	-0-	-453	-0-		3131 2		-0-
03	3937 X	3532	-0-	-405	-0-		3532 2		-0-
04	3630 X	3440	-0-	-190	-0-		3440 2		-0-
*05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3548 2		-0-
-----									
LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 207512		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930	
12	9176 X	8644	-0-	-532	-0-		8644 2	N	-0-
01	8990 X	8941	-0-	-49	-0-		8941 2	N	-0-
02	8008 X	7753	-0-	-255	-0-		7753 2	N	-0-
03	8866 X	8835	-0-	-31	-0-		8835 2	N	-0-
04	8640 X	8472	-0-	-168	-0-		8472 2	N	-0-
05	8928 X	8411	-0-	-517	-0-		8411 2	N	-0-
-----									
DIDO		WELL #: B 1H		RRCID -> 207769		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468	
12	5611 X	5499	-0-	-112	-0-		5499 2	N	-0-
01	5487 X	5426	-0-	-61	-0-		5426 2	N	-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		4946 2	N	-0-
03	5487 X	5408	-0-	-79	-0-		5408 2	N	-0-
04	5310 X	5174	-0-	-136	-0-		5174 2	N	-0-
05	5487 X	5380	-0-	-107	-0-		5380 2	N	-0-
-----									
COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID -> 207788		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238	
12	8432 X	7633	-0-	-799	-0-		7633 2	N	-0-
01	8184 X	7419	-0-	-765	-0-		7419 2	N	-0-
02	7392 X	6600	-0-	-792	-0-		6600 2	N	-0-
03	7967 X	7198	-0-	-769	-0-		7198 2	N	-0-
04	7380 X	7261	-0-	-119	-0-		7261 2	N	-0-
05	7626 X	7114	-0-	-512	-0-		7114 2	N	-0-
-----									
JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID -> 207837		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353	
12	4898 X	4454	-0-	-444	-0-		4454 2	Y	-0-
01	4898 X	4278	-0-	-620	-0-		4278 2	Y	-0-
02	4312 X	3778	-0-	-534	-0-		3673 2	Y	95
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		4682 2	Y	-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		4486 2	Y	-0-
05	4464 X	4370	-0-	-94	-0-		4370 2	Y	-0-
-----									
COPELAND		WELL #: A 3		RRCID -> 207996		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		232 1	1046 2	-0-
-----									
DIDO		WELL #: B 2H		RRCID -> 208000		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188	
12	6603 X	6186	-0-	-417	-0-		6186 2	N	-0-
01	6510 X	6371	-0-	-139	-0-		6371 2	N	-0-
02	5880 X	5765	-0-	-115	-0-		5765 2	N	-0-
03	6479 X	6376	-0-	-103	-0-		6376 2	N	-0-
04	6180 X	5823	-0-	-357	-0-		5823 2	N	-0-
05	6386 X	6259	-0-	-127	-0-		6259 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID -> 208144		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138 2	N	-0-		-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
02	2184 N	2108	-0-	-76	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2171	-0-	-259	-0-	2171 2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2248 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: I 6T		RRCID -> 208151		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390		
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	211 2	N	-0-		-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199 2	N	-0-		-0-
02	308 N	163	-0-	-145	-0-	163 2	N	-0-		-0-
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2	N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		-0-
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
-----										
LAKE PLACE		WELL #: A 1H		RRCID -> 208242		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930		
12	5859 X	5347	-0-	-512	-0-	5347 2	N	-0-		-0-
01	5859 X	4972	-0-	-887	-0-	4972 2	N	-0-		-0-
02	5292 X	3892	-0-	-1400	-0-	3892 2	N	-0-		-0-
03	5332 X	4196	-0-	-1136	-0-	4196 2	N	-0-		-0-
04	5160 X	4151	-0-	-1009	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
05	5332 X	4156	-0-	-1176	-0-	4156 2	N	-0-		-0-
-----										
GOLDEN TRIANGLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208503		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903		
12	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	4400 2	N	-0-		-0-
01	4681 X	4578	-0-	-103	-0-	4578 2	N	-0-		-0-
02	4228 X	4015	-0-	-213	-0-	4015 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4082	-0-	-568	-0-	4082 2	N	-0-		-0-
04	4500 X	3881	-0-	-619	-0-	3881 2	N	-0-		-0-
05	4588 X	4280	-0-	-308	-0-	4280 2	N	-0-		-0-
-----										
BRANTS		WELL #: 1 H		RRCID -> 208532		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054		
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1240	-0-	-48	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1242	-0-	-288	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
-----										
QUANT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208540		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330		
12	12307 X	8673	-0-	-3634	-0-	8673 2	N	-0-		-0-
01	10478 X	8406	-0-	-2072	-0-	8406 2	N	-0-		-0-
02	8512 X	7495	-0-	-1017	-0-	7495 2	N	-0-		-0-
03	9083 X	8514	-0-	-569	-0-	8514 2	N	-0-		-0-
04	8550 X	8306	-0-	-244	-0-	8306 2	N	-0-		-0-
05	8680 X	8583	-0-	-97	-0-	8583 2	N	-0-		-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: J 1		RRCID -> 208542		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678		
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1811 3	4 9 N	4	5 1	-0-
01	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1669 3	6 9 N	5	5 1	-0-
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	1356 3	2 9 N	2	1 1	1
03	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1544 3	4 9 N	4	3 1	2
04	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1523 3	2 9 N	2	4 1	-0-
*05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 3	2 9 N	2	1 1	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LAKE PLACE		WELL #: B 1 H		RRCID -> 208800		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-		-0-		
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-		-0-		
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-		-0-		
03	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2		N	-0-		-0-		
04	3750 X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2		N	-0-		-0-		
05	3875 X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2		N	-0-		-0-		
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 2 H		RRCID -> 208808		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566						
12	3100 X	1207	-0-	-1893	-0-	1205	3	2	9	N	2	3	1	-0-
01	3100 X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1	1
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1	2
03	1209 X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1	2
04	1530 X	1142	-0-	-388	-0-	1139	3	3	9	N	3	4	1	1
05	3751 X	1121	-0-	-2630	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1	1
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 1		RRCID -> 208809		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360						
12	2604 N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2		N	-0-				-0-
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-				-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-				-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-				-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-				-0-
*05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-				-0-
-----														
MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985						
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	409	1	3963	2	N	-0-			-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-			-0-
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-			-0-
03	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-			-0-
04	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	419	1	5350	2	N	-0-			-0-
*05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	419	1	3842	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 208815		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616						
12	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	262	1	2937	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-			-0-
02	3472 X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	1593	-0-	-1527	-0-	268	1	1325	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2038	-0-	-1155	-0-	223	1	1815	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7800 - 9010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7268 - 8537					
12	4030 X	3145	-0-	-885	-0-	3135	3	10	9	N	9	10	1		1
01	3813 X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1		1
02	3276 X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1		2
03	3503 X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1		1
04	3300 X	3031	-0-	-269	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	1		1
05	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3080	3	4	9	N	4	3	1		2
WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 8030 - 9115					
12	3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3144	3	10	9	N	9	10	1		1
01	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1		1
02	2856 X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1		2
03	3162 X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1		5
04	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	2754	3	6	9	N	5	9	1		1
05	3162 X	2714	-0-	-448	-0-	2711	3	3	9	N	3	2	1		2
T.R.W.D. II		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209438		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 7119 - 8826					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8093 - 10639					
12	8649 X	8316	-0-	-333	-0-	8316	2			N	-0-				-0-
01	8525 X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-				-0-
02	7700 X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2			N	-0-				-0-
03	8494 X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2			N	-0-				-0-
04	8160 X	7776	-0-	-384	-0-	7776	2			N	-0-				-0-
05	8339 X	7577	-0-	-762	-0-	7577	2			N	-0-				-0-
COPELAND		WELL #: N 1 H		RRCID -> 209441		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7539 - 8678					
12	10292 X	9368	-0-	-924	-0-	9368	2			N	-0-				-0-
01	10292 X	9745	-0-	-547	-0-	9745	2			N	-0-				-0-
02	9268 X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2			N	-0-				-0-
03	9579 X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2			N	-0-				-0-
04	9420 X	9209	-0-	-211	-0-	9209	2			N	-0-				-0-
05	9734 X	9157	-0-	-577	-0-	9157	2			N	-0-				-0-
LITOGRAFIA		WELL #: B 2		RRCID -> 209442		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7399 - 7591					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD		WELL #: G 2 H		RRCID -> 209443		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-	
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-	
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-	
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-	
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-	
*05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-	
-----											
TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488			
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-	
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2		N	-0-	
02	4032 X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2		N	-0-	
03	4650 X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2		N	-0-	
04	4500 X	2508	-0-	-1992	-0-	2508	2		N	-0-	
*05	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2		N	-0-	
-----											
TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588			
12	6572 X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2		N	-0-	
01	6572 X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2		N	-0-	
02	5852 X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2		N	-0-	
03	6262 X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2		N	-0-	
04	6060 X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2		N	-0-	
05	6262 X	5178	-0-	-1084	-0-	5178	2		N	-0-	
-----											
HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226			
12	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	243	1	5651	2	N	-0-
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-
02	6104 X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-
03	6758 X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-
04	6720 X	5702	-0-	-1018	-0-	248	1	5454	2	N	-0-
05	6944 X	5855	-0-	-1089	-0-	260	1	5595	2	N	-0-
-----											
QUARRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209861		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476			
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2		N	-0-	
01	8897 X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2		N	-0-	
02	9548 X	62	-0-	-9486	-0-	62	2		N	-0-	
03	10571 X	34	-0-	-10537	-0-	34	2		N	-0-	
04	10230 X	60	-0-	-10170	-0-	60	2		N	-0-	
05	9083 X	6554	-0-	-2529	-0-	6554	2		N	-0-	
-----											
BOLING-HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 210097		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418			
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----											
HYLES		WELL #: 1 V		RRCID -> 210259		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COPELAND UNIT D2		WELL #: D 2		RRCID -> 210452		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 7047 - 7276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1955	-0-	-61	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
-----												
HASLET HEIGHTS		WELL #: 3H		RRCID -> 210637		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 7726 - 8148		
12	6665 X	5851	-0-	-814	-0-	5851	2	N	-0-			-0-
01	6572 X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2	N	-0-			-0-
02	5936 X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5754	-0-	-216	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
05	6231 X	5410	-0-	-821	-0-	5410	2	N	-0-			-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210800		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7925 - 9360		
12	12338 X	10136	-0-	-2202	-0-	10136	2	N	-0-			-0-
01	11656 X	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2	N	-0-			-0-
02	9856 X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2	N	-0-			-0-
03	10540 X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2	N	-0-			-0-
04	10050 X	9426	-0-	-624	-0-	9426	2	N	-0-			-0-
05	10137 X	9526	-0-	-611	-0-	9526	2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL HILL		WELL #: 7 H		RRCID -> 210840		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 7750 - 8123		
12	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5592	-0-	-453	-0-	5592	2	N	-0-			-0-
02	5460 X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5155	-0-	-605	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	5265	-0-	-532	-0-	5265	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD		WELL #: M 1 H		RRCID -> 210986		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7550 - 7835		
12	7316 X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6568	-0-	-562	-0-	6568	2	N	-0-			-0-
02	6328 X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6215	-0-	-388	-0-	6215	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND GG UNIT		WELL #: G 1 H		RRCID -> 211388		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 7446 - 9142		
12	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2	N	-0-			-0-
01	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2	N	-0-			-0-
02	15120 X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2	N	-0-			-0-
03	16740 X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2	N	-0-			-0-
04	16200 X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	2	N	-0-			-0-
05	16740 X	14980	-0-	-1760	-0-	14980	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211708		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7347 - 9471		
12	13547 X	12475	-0-	-1072	-0-	12475	2	N	-0-			-0-
01	13547 X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2	N	-0-			-0-
02	12236 X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2	N	-0-			-0-
03	13175 X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2	N	-0-			-0-
04	12540 X	10254	-0-	-2286	-0-	10254	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	10349	-0-	-2113	-0-	10349	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MARINE CREEK GG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211750	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 7601 -	9815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3720 X	1370	-0-	-2350	-0-		341 1	1029 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	2220	-0-	-1500	-0-		298 1	1922 2	N	-0-		-0-
02	2856 X	2205	-0-	-651	-0-		297 1	1908 2	N	-0-		-0-
03	3162 X	3094	-0-	-68	-0-		375 1	2719 2	N	-0-		-0-
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		357 1	2048 2	N	-0-		-0-
*05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		367 1	2571 2	N	-0-		-0-
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	211752	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7990 -	9095
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	1234	-0-	1234	1234		1234 2		N	-0-		-0-
03	T. A.	2560	-0-	2560	3794		2560 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3868	-0-	3868	7662		375 1	3493 2	N	-0-		-0-
*05	9874 X	2212	-0-	-7662	-0-		28 1	2184 2	N	-0-		-0-
T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212198	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 7187 -	8792
12	6448 X	6284	-0-	-164	-0-		6284 2		N	-0-		-0-
01	6448 X	6116	-0-	-332	-0-		6116 2		N	-0-		-0-
02	5768 X	5697	-0-	-71	-0-		5697 2		N	-0-		-0-
03	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		6551 2		N	-0-		-0-
04	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		6472 2		N	-0-		-0-
*05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		6628 2		N	-0-		-0-
LANGLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	212518	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7913 -	9173
12	6479 X	5946	-0-	-533	-0-		5946 2		N	-0-		-0-
01	6479 X	5850	-0-	-629	-0-		5850 2		N	-0-		-0-
02	5544 X	5209	-0-	-335	-0-		5209 2		N	-0-		-0-
03	6014 X	5667	-0-	-347	-0-		5667 2		N	-0-		-0-
04	5760 X	5411	-0-	-349	-0-		5411 2		N	-0-		-0-
05	5952 X	5363	-0-	-589	-0-		5363 2		N	-0-		-0-
E.P.R.I.		WELL #:		2 H	RRCID ->	212530	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7887 -	8697
12	4867 X	4189	-0-	-678	-0-		4189 2		N	-0-		-0-
01	4867 X	4562	-0-	-305	-0-		4562 2		N	-0-		-0-
02	4396 X	3925	-0-	-471	-0-		3925 2		N	-0-		-0-
03	4681 X	4243	-0-	-438	-0-		4243 2		N	-0-		-0-
04	4410 X	4234	-0-	-176	-0-		4234 2		N	-0-		-0-
05	4557 X	4410	-0-	-147	-0-		4410 2		N	-0-		-0-
BAGBY HASLET UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212752	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7930 -	9030
12	5115 X	4938	-0-	-177	-0-		4938 2		N	-0-		-0-
01	5115 X	4923	-0-	-192	-0-		4923 2		N	-0-		-0-
02	4564 X	4406	-0-	-158	-0-		4406 2		N	-0-		-0-
03	4991 X	4902	-0-	-89	-0-		4902 2		N	-0-		-0-
04	4830 X	4672	-0-	-158	-0-		4672 2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4731	-0-	-198	-0-		4731 2		N	-0-		-0-
WILDLIFE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	212994	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 7540 -	10250
12	12307 X	11656	-0-	-651	-0-		11656 2		N	-0-		-0-
01	12183 X	11369	-0-	-814	-0-		11369 2		N	-0-		-0-
02	11004 X	10077	-0-	-927	-0-		10077 2		N	-0-		-0-
03	11656 X	10848	-0-	-808	-0-		10848 2		N	-0-		-0-
04	11280 X	10018	-0-	-1262	-0-		10018 2		N	-0-		-0-
05	11656 X	10541	-0-	-1115	-0-		10541 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD II WEST IC UNIT		WELL #: I 3 H		RRCID -> 212998		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13826 X	7714	-0-	-6112	-0-	7714 2	N	-0-	-0-	
01	13826 X	2263	-0-	-11563	-0-	2263 2	N	-0-	-0-	
02	8624 X	7867	-0-	-757	-0-	7867 2	N	-0-	-0-	
03	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641 2	N	-0-	-0-	
04	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941 2	N	-0-	-0-	
05	8711 X	8700	-0-	-11	-0-	8700 2	N	-0-	-0-	
-----										
COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972		
12	17949 X	17208	-0-	-741	-0-	17208 2	N	-0-	-0-	
01	17918 X	17051	-0-	-867	-0-	17051 2	N	-0-	-0-	
02	16184 X	15369	-0-	-815	-0-	15369 2	N	-0-	-0-	
03	17701 X	16883	-0-	-818	-0-	16883 2	N	-0-	-0-	
04	16830 X	16481	-0-	-349	-0-	16481 2	N	-0-	-0-	
05	17205 X	16657	-0-	-548	-0-	16657 2	N	-0-	-0-	
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952		
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2753 3	9 9 N	8	8 1	1
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2564 3	9 9 N	8	8 1	1
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2076 3	2 9 N	2	2 1	1
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2416 3	10 9 N	9	6 1	4
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2514 3	6 9 N	5	8 1	1
*05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2543 3	3 9 N	3	2 1	2
-----										
MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT		WELL #: E 1 H		RRCID -> 213291		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
FEDERAL		WELL #: A 1 H		RRCID -> 213293		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004		
12	16213 X	15074	-0-	-1139	-0-	15074 2	N	-0-	-0-	
01	17887 X	15768	-0-	-2119	-0-	15768 2	N	-0-	-0-	
02	16156 X	13526	-0-	-2630	-0-	13526 2	N	-0-	-0-	
03	17887 X	14137	-0-	-3750	-0-	14137 2	N	-0-	-0-	
04	16950 X	13929	-0-	-3021	-0-	13929 2	N	-0-	-0-	
05	15779 X	15160	-0-	-619	-0-	15160 2	N	-0-	-0-	
-----										
BEECHWOOD		WELL #: D 1 H		RRCID -> 213300		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187		
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	362 1	3389 2 N	-0-	-0-	
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	362 1	3385 2 N	-0-	-0-	
02	3304 X	3275	-0-	-29	-0-	327 1	2948 2 N	-0-	-0-	
03	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	362 1	3219 2 N	-0-	-0-	
04	3630 X	3465	-0-	-165	-0-	351 1	3114 2 N	-0-	-0-	
05	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	362 1	3195 2 N	-0-	-0-	
-----										
BOSWELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213301		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700		
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	460 1	4789 2 N	-0-	-0-	
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	371 1	1714 2 N	-0-	-0-	
02	1820 X	867	-0-	-953	-0-	257 1	610 2 N	-0-	-0-	
03	3348 X	1167	-0-	-2181	-0-	286 1	881 2 N	-0-	-0-	
04	3240 X	656	-0-	-2584	-0-	385 1	271 2 N	-0-	-0-	
05	3348 X	668	-0-	-2680	-0-	412 1	256 2 N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILDLIFE "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 213344		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9424 X	9052	-0-	-372	-0-	9052	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2	N	-0-			-0-
02	8316 X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2	N	-0-			-0-
03	9052 X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2	N	-0-			-0-
04	8760 X	8402	-0-	-358	-0-	8402	2	N	-0-			-0-
05	9052 X	8538	-0-	-514	-0-	8538	2	N	-0-			-0-
-----												
QUARRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213354		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457			
12	14353 X	13581	-0-	-772	-0-	13581	2	N	-0-			-0-
01	14353 X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2	N	-0-			-0-
02	12320 X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2	N	-0-			-0-
03	13578 X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2	N	-0-			-0-
04	13140 X	10549	-0-	-2591	-0-	10549	2	N	-0-			-0-
05	13578 X	12631	-0-	-947	-0-	12631	2	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON		WELL #: 1 H		RRCID -> 213411		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CITCARP UNIT NORTH		WELL #: 1 H		RRCID -> 213444		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172			
12	2418 X	1591	-0-	-827	-0-	217	1	1374	2	N	-0-	-0-
01	2201 X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-	-0-
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-	-0-
03	1922 X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-	-0-
04	1950 X	1655	-0-	-295	-0-	249	1	1406	2	N	-0-	-0-
05	2015 X	1264	-0-	-751	-0-	157	1	1107	2	N	-0-	-0-
-----												
COPELAND I UNIT		WELL #: I 1 H		RRCID -> 213524		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185			
12	11563 X	10770	-0-	-793	-0-	10770	2		N	-0-		-0-
01	11563 X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2		N	-0-		-0-
02	10052 X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2		N	-0-		-0-
03	11129 X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2		N	-0-		-0-
04	10470 X	9768	-0-	-702	-0-	9768	2		N	-0-		-0-
05	10974 X	10698	-0-	-276	-0-	10698	2		N	-0-		-0-
-----												
L&S LAND		WELL #: B 1 H		RRCID -> 213531		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
L&S LAND		WELL #: 2 H		RRCID -> 213532		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484			
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	307	1	2681	2	N	-0-	-0-
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-	-0-
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-	-0-
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-	-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	331	1	2519	2	N	-0-	-0-
*05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	396	1	2780	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROE, MAUDIE WALSH		WELL #: A 1		RRCID -> 213769		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
-----									
TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541	
12	14973 X	13053	-0-	-1920	-0-	13053 2	N	-0-	-0-
01	14973 X	14625	-0-	-348	-0-	14625 2	N	-0-	-0-
02	13524 X	13084	-0-	-440	-0-	13084 2	N	-0-	-0-
03	14725 X	13717	-0-	-1008	-0-	13717 2	N	-0-	-0-
04	14160 X	13036	-0-	-1124	-0-	13036 2	N	-0-	-0-
05	14632 X	12932	-0-	-1700	-0-	12932 2	N	-0-	-0-
-----									
BULLARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 213906		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	1756	-0-	1756	1756	52 1 1704 2	N	-0-	-0-
03	T. A.	7333	-0-	7333	9089	282 1 7051 2	N	-0-	-0-
04	T. A.	7996	-0-	7996	17085	202 1 7794 2	N	-0-	-0-
05	T. A.	7506	-0-	7506	24591	274 1 7232 2	N	-0-	-0-
-----									
TRWD UNIT		WELL #: H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652	
12	13454 X	11540	-0-	-1914	-0-	11540 2	N	-0-	-0-
01	13113 X	12838	-0-	-275	-0-	12838 2	N	-0-	-0-
02	11788 X	10931	-0-	-857	-0-	10931 2	N	-0-	-0-
03	12896 X	11676	-0-	-1220	-0-	11676 2	N	-0-	-0-
04	12420 X	11875	-0-	-545	-0-	11875 2	N	-0-	-0-
05	12834 X	12178	-0-	-656	-0-	12178 2	N	-0-	-0-
-----									
DAUGHERTY		WELL #: 2 H		RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 1	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	406	-0-	406	406	406 1	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	440	-0-	440	846	440 1	N	-0-	-0-
-----									
MCDONALD HASLET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	9600	-0-	9600	9600	9600 2	N	-0-	-0-
-----									
WELLS "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077	
12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-	-0-
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-	-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-	-0-
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-	-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-	-0-
*05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT		WELL #:		B 1 H		RRCID -> 214331		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
12	8494	X	6763	-0-	-1731	-0-	6741	3	22	9	N	20	22	1	2
01	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1	2
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1	4
03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1	11
04	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	5678	3	13	9	N	12	20	1	3
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	3	1	-0-
-----															
FORRESTER B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 214408		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422					
12	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
*05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
-----															
EAGLECREST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 214558		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965					
12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-			-0-
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-			-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-			-0-
*05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-			-0-
-----															
CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H		RRCID -> 214564		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347					
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	131	1	4823	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	136	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3370	-0-	-1590	-0-	258	1	3112	2	N	-0-			-0-
-----															
EAGLECREST		WELL #:		1H		RRCID -> 214570		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537					
12	3627	X	925	-0-	-2702	-0-	925	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 214581		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991					
12	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
01	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-			-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
*05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
-----															
TRWD III		WELL #:		J 1H		RRCID -> 214582		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526					
12	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
*05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MISSION UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	214586	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7742 - 8775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1178 N	796	-0-	-382	-0-	796	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	851	-0-	-327	-0-	851	2	N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-			-0-
*05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
-----												
MISSION "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	214588	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 8041 - 9187		
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-			-0-
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2	N	-0-			-0-
*05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2	N	-0-			-0-
-----												
FACEY		WELL #: 3 H		RRCID ->	214910	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7930 - 10570		
12	9858 X	8506	-0-	-1352	-0-	8506	2	N	-0-			-0-
01	8184 X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2	N	-0-			-0-
02	7392 X	7013	-0-	-379	-0-	7013	2	N	-0-			-0-
03	8494 X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	6031	-0-	-2189	-0-	6031	2	N	-0-			-0-
*05	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-	17381	2	-0-
-----												
FOSSIL HILL		WELL #: 5H		RRCID ->	214911	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7614 - 8568		
12	3689 X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2	N	-0-			-0-
-----												
MARINE CREEK		WELL #: C 1 H		RRCID ->	215248	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 7552 - 9377		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRWD		WELL #: F 3 H		RRCID ->	215292	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7341 - 10265		
12	17329 X	16787	-0-	-542	-0-	16787	2	N	-0-			-0-
01	17298 X	16774	-0-	-524	-0-	16774	2	N	-0-			-0-
02	15624 X	15040	-0-	-584	-0-	15040	2	N	-0-			-0-
03	17143 X	16396	-0-	-747	-0-	16396	2	N	-0-			-0-
04	16380 X	15825	-0-	-555	-0-	15825	2	N	-0-			-0-
05	16802 X	16037	-0-	-765	-0-	16037	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD II WEST		WELL #: E 2H		RRCID ->	215323	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 7295 - 10785		
12	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2	N	-0-			-0-
01	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2	N	-0-			-0-
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2	N	-0-			-0-
03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2	N	-0-			-0-
04	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
*05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BONHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215358		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8182 - 10492					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8494 X	5966	-0-	-2528	-0-	5966	2			N	-0-				-0-
01	8494 X	7955	-0-	-539	-0-	7955	2			N	-0-				-0-
02	7672 X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			N	-0-				-0-
03	8494 X	7964	-0-	-530	-0-	7964	2			N	-0-				-0-
04	7710 X	7706	-0-	-4	-0-	7706	2			N	-0-				-0-
05	8308 X	7250	-0-	-1058	-0-	7250	2			N	-0-				-0-
-----															
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 2 H		RRCID -> 215364		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 7395 - 9485					
12	1581 N	20	-0-	-1561	-0-	19	2	1	9	Y	1	9	1		3
01	1364 N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-			2	1
02	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1		-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1		4
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1475	2	23	9	Y	21	14	1		11
*05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	7	1		13
-----															
GEORGIA PACIFIC		WELL #: 4 H		RRCID -> 215365		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7679 - 8994					
12	1891 X	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-				-0-
01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
02	1708 X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
03	1891 X	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	-0-				-0-
-----															
WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 215366		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6936 - 8585					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215367		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6839 - 8488					
12	2728 X	1995	-0-	-733	-0-	1991	3	4	9	N	4	6	1		-0-
01	2728 X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1		1
02	2464 X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1		1
03	2728 X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1		3
04	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	2196	3	4	9	N	4	6	1		1
05	2077 X	1294	-0-	-783	-0-	1294	3			N	-0-	1	1		-0-
-----															
SANSOM WEST UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 215437		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7705 - 9551					
12	11997 X	8457	-0-	-3540	-0-	8457	2			N	-0-				-0-
01	11997 X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-				-0-
02	11116 X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-				-0-
03	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-				-0-
04	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-				-0-
*05	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-				-0-
-----															
HBB UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 215713		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7952 - 10808					
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-				-0-
01	5983 X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-				-0-
02	6104 X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-				-0-
03	6758 X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	2			N	-0-				-0-
04	6540 X	5342	-0-	-1198	-0-	5342	2			N	-0-				-0-
05	6324 X	3514	-0-	-2810	-0-	3514	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MAUDI WALSH ROE		WELL #: A 4H		RRCID ->	215716	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6785 - 8262
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-	-0-	107	
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-	107	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-	107	
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-	-0-	107	
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-	-0-	107	
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	107	
-----											
PEARCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	215726	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7785 - 9092
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MORITZ "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	215811	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7595 - 9510
12	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	185 1	4577 2	N	-0-	-0-	
01	5053 X	4894	-0-	-159	-0-	251 1	4643 2	N	-0-	-0-	
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	162 1	4937 2	N	-0-	-0-	
03	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	233 1	4260 2	N	-0-	-0-	
04	4740 X	4320	-0-	-420	-0-	244 1	4076 2	N	-0-	-0-	
05	5363 X	4244	-0-	-1119	-0-	263 1	3981 2	N	-0-	-0-	
-----											
WELLS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215824	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7653 - 10303
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DAUGHERTY		WELL #: 4H		RRCID ->	215957	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7828 - 8483
12	1426 N	497	-0-	-929	-0-	497 1		N	-0-	-0-	
01	930 N	496	-0-	-434	-0-	496 1		N	-0-	-0-	
02	1036 N	972	-0-	-64	-0-	482 1	490 2	N	-0-	-0-	
03	496 N	232	-0-	-264	-0-	89 1	143 2	N	-0-	-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 4H		RRCID ->	216002	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	7337 - 8085
12	1736 X	1559	-0-	-177	-0-	1547 3	12 9	Y	11	10 1	15
01	1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1524 3	3 9	Y	3	11 1	7
02	1568 X	1430	-0-	-138	-0-	1420 3	10 9	Y	9	16 1	-0-
03	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1593 3	9 9	Y	8	5 1	3
04	1560 X	1543	-0-	-17	-0-	1525 3	18 9	Y	16	10 1	9
*05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1631 3	4 9	Y	4	5 1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FERGASON		WELL #: 1		RRCID -> 216132		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8020 - 8924	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	357 1	2811 2	N	-0-		98
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	362 1	2765 2	N	5		103
02	2856 X	2716	-0-	-140	-0-	327 1	2375 2	N	13	92 1	24
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	362 1	2755 2	N	-0-		24
04	3060 X	2949	-0-	-111	-0-	351 1	2598 2	N	-0-		24
05	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	362 1	2651 2	N	-0-		24
-----											
MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7923 - 8667	
12	6789 X	5775	-0-	-1014	-0-	5775 2		N	-0-		-0-
01	6262 X	5705	-0-	-557	-0-	5705 2		N	-0-		-0-
02	5600 X	5189	-0-	-411	-0-	5189 2		N	-0-		-0-
03	6014 X	5769	-0-	-245	-0-	5769 2		N	-0-		-0-
04	5700 X	5611	-0-	-89	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
*05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2		N	-0-		-0-
-----											
MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 8165 - 0	
12	6200 X	5122	-0-	-1078	-0-	5122 2		N	-0-		-0-
01	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	5979 2		N	-0-		-0-
02	5488 X	3131	-0-	-2357	-0-	3131 2		N	-0-		-0-
03	5115 X	3350	-0-	-1765	-0-	3350 2		N	-0-		-0-
04	5790 X	697	-0-	-5093	-0-	697 2		N	-0-		-0-
05	5983 X	180	-0-	-5803	-0-	180 2		N	-0-		-0-
-----											
BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7183 - 9642	
12	2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	411 1	1115 2	N	-0-		-0-
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	441 1	4615 2	N	-0-		-0-
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	327 1	3435 2	N	-0-		-0-
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	343 1	2623 2	N	-0-		-0-
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	463 1	3131 2	N	-0-		-0-
*05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	383 1	7634 2	N	-0-		-0-
-----											
DORSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 216477		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 5650 - 8450	
12	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	431 1	1546 3	N	-0-		10
01	2356 X	1589	-0-	-767	-0-	389 1	1161 3	N	35		45
02	2128 X	270	-0-	-1858	-0-	247 1	16 3	N	6	1 8	50
03	2325 X	1669	-0-	-656	-0-	314 1	1354 3	N	1	1 8	50
04	2250 X	1541	-0-	-709	-0-	352 1	1189 3	N	-0-		50
05	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	371 1	1537 3	N	-0-		50
-----											
TRWD "F" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 216546		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7483 - 9643	
12	12276 X	10678	-0-	-1598	-0-	10678 2		N	-0-		-0-
01	12276 X	10766	-0-	-1510	-0-	10766 2		N	-0-		-0-
02	11088 X	9497	-0-	-1591	-0-	9497 2		N	-0-		-0-
03	11439 X	10284	-0-	-1155	-0-	10284 2		N	-0-		-0-
04	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447 2		N	-0-		-0-
05	10757 X	10252	-0-	-505	-0-	10252 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOUBLE WING TRUDE "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 216558		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/16																

SANSOM, MARION UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217179		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314								
12	11160 X	10602	-0-	-558	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	10385 X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9576 X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	10260 X	9027	-0-	-1233	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	9703	-0-	-899	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 217182		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396								
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2986	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2940 X	2004	-0-	-936	-0-	2000	3	4	9	N	4	8	1			1
05	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	2629	3	7	9	N	6	3	1			4

COLD STORAGE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217230		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569								
12	8990 X	7060	-0-	-1930	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8990 X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	8008 X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
04	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
*05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	49	1	8760	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217253		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS		WELL #: 3H		RRCID -> 217257		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546								
12	6045 X	5884	-0-	-161	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	5020	-0-	-680	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5197	-0-	-693	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217258		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 217285		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3885	2	32	9	Y	29	24	1	36
01	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7	9	Y	6	26	1	16
02	3528 X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24	9	Y	22	38	1	-0-
03	3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1	7
04	3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3430	2	42	9	Y	38	24	1	21
05	3906 X	3430	-0-	-476	-0-	3422	2	8	9	Y	7	12	1	16
-----														
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID -> 217289		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589					
12	2387 N	1987	-0-	-400	-0-	1972	3	15	9	Y	14	15	1	19
01	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4	9	Y	4	14	1	9
02	2268 N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15	9	Y	14	23	1	-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1	4
04	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2183	3	26	9	Y	24	15	1	13
05	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2223	3	6	9	Y	5	7	1	11
-----														
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 217290		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927					
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	3	32	9	Y	29	23	1	36
01	3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7	9	Y	6	26	1	16
02	3416 X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25	9	Y	23	39	1	-0-
03	3875 X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1	7
04	3750 X	3647	-0-	-103	-0-	3603	3	44	9	Y	40	25	1	22
05	3875 X	3669	-0-	-206	-0-	3660	3	9	9	Y	8	13	1	17
-----														
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 217293		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828					
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3599	3	30	9	Y	27	21	1	33
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	Y	6	24	1	15
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24	9	Y	22	37	1	-0-
03	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1	7
04	3540 X	3508	-0-	-32	-0-	3467	3	41	9	Y	37	23	1	21
05	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3598	3	9	9	Y	8	12	1	17
-----														
TRWD		WELL #: E 21H		RRCID -> 217296		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079					
12	10168 X	8438	-0-	-1730	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
01	9951 X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
02	8988 X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
03	9641 X	9284	-0-	-357	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
04	9330 X	9176	-0-	-154	-0-	9176	2			N	-0-			-0-
*05	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: B 4 H		RRCID -> 217323		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MISSION UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 217498		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993					
12	7285 X	5389	-0-	-1896	-0-	288	1	5101	2	N	-0-			-0-
01	7471 X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	2	N	-0-			-0-
03	7471 X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-			-0-
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	93	1	6533	2	N	-0-			-0-
*05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	88	1	8688	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		15128 X	14131	-0-	-997	-0-	14131	2			N	-0-			-0-
01		15128 X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-			-0-
02		13664 X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	2			N	-0-			-0-
03		14880 X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-			-0-
04		14160 X	12266	-0-	-1894	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
05		14136 X	12859	-0-	-1277	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
-----															
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298															
12		T. A.	10075	-0-	10075	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	9048	-0-	9048	-0-	19123	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	7404	-0-	7404	-0-	26527	2			N	-0-			-0-
03		32050 X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
04		7890 X	72	-0-	-7818	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05		8153 X	37	-0-	-8116	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----															
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170															
12		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-			-0-
01		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-			-0-
02		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-			-0-
03		12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-			-0-
04		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
*05		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543															
12		3968 X	3890	-0-	-78	-0-	3876	3	14	9	N	13	14	1	1
01		3937 X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1	1
02		3500 X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1	2
03		3875 X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1	5
04		3750 X	3417	-0-	-333	-0-	3409	3	8	9	N	7	11	1	1
05		3875 X	2744	-0-	-1131	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1	2
-----															
LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764															
12		4123 X	3620	-0-	-503	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
01		4061 X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
02		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
03		4061 X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
*05		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
-----															
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328															
12		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1249	3	10	9	Y	9	7	1	12
01		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1	5
02		1148 N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1	-0-
03		1271 N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----															
HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116															
12		11780 X	10976	-0-	-804	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
01		11780 X	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
02		10640 X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-			-0-
03		11718 X	10794	-0-	-924	-0-	10794	2			N	-0-			-0-
04		10770 X	10189	-0-	-581	-0-	10189	2			N	-0-			-0-
05		10974 X	10385	-0-	-589	-0-	10385	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218117		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7864 - 9964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	13454 X	12137	-0-	-1317	-0-	12137	2			N	-0-			-0-
01	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-			-0-
02	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-			-0-
03	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-			-0-
04	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
05	13795 X	12565	-0-	-1230	-0-	12565	2			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 218146		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7340 - 8016				
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 4 H		RRCID -> 218357		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7076 - 8372				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7160 - 10239				
12	5301 X	4766	-0-	-535	-0-	4753	3	13	9	N	12	14	1	1
01	4929 X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1	1
02	4340 X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1	3
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1	8
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4653	3	10	9	N	9	15	1	2
05	4805 X	4668	-0-	-137	-0-	4664	3	4	9	N	4	3	1	3
-----														
ICI-LEJ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7933 - 9445				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MERCANTILE		WELL #: 1H		RRCID -> 218592		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7690 - 8990				
12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	748	1	4121	2	N	-0-			-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-			-0-
02	1400 X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-			-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	395	1	2921	2	N	-0-			-0-
*05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	401	1	4353	2	N	-0-			-0-
-----														
PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 218599		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6890 - 9233				
12	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-			-0-
01	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-			-0-
02	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
03	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-			-0-
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-			-0-
05	8246 X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRWD EAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	219223	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	6657 PERF. 7368 - 9376
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2	N	-0-
01	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2	N	-0-
02	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2	N	-0-
03	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2	N	-0-
04	8160 X	7520	-0-	-640	-0-	7520	2	N	-0-
05	8432 X	5676	-0-	-2756	-0-	5676	2	N	-0-
-----									
HBB UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	219226	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7225 PERF. 7960 - 8272
12	6665 X	5989	-0-	-676	-0-	5989	2	N	-0-
01	6727 X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2	N	-0-
02	6300 X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2	N	-0-
03	6975 X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2	N	-0-
04	6750 X	5523	-0-	-1227	-0-	5523	2	N	-0-
05	5983 X	5176	-0-	-807	-0-	5176	2	N	-0-
-----									
TCU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464 PERF. 8179 - 11504
12	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2	N	-0-
01	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2	N	-0-
02	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2	N	-0-
03	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2	N	-0-
*05	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2	N	-0-
-----									
FOREST HILL		WELL #: 1 H		RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298 PERF. 8189 - 9444
12	7440 X	6531	-0-	-909	-0-	6531	2	N	-0-
01	7006 X	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2	N	-0-
02	6328 X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2	N	-0-
03	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2	N	-0-
04	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2	N	-0-
05	6541 X	6402	-0-	-139	-0-	6402	2	N	-0-
-----									
MISSION "A"		WELL #: 2 H		RRCID ->	219234	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7369 PERF. 7848 - 9432
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-
04	T. A.	1900	-0-	1900	1900	401	1	N	-0-
05	T. A.	2253	-0-	2253	4153	446	1	N	-0-
-----									
LEWISVILLE "7" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	219243	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	7364 PERF. 7932 - 8812
12	7037 X	6685	-0-	-352	-0-	6685	2	N	-0-
01	7037 X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2	N	-0-
02	6272 X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2	N	-0-
03	6789 X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2	N	-0-
04	6570 X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2	N	-0-
05	6820 X	6415	-0-	-405	-0-	6415	2	N	-0-
-----									
WALKER-BRUMMETT		WELL #: 1H		RRCID ->	219800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7671 PERF. 8360 - 10530
12	6665 X	4611	-0-	-2054	-0-	4611	2	N	-0-
01	6665 X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2	N	-0-
02	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2	N	-0-
03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2	N	-0-
04	6030 X	5784	-0-	-246	-0-	5784	2	N	-0-
05	7564 X	6323	-0-	-1241	-0-	6323	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARROT TOP CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	220104	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	6880 - 10452
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	362 1	4519 2	N	-0-			-0-
01	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	362 1	4632 2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4563	-0-	-281	-0-	327 1	4236 2	N	-0-			-0-
03	5239 X	5037	-0-	-202	-0-	362 1	4675 2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4697	-0-	-373	-0-	351 1	4346 2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4337	-0-	-716	-0-	362 1	3975 2	N	-0-			-0-
-----												
CARROT TOP CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	220105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6790 - 9542
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEAK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	220318	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	6703 - 8379
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #:		E 2H	RRCID ->	220421	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	7261 - 9160
12	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6494 3	21 9	N	19	22 1		1
01	7192 X	6390	-0-	-802	-0-	6366 3	24 9	N	22	21 1		2
02	6496 X	6205	-0-	-291	-0-	6196 3	9 9	N	8	6 1		4
03	7037 X	5917	-0-	-1120	-0-	5895 3	22 9	N	20	14 1		10
04	6810 X	3885	-0-	-2925	-0-	3875 3	10 9	N	9	17 1		2
05	6882 X	5434	-0-	-1448	-0-	5427 3	7 9	N	6	4 1		4
-----												
BEECHWOOD		WELL #:		E 1 H	RRCID ->	220438	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8165 - 10013
12	7936 X	7416	-0-	-520	-0-	7416 2		N	-0-			-0-
01	7936 X	7348	-0-	-588	-0-	7348 2		N	-0-			-0-
02	7168 X	6642	-0-	-526	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
03	7750 X	7121	-0-	-629	-0-	7121 2		N	-0-			-0-
04	7290 X	7037	-0-	-253	-0-	7037 2		N	-0-			-0-
05	7409 X	7153	-0-	-256	-0-	7153 2		N	-0-			-0-
-----												
PURSELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	220441	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7806 - 8954
12	5146 X	5028	-0-	-118	-0-	381 1	4647 2	N	-0-			-0-
01	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	363 1	5860 2	N	-0-			-0-
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	350 1	5079 2	N	-0-			-0-
03	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	156 1	9241 2	N	-0-			-0-
04	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	1 1	11489 2	N	-0-			-0-
*05	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483 2		N	-0-			-0-
-----												
RAILHEAD		WELL #:		6H	RRCID ->	220448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7702 - 10536
12	10819 X	10118	-0-	-701	-0-	10118 2		N	-0-			-0-
01	10602 X	10240	-0-	-362	-0-	10240 2		N	-0-			-0-
02	9408 X	9321	-0-	-87	-0-	9321 2		N	-0-			-0-
03	10323 X	10073	-0-	-250	-0-	10073 2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9678	-0-	-252	-0-	9678 2		N	-0-			-0-
05	10323 X	10146	-0-	-177	-0-	10146 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8618 X	7181	-0-	-1437	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2		N	-0-			-0-
02	7616 X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2		N	-0-			-0-
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2		N	-0-			-0-
04	7260 X	7064	-0-	-196	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
*05	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2		N	-0-			-0-
-----													
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040													
12	13082 X	10871	-0-	-2211	-0-	10871	2		N	-0-			-0-
01	12586 X	10740	-0-	-1846	-0-	10740	2		N	-0-			-0-
02	11172 X	9788	-0-	-1384	-0-	9788	2		N	-0-			-0-
03	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2		N	-0-			-0-
04	10560 X	9986	-0-	-574	-0-	9986	2		N	-0-			-0-
*05	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2		N	-0-			-0-
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685													
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	3	9 9	N	8	8 1		1
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9 9	N	8	8 1		1
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2 9	N	2	2 1		1
03	2666 N	2168	-0-	-498	-0-	2159	3	9 9	N	8	5 1		4
04	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	2069	3	4 9	N	4	7 1		1
05	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2079	3	2 9	N	2	2 1		1
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344													
12	3038 X	2582	-0-	-456	-0-	2575	3	7 9	N	6	7 1		1
01	3038 X	2606	-0-	-432	-0-	2596	3	10 9	N	9	9 1		1
02	2744 X	2569	-0-	-175	-0-	2566	3	3 9	N	3	2 1		2
03	3038 X	2802	-0-	-236	-0-	2791	3	11 9	N	10	7 1		5
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	2651	3	4 9	N	4	8 1		1
05	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2741	3	3 9	N	3	2 1		2
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783													
12	6231 X	5977	-0-	-254	-0-	5958	3	19 9	N	17	19 1		1
01	6107 X	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20 9	N	18	17 1		2
02	5404 X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6 9	N	5	4 1		3
03	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21 9	N	19	13 1		9
04	5790 X	4934	-0-	-856	-0-	4924	3	10 9	N	9	16 1		2
05	5983 X	5228	-0-	-755	-0-	5221	3	7 9	N	6	4 1		4
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229													
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	943	3	3 9	N	3	3 1		-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6 9	N	5	5 1		-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2 9	N	2	1 1		1
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6 9	N	5	3 1		3
04	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1386	3	3 9	N	3	5 1		1
*05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1 9	N	1	1 1		1
-----													
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713													
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			46
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			46
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			46
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-			46
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			46
05	4557 X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2		N	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FEDERAL NORTH		WELL #: E 2 H		RRCID -> 220568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	16926 X	15892	-0-	-1034	-0-	15892 2	N	-0-		-0-	
01	16864 X	15661	-0-	-1203	-0-	15661 2	N	-0-		-0-	
02	15064 X	14020	-0-	-1044	-0-	14020 2	N	-0-		-0-	
03	16244 X	15096	-0-	-1148	-0-	15096 2	N	-0-		-0-	
04	15600 X	14640	-0-	-960	-0-	14640 2	N	-0-		-0-	
05	15903 X	14641	-0-	-1262	-0-	14641 2	N	-0-		-0-	
-----											
FEDERAL NORTH "E" UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 220583	COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975			
12	15872 X	14376	-0-	-1496	-0-	14376 2	N	-0-		-0-	
01	15717 X	14751	-0-	-966	-0-	14751 2	N	-0-		-0-	
02	13664 X	13104	-0-	-560	-0-	13104 2	N	-0-		-0-	
03	15128 X	13759	-0-	-1369	-0-	13759 2	N	-0-		-0-	
04	14280 X	13911	-0-	-369	-0-	13911 2	N	-0-		-0-	
05	14756 X	13826	-0-	-930	-0-	13826 2	N	-0-		-0-	
-----											
GARRETT "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 220591	COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744			
12	5549 X	5294	-0-	-255	-0-	5294 2	N	-0-		-0-	
01	5518 X	5337	-0-	-181	-0-	5337 2	N	-0-		-0-	
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2	N	-0-		-0-	
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-		-0-	
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2	N	-0-		-0-	
05	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	5228 2	N	-0-		-0-	
-----											
HODGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 220595	COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755			
12	5921 X	4680	-0-	-1241	-0-	364 1	4316 2	N	-0-	-0-	
01	5921 X	5227	-0-	-694	-0-	506 1	4721 2	N	-0-	-0-	
02	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	415 1	6123 2	N	-0-	-0-	
03	5549 X	5008	-0-	-541	-0-	465 1	4543 2	N	-0-	-0-	
04	5370 X	4890	-0-	-480	-0-	400 1	4490 2	N	-0-	-0-	
05	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	409 1	4731 2	N	-0-	-0-	
-----											
AKINS		WELL #:		1H	RRCID -> 220673	COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804			
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	839 1	3292 2	N	-0-	-0-	
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	839 1	3846 2	N	-0-	-0-	
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	758 1	3764 2	N	-0-	-0-	
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	839 1	3394 2	N	-0-	-0-	
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	812 1	3004 2	N	-0-	-0-	
*05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	839 1	3197 2	N	-0-	-0-	
-----											
HBB UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 220704	COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070			
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		N	-0-	-0-	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 1		N	-0-	-0-	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 1		N	-0-	-0-	
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	524 1	1692 2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	7673	-0-	4673	4673	497 1	7176 2	N	-0-	-0-	
*05	3100 N	9023	-0-	5923	10596	443 1	8580 2	N	-0-	-0-	
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 3H		RRCID -> 220713	COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343				
12	9114 X	8378	-0-	-736	-0-	8353 3	25 9	N	23	26 1	2
01	9114 X	7699	-0-	-1415	-0-	7670 3	29 9	N	26	26 1	2
02	7700 X	6540	-0-	-1160	-0-	6530 3	10 9	N	9	6 1	5
03	8525 X	7131	-0-	-1394	-0-	7103 3	28 9	N	25	17 1	13
04	8250 X	7334	-0-	-916	-0-	7319 3	15 9	N	14	24 1	3
05	8370 X	7510	-0-	-860	-0-	7500 3	10 9	N	9	6 1	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID -> 220714		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-		-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3100 N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	22	8 1	14
04	3000 N	6297	-0-	3297	6897	6284	3	13	9	12	23 1	3
*05	3100 N	5907	-0-	2807	9704	5900	3	7	9	6	5 1	4
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID -> 220715		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557			
12	10354 X	8231	-0-	-2123	-0-	8206	3	25	9	N	23	25 1 2
01	10168 X	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25 1 2
02	8120 X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6 1 5
03	8246 X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16 1 10
04	7980 X	5838	-0-	-2142	-0-	5828	3	10	9	N	9	17 1 2
05	8246 X	5638	-0-	-2608	-0-	5631	3	7	9	N	6	4 1 4
-----												
WALSH RANCH WEST I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220716		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391			
12	4991 X	3454	-0-	-1537	-0-	3443	3	11	9	N	10	12 1 1
01	4991 X	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11 1 1
02	4508 X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3 1 2
03	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8 1 6
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3429	3	7	9	N	6	11 1 1
05	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	3450	3	4	9	N	4	3 1 2
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID -> 220717		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
12	4464 X	4202	-0-	-262	-0-	4188	3	14	9	N	13	14 1 1
01	4371 X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14 1 1
02	3920 X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3 1 3
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11 1 8
04	4140 X	4119	-0-	-21	-0-	4110	3	9	9	N	8	14 1 2
05	4278 X	4227	-0-	-51	-0-	4223	3	4	9	N	4	3 1 3
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID -> 220718		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 220722		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107			
12	1333 N	927	-0-	-406	-0-	919	2	8	9	Y	7	8 1 10
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7 1 3
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3 1 -0-
03	930 N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-	-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	1 1 5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1 2
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872			
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4744	2	40	9	Y	36	28 1 44
01	4526 X	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32 1 19
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49 1 -0-
03	4774 X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14 1 9
04	4620 X	4559	-0-	-61	-0-	4505	2	54	9	Y	49	31 1 27
05	4805 X	4672	-0-	-133	-0-	4660	2	12	9	Y	11	16 1 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
POWELL-COZART UNOT		WELL #:		1H	RRCID ->	221020	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7919 - 9739			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MERCANTILE "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221296	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7600 - 9030			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5672	-0-	5672	5672	5672	347	1	5325	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2659	-0-	2659	8331	8331	301	1	2358	2	N	-0-			-0-
-----															
MARSHALL-LOFTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	221298	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	6025 - 8475			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DOUBLE WING TRUDE		WELL #:		1H	RRCID ->	221341	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	8080 - 9340			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16															
-----															
ROE, MAUDI WALSH		WELL #:		B 1H	RRCID ->	222818	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6960 - 8031			
12	5952 X	5675	-0-	-277	-0-	-0-	5675	2			N	-0-			55
01	5952 X	5271	-0-	-681	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			55
02	5376 X	4547	-0-	-829	-0-	-0-	4547	2			N	-0-			55
03	5890 X	5487	-0-	-403	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			55
04	5700 X	5311	-0-	-389	-0-	-0-	5311	2			N	-0-			55
*05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-			55
-----															
WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		E 4H	RRCID ->	222875	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6872 - 10229			
12	4154 X	2498	-0-	-1656	-0-	-0-	2467	3	31	9	Y	28	26	1	36
01	4309 X	3834	-0-	-475	-0-	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1	17
02	3892 X	2683	-0-	-1209	-0-	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1	-0-
03	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1	6
04	3990 X	3319	-0-	-671	-0-	-0-	3278	3	41	9	Y	37	23	1	20
05	3844 X	3209	-0-	-635	-0-	-0-	3202	3	7	9	Y	6	11	1	15
-----															
RIDDLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	222900	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6797 - 8105			
12	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			25
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-					N	-0-			25
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					N	48	1	8	72
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					N	-0-			72
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-					N	-0-			72
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-					N	-0-			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	222903	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7855 -	8977
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	10292 X	9144	-0-	-1148	-0-	9144	2	N	-0-			-0-	
01	10292 X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2	N	-0-			-0-	
02	8736 X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2	N	-0-			-0-	
03	9424 X	8510	-0-	-914	-0-	8510	2	N	-0-			-0-	
04	9120 X	8074	-0-	-1046	-0-	8074	2	N	-0-			-0-	
05	9145 X	8127	-0-	-1018	-0-	8127	2	N	-0-			-0-	
-----													
WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 1H	RRCID ->	222907	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	N/A	
12	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	4706	3	14 9 N	13	15 1		1	
01	5053 X	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15 9 N	14	14 1		1	
02	4368 X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7 9 N	6	4 1		3	
03	4836 X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18 9 N	16	11 1		8	
04	4590 X	3161	-0-	-1429	-0-	3153	3	8 9 N	7	14 1		1	
05	4836 X	430	-0-	-4406	-0-	430	3	N	-0-	1 1		-0-	
-----													
HARPER NEJ WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	222909	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8566 -	10181
12	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2	N	-0-			-0-	
01	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2	N	-0-			-0-	
02	2072 N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2	N	-0-			-0-	
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-	
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-	
05	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2	N	-0-			-0-	
-----													
LANGLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7744 -	9170
12	5425 X	4876	-0-	-549	-0-	4876	2	N	-0-			-0-	
01	5270 X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2	N	-0-			-0-	
02	4732 X	4457	-0-	-275	-0-	4457	2	N	-0-			-0-	
03	5177 X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2	N	-0-			-0-	
04	4890 X	4672	-0-	-218	-0-	4672	2	N	-0-			-0-	
05	4929 X	4753	-0-	-176	-0-	4753	2	N	-0-			-0-	
-----													
BRUMBAUGH		WELL #:		10H	RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7056 -	9140
12	7440 X	7120	-0-	-320	-0-	7120	2	N	-0-			-0-	
01	7440 X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2	N	-0-			-0-	
02	6720 X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2	N	-0-			-0-	
03	7409 X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2	N	-0-			-0-	
04	6900 X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2	N	-0-			-0-	
05	7130 X	6674	-0-	-456	-0-	6674	2	N	-0-			-0-	
-----													
BRUMBAUGH		WELL #:		11H	RRCID ->	222914	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7516 -	8915
12	6758 X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2	N	-0-			-0-	
01	6758 X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2	N	-0-			-0-	
02	5908 X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2	N	-0-			-0-	
03	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2	N	-0-			-0-	
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2	N	-0-			-0-	
*05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2	N	-0-			-0-	
-----													
JAVERI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7709 -	8785
12	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2	N	-0-			-0-	
01	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2	N	-0-			-0-	
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-			-0-	
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-			-0-	
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-			-0-	
05	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7923 - 9787
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7328 - 10603
12	5022 X	1991	-0-	-3031	-0-	1991 2	Y	-0-		27
01	4960 X	2127	-0-	-2833	-0-	2127 2	Y	-0-		27
02	4536 X	3460	-0-	-1076	-0-	3460 2	Y	-0-		27
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 2	Y	-0-		27
04	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2	Y	-0-		27
*05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2	Y	-0-		27
HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #: 1H		RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF. 8430 - 9900
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2	N	-0-		-0-
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2	N	-0-		-0-
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	4279 2	N	-0-		-0-
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2	N	-0-		-0-
*05	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2	N	-0-		-0-
BEECHWOOD		WELL #: E 2 H		RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7942 - 9802
12	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
02	2744 X	2596	-0-	-148	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-		-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2	N	-0-		-0-
*05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-		-0-
TCU C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 8055 - 10463
12	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2	N	-0-		-0-
01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773 2	N	-0-		-0-
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2	N	-0-		-0-
03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 2	N	-0-		-0-
04	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 2	N	-0-		-0-
*05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-		-0-
MISSION "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7713 - 10699
12	8153 X	8053	-0-	-100	-0-	254 1	7799 2	N	-0-	-0-
01	9393 X	9014	-0-	-379	-0-	280 1	8734 2	N	-0-	-0-
02	8484 X	8464	-0-	-20	-0-	218 1	8246 2	N	-0-	-0-
03	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	230 1	9328 2	N	-0-	-0-
04	8820 X	3831	-0-	-4989	-0-	179 1	3652 2	N	-0-	-0-
*05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	176 1	10111 2	N	-0-	-0-
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223804	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 7492 - 9205
12	4185 X	3866	-0-	-319	-0-	3866 2		N	-0-	-0-
01	4061 X	3988	-0-	-73	-0-	3988 2		N	-0-	-0-
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N	-0-	-0-
03	4061 X	4042	-0-	-19	-0-	4042 2		N	-0-	-0-
04	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3766 2		N	-0-	-0-
05	4185 X	3931	-0-	-254	-0-	3931 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HASLET HEIGHTS		WELL #: 4 H		RRCID -> 223805		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7518 - 9678					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11780 X	10078	-0-	-1702	-0-	10078	2			N	-0-				-0-
01	11780 X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2			N	-0-				-0-
02	10584 X	10360	-0-	-224	-0-	10360	2			N	-0-				-0-
03	11129 X	10670	-0-	-459	-0-	10670	2			N	-0-				-0-
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-				-0-
05	11470 X	10017	-0-	-1453	-0-	10017	2			N	-0-				-0-
-----															
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 3H		RRCID -> 223806		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 7184 - 10329					
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2984	3	9	9	N	8	9	1		1
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3	11	9	N	10	10	1		1
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3	2	1		2
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3	11	9	N	10	7	1		5
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2630	3	6	9	N	5	9	1		1
05	2697 N	983	-0-	-1714	-0-	983	3			N	-0-	1	1		-0-
-----															
PURSELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 223807		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7864 - 9170					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2H		RRCID -> 223808		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7243 - 9753					
12	3348 X	2315	-0-	-1033	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8		-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-				-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-				-0-
*05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-				-0-
-----															
BRANTS		WELL #: 4H		RRCID -> 223809		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 7422 - 9664					
12	7316 X	5688	-0-	-1628	-0-	5688	2			N	-0-				-0-
01	6541 X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-				-0-
02	5824 X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-				-0-
03	5859 X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-				-0-
04	5670 X	4690	-0-	-980	-0-	4690	2			N	-0-				-0-
05	5673 X	4947	-0-	-726	-0-	4947	2			N	-0-				-0-
-----															
HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 223810		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7968 - 10466					
12	10788 X	10168	-0-	-620	-0-	10168	2			N	-0-				-0-
01	10788 X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-				-0-
02	9744 X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-				-0-
03	10230 X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-				-0-
04	9900 X	9439	-0-	-461	-0-	9439	2			N	-0-				-0-
05	10199 X	9727	-0-	-472	-0-	9727	2			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 223834		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 7284 - 9038					
12	4278 X	3521	-0-	-757	-0-	3521	2			N	-0-				27
01	4216 X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-				27
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-				27
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-				27
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	82	1	3992	2	N	-0-				27
*05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	104	1	4448	2	N	-0-				27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RAILHEAD		WELL #:		5H	RRCID ->	223923	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7755 - 10807	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2		N	-0-			-0-
01	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2		N	-0-			-0-
02	6916 X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
03	7688 X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2		N	-0-			-0-
04	7440 X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	7488	-0-	-200	-0-	7488	2		N	-0-			-0-
-----													
RENEGADE CHENILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	223924	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	6750 - 10082	
12	4526 X	2660	-0-	-1866	-0-	2660	2		Y	-0-			30
01	5022 X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2		Y	-0-			30
02	4536 X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2		Y	-0-			30
03	5022 X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7 9	Y	6	34 1		2
04	4290 X	6	-0-	-4284	-0-	6	2		Y	-0-			2
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			2
-----													
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	223926	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	6800 - 9662	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
-----													
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	223927	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	6860 - 10312	
12	3069 X	1890	-0-	-1179	-0-	390	1	1500 2	N	-0-			108
01	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921 2	N	-0-			108
02	2688 X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998 2	N	-0-			108
03	2976 X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588 2	N	-0-			108
04	2880 X	2267	-0-	-613	-0-	377	1	1736 2	N	140			248
						154	9						
05	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	394	1	1910 2	N	2			250
						2	9						
-----													
LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	223928	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7450 - 9002	
12	2542 X	2044	-0-	-498	-0-	397	1	1643 2	N	4	4 8		-0-
						4	9						
01	2604 X	2235	-0-	-369	-0-	382	1	1851 2	N	2	2 8		-0-
						2	9						
02	2884 X	286	-0-	-2598	-0-	286	1		N	-0-			-0-
03	3193 X	273	-0-	-2920	-0-	273	1		N	-0-			-0-
04	3090 X	244	-0-	-2846	-0-	244	1		N	-0-			-0-
05	2232 X	169	-0-	-2063	-0-	169	1		N	-0-			-0-
-----													
FACEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224334	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7435 - 8283	
12	5301 X	4107	-0-	-1194	-0-	80	1	4027 2	N	-0-			-0-
01	5301 X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590 2	N	-0-			-0-
02	4256 X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425 2	N	-0-			-0-
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905 2	N	-0-			-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	209	1	4210 2	N	-0-			-0-
*05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	179	1	4204 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

12	9951 X	9218	-0-	-733	-0-	163	1	9055	2		N	-0-					-0-
01	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2		N	-0-					-0-
02	8596 X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2		N	-0-					-0-
03	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2				N	-0-					-0-
04	9510 X	8801	-0-	-709	-0-	8801	2				N	-0-					-0-
05	9827 X	8758	-0-	-1069	-0-	8758	2				N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

12	1984 N	1194	-0-	-790	-0-	1187	2	7	9		N	6	6	8			-0-
01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9		N	7	7	8			-0-
02	1708 N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9		N	1	1	8			-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2				N	-0-					-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9		N	3	3	8			-0-
*05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9		N	2	2	8			-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

12	2852 X	2684	-0-	-168	-0-	272	1	2412	3		N	-0-					79
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3		N	-0-					79
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3		N	-0-					79
03	2883 X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3		N	28	1	8			106
						31	9										
04	2940 X	2439	-0-	-501	-0-	244	1	2195	3		N	-0-					106
05	3224 X	2714	-0-	-510	-0-	255	1	2459	3		N	-0-					106

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

12	11811 X	8154	-0-	-3657	-0-	8154	2				N	-0-					-0-
01	11439 X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2				N	-0-					-0-
02	10332 X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2				N	-0-					-0-
03	11439 X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2				N	-0-					-0-
04	8310 X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2				N	-0-					-0-
05	8587 X	7780	-0-	-807	-0-	7780	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLAZING TRAIL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 224765		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	14217 2		N	-0-			-0-
01	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285 2		N	-0-			-0-
02	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	13486 2		N	-0-			-0-
03	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	14586 2		N	-0-			-0-
04	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	13190 2		N	-0-			-0-
*05	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	80 1	14416 2	N	-0-			-0-
-----												
NIX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 224946		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: E 3 H		RRCID -> 225091		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029				
12	7874 X	5923	-0-	-1951	-0-	5903 3	20 9	N	18	21 1		1
01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8761 3	36 9	N	33	31 1		3
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8096 3	11 9	N	10	8 1		5
03	7254 X	1010	-0-	-6244	-0-	982 3	28 9	N	25	21 1		9
04	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9419 3	31 9	N	28	32 1		5
*05	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8901 3	10 9	N	9	8 1		6
-----												
DOUBLE WING TRUDE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 225388		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412				
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016 - P/A 12/14/16												
-----												
CRUMBIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 225407		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH DOSS		WELL #: 1 H		RRCID -> 225408		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225919		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885				
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
02	6748 X	2181	-0-	-4567	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
03	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-			-0-
04	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2		N	-0-			-0-
*05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MISSION "D" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	225926	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7896	-	9078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2			N	-0-			-0-
01		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2			N	-0-			-0-
02		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2			N	-0-			-0-
03		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2			N	-0-			-0-
04		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2			N	-0-			-0-
*05		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2			N	-0-			-0-
-----														
TCU A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	225930	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799	-	10137
12		12059 X	11137	-0-	-922	-0-	11137 2			N	-0-			-0-
01		12059 X	10761	-0-	-1298	-0-	10761 2			N	-0-			-0-
02		10332 X	10153	-0-	-179	-0-	10153 2			N	-0-			-0-
03		11253 X	10870	-0-	-383	-0-	10870 2			N	-0-			-0-
04		10860 X	10457	-0-	-403	-0-	10457 2			N	-0-			-0-
05		11253 X	10441	-0-	-812	-0-	10441 2			N	-0-			-0-
-----														
HASLET HEIGHTS		WELL #:		5H	RRCID ->	225936	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7404	-	9506
12		13082 X	11990	-0-	-1092	-0-	11990 2			N	-0-			-0-
01		13082 X	10832	-0-	-2250	-0-	10832 2			N	-0-			-0-
02		11816 X	10603	-0-	-1213	-0-	10603 2			N	-0-			-0-
03		12741 X	12049	-0-	-692	-0-	12049 2			N	-0-			-0-
04		12090 X	11330	-0-	-760	-0-	11330 2			N	-0-			-0-
05		11997 X	11402	-0-	-595	-0-	11402 2			N	-0-			-0-
-----														
HOLLINGSWORTH, HORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225937	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7672	-	9133
12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2			N	-0-			-0-
01		3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033 2			N	-0-			-0-
02		2828 X	2704	-0-	-124	-0-	2704 2			N	-0-			-0-
03		3131 X	2158	-0-	-973	-0-	2158 2			N	-0-			-0-
04		3030 X	2874	-0-	-156	-0-	2874 2			N	-0-			-0-
05		3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908 2			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, C. V. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225938	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8240	-	10480
12		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 1			N	-0-			-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	321 1	791	2	N	-0-			-0-
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	210 1			N	-0-			-0-
03		434 N	315	-0-	-119	-0-	315 1			N	-0-			-0-
04		1080 N	426	-0-	-654	-0-	313 1	113	2	N	-0-			-0-
*05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	312 1	394	2	N	-0-			-0-
-----														
BURKHALTER UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	225952	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7684	-	9481
12		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3191 2			N	-0-			-0-
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2			N	-0-			-0-
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2			N	-0-			-0-
03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2			N	-0-			-0-
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2			N	-0-			-0-
*05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2			N	-0-			-0-
-----														
YATES, BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225968	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7210	-	9000
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	225969	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7115 - 10101
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	225978	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8023 - 10321
12	9083 X	8623	-0-	-460	-0-	8623	2	N	-0-			-0-
01	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2	N	-0-			-0-
02	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2	N	-0-			-0-
03	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2	N	-0-			-0-
04	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	10285	-0-	-1712	-0-	10285	2	N	-0-			-0-
-----												
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225979	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7112 - 9072
12	3565 X	2107	-0-	-1458	-0-	2106	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	3024 X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2206	-0-	-254	-0-	2204	2	2 9 N	2	2 8		-0-
05	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	2426	2	2 9 N	2	2 8		-0-
-----												
FORRESTER "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225980	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8026 - 10516
12	11346 X	10354	-0-	-992	-0-	10354	2	N	-0-			-0-
01	10943 X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2	N	-0-			-0-
02	9884 X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2	N	-0-			-0-
04	10020 X	9692	-0-	-328	-0-	9692	2	N	-0-			-0-
05	10478 X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2	N	-0-			-0-
-----												
CARTER		WELL #:		B 1H	RRCID ->	225981	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7592 - 9400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225982	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7796 - 9451
12	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4497	-0-	1397	1397	4497	2	N	-0-			-0-
02	3531 X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	341 X	5	-0-	-336	-0-	5	2	N	-0-			-0-
-----												
YATES		WELL #:		1H	RRCID ->	225983	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7041 - 8051
12	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	353	1	3952 2 N	-0-			-0-
01	5146 X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990 2 N	-0-			-0-
02	4648 X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435 2 N	-0-			-0-
03	5146 X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958 2 N	-0-			-0-
04	4710 X	3686	-0-	-1024	-0-	343	1	3343 2 N	-0-			-0-
*05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	362	1	3979 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	159	1			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
-----																	
WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955																	
12	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2		N	-0-						-0-
01	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2		N	-0-						-0-
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2		N	-0-						-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2		N	-0-						-0-
04	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2		N	-0-						-0-
05	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	8684	2		N	-0-						-0-
-----																	
GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870																	
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894																	
12	4991	X	3974	-0-	-1017	-0-	414	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	317	1	6578	2	N	-0-					-0-
*05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	315	1	6295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REICHLET		WELL #:		1H	RRCID ->	226189	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 8093 - 9173	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FREDDIE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	226197	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7985 - 10477	
12	8401 X	6969	-0-	-1432	-0-	6969	2	N	-0-		-0-	
01	8401 X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2	N	-0-		-0-	
02	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2	N	-0-		-0-	
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2	N	-0-		-0-	
04	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2	N	-0-		-0-	
*05	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2	N	-0-		-0-	
-----												
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	226198	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7905 - 9618	
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	130	1	3587	2	N	-0-	
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-	
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-	
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	2	N	-0-	
04	4200 X	4065	-0-	-135	-0-	94	1	3971	2	N	-0-	
05	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	100	1	3959	2	N	-0-	
-----												
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	226199	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7731 - 10876	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CARTER		WELL #:		A 1H	RRCID ->	226200	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7402 - 8478	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MISSION "D" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226206	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7883 - 9083	
12	4464 X	1866	-0-	-2598	-0-	186	1	1680	2	N	-0-	
01	5456 X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-	
02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	2	N	-0-	
03	5456 X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-	
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4866	2	N	-0-	
05	5952 X	5033	-0-	-919	-0-	177	1	4856	2	N	-0-	
-----												
FLO'S CHILI PEPPER		WELL #:		1H	RRCID ->	226542	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6410 - 8953	
12	8215 X	8057	-0-	-158	-0-	8057	2			N	-0-	
01	8091 X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-	
02	7308 X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52	
03	8060 X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10	
04	7800 X	7208	-0-	-592	-0-	7208	2			N	-0-	
05	8060 X	7088	-0-	-972	-0-	7088	2			N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MERCANTILE "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	226708	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7691 - 9142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	N	-0-			-0-
01	682 N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3770	-0-	770	770	386	1	3384	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3987	-0-	887	1657	351	1	3636	2	N	-0-			-0-
-----														
ISBELL UNIT		WELL #: 2D		RRCID ->	226773	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6854 - 7066			
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
02	868 N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03	899 N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-			-0-
04	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-			-0-
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-			-0-
-----														
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227132	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	6630 - 9782			
12	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	262	1	4122	2	Y	23	2 8		49
						25	9							
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	14	2 8		61
						15	9							
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	277	1	4273	2	Y	16	2 8		75
						18	9							
03	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	251	1	3269	2	Y	22	74 1	5 8	18
						24	9							
04	4500 X	439	-0-	-4061	-0-	89	1	350	2	Y	-0-			18
05	5053 X	4578	-0-	-475	-0-	487	1	4091	2	Y	-0-			18
-----														
TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	227134	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6430 - 8952			
12	6138 X	5492	-0-	-646	-0-	5492	2			N	-0-			167
01	6262 X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180 1		50
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-			50
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			50
04	5850 X	3310	-0-	-2540	-0-	3310	2			N	-0-			50
*05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9103	2	17	9	N	15			65
-----														
BUNNY LEECH		WELL #: 1H		RRCID ->	227177	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	8018 - 11540			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREEN HIGHLANDER		WELL #: 1H		RRCID ->	227178	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8190 - 10571			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #:		1H	RRCID ->	227179	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	6230 -	8157		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3751 X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			N	-0-				87
01	3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-				87
02	3388 X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-				87
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8		87
04	3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-				87
05	3472 X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-				87
-----															
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	227180	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6350 -	8712		
12	5766 X	4847	-0-	-919	-0-	4819	2	28	9	N	25	1	8		112
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8		112
02	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8		112
03	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8		112
04	5850 X	4083	-0-	-1767	-0-	4083	2			N	-0-				112
*05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6166	2	32	9	N	29				141
-----															
PRAYING MANTIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	6040 -	8182		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6160 -	8522		
12	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-				122
01	2046 N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-				122
02	1932 N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-				122
03	2046 N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-				122
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-				122
05	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1685	2			N	-0-				122
-----															
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #:		1H	RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6330 -	7530		
12	5146 X	4983	-0-	-163	-0-	4983	2			N	-0-				36
01	5146 X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40				76
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-				76
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8		76
04	4830 X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-				76
05	5177 X	4885	-0-	-292	-0-	4883	2	2	9	N	2				78
-----															
CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 -	8177		
12	4898 X	4817	-0-	-81	-0-	4817	2			N	-0-				63
01	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-				63
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-				63
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-				63
04	4650 X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-				63
05	4898 X	4685	-0-	-213	-0-	4685	2			N	-0-				63
-----															
COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7777 -	8481		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARBER W.		WELL #: 4H		RRCID -> 227901		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 7229 - 8878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3636 2					9
01	3782 X	3716	-0-	-66	-0-	3716 2					9
02	3416 X	3338	-0-	-78	-0-	3331 2	7 9	Y	6	15 1	-0-
03	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	3780 2		Y			-0-
04	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	3439 2		Y			-0-
05	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476 2		Y			-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 227902		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 7154 - 8993	
12	2821 N	2715	-0-	-106	-0-	2706 3	9 9	N	8	8 1	1
01	2821 N	2720	-0-	-101	-0-	2711 3	9 9	N	8	8 1	1
02	2520 N	2482	-0-	-38	-0-	2479 3	3 9	N	3	2 1	2
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2765 3	9 9	N	8	6 1	4
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2647 3	6 9	N	5	8 1	1
05	2759 N	2389	-0-	-370	-0-	2386 3	3 9	N	3	2 1	2
-----											
E.P.R.I.		WELL #: 3V		RRCID -> 227904		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7050 - 7296	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227905		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6752		PERF. 7443 - 10493	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 227908		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 7333		PERF. 7435 - 8896	
12	10881 X	9020	-0-	-1861	-0-	9020 2		N	-0-		-0-
01	10230 X	9257	-0-	-973	-0-	9257 2		N	-0-		-0-
02	9016 X	8507	-0-	-509	-0-	8507 2		N	-0-		-0-
03	9734 X	9176	-0-	-558	-0-	9176 2		N	-0-		-0-
04	8970 X	8357	-0-	-613	-0-	8357 2		N	-0-		-0-
05	9424 X	8818	-0-	-606	-0-	8818 2		N	-0-		-0-
-----											
WARREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227909		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7806 - 9756	
12	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	9458 2		N	-0-		-0-
01	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522 2		N	-0-		-0-
02	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-		-0-
03	9455 X	9039	-0-	-416	-0-	9039 2		N	-0-		-0-
04	9210 X	8314	-0-	-896	-0-	8314 2		N	-0-		-0-
05	9548 X	8330	-0-	-1218	-0-	8330 2		N	-0-		-0-
-----											
CARTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 227910		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 7484 - 9726	
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-		-0-
01	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-		-0-
02	10248 X	-0-	-0-	-10248	-0-			N	-0-		-0-
03	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			N	-0-		-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	325	1	3152	2	N	-0-			24
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-			24
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-			24
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3298	2	N	54	78	1	-0-
						59	9							
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	280	1	2935	2	N	-0-			-0-
*05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	325	1	3396	2	N	-0-			-0-
-----														
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980														
12	4557 X	2608	-0-	-1949	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
01	4557 X	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-			-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-			-0-
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	240	1	4017	2	N	-0-			-0-
-----														
HOBDDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084														
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
01	5177 X	3655	-0-	-1522	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
02	4676 X	3121	-0-	-1555	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
03	5177 X	3222	-0-	-1955	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	3033	-0-	-1047	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
05	4216 X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888														
12	6510 X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-			-0-
01	6324 X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
02	5712 X	5522	-0-	-190	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
03	6200 X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-			-0-
04	6030 X	5570	-0-	-460	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
05	6231 X	5476	-0-	-755	-0-	5476	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GARRETT "B" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	227926	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7577 - 8887
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5425 X	4118	-0-	-1307	-0-	4118 2	N	-0-			-0-
01	5208 X	3746	-0-	-1462	-0-	3746 2	N	-0-			-0-
02	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 2	N	-0-			-0-
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2	N	-0-			-0-
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5625	-0-	-451	-0-	5625 2	N	-0-			-0-
-----											
WILEY		WELL #:		3 H	RRCID ->	227927	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6842 - 9833
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 2	Y	-0-			15
01	5549 X	5380	-0-	-169	-0-	5380 2	Y	-0-			15
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5037 2	46 9 Y	42	57 1		-0-
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	5209	-0-	-191	-0-	5209 2	Y	-0-			-0-
05	5642 X	5206	-0-	-436	-0-	5206 2	Y	-0-			-0-
-----											
POYNOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227929	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 8222 - 9704
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2	N	-0-			-0-
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2	N	-0-			-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2	N	-0-			-0-
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2	N	-0-			-0-
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2	N	-0-			-0-
*05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 2	N	-0-			-0-
-----											
RICHARDSON, SID		WELL #:		D 1H	RRCID ->	227930	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7778 - 11090
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	227932	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7696 - 9908
12	10571 X	9204	-0-	-1367	-0-	9204 2	N	-0-			-0-
01	10199 X	9622	-0-	-577	-0-	9622 2	N	-0-			-0-
02	9184 X	8274	-0-	-910	-0-	8274 2	N	-0-			-0-
03	10106 X	8495	-0-	-1611	-0-	8495 2	N	-0-			-0-
04	9630 X	8135	-0-	-1495	-0-	8135 2	N	-0-			-0-
05	9610 X	7310	-0-	-2300	-0-	7310 2	N	-0-			-0-
-----											
MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227934	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 8172 - 9801
12	4743 X	4405	-0-	-338	-0-	4405 2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4233	-0-	-572	-0-	4233 2	N	-0-			-0-
02	4340 X	4005	-0-	-335	-0-	4005 2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4513	-0-	-292	-0-	4513 2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4120	-0-	-380	-0-	4120 2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910 2	N	-0-			-0-
-----											
PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	227935	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8132 - 9164
12	5549 X	4801	-0-	-748	-0-	4801 2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4666	-0-	-480	-0-	4666 2	N	-0-			-0-
02	4340 X	4135	-0-	-205	-0-	4135 2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4281	-0-	-524	-0-	4281 2	N	-0-			-0-
04	4650 X	3852	-0-	-798	-0-	3852 2	N	-0-			-0-
05	4805 X	3985	-0-	-820	-0-	3985 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	-0-	7727	2	N	-0-		-0-
01		8835 X	8065	-0-	-770	-0-	-0-	8065	2	N	-0-		-0-
02		7980 X	7042	-0-	-938	-0-	-0-	7042	2	N	-0-		-0-
03		8835 X	7771	-0-	-1064	-0-	-0-	7771	2	N	-0-		-0-
04		8190 X	6924	-0-	-1266	-0-	-0-	6924	2	N	-0-		-0-
05		8060 X	7062	-0-	-998	-0-	-0-	7062	2	N	-0-		-0-
BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011													
12		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	-0-	4914	2	N	-0-		-0-
01		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-		-0-
02		4956 X	4532	-0-	-424	-0-	-0-	4532	2	N	-0-		-0-
03		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	-0-	5931	2	N	-0-		-0-
04		5310 X	5262	-0-	-48	-0-	-0-	5262	2	N	-0-		-0-
05		5332 X	4985	-0-	-347	-0-	-0-	4985	2	N	-0-		-0-
JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285													
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	4012	2	N	-0-		-0-
01		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-		-0-
02		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-		-0-
03		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
04		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-
*05		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490													
12		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	5736	2	8 9 N	7	7 8	-0-
01		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	-0-	5735	2	8 9 N	7	7 8	-0-
02		5152 X	5071	-0-	-81	-0-	-0-	5070	2	1 9 N	1	1 8	-0-
03		5704 X	5577	-0-	-127	-0-	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
04		5520 X	5349	-0-	-171	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-
05		5704 X	5497	-0-	-207	-0-	-0-	5496	2	1 9 N	1	1 8	-0-
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590													
12		2356 X	1724	-0-	-632	-0-	-0-	178	1	9 N	8	8 8	-0-
01		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	9 N	8	8 8	-0-
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3 9 N	3	3 8	-0-
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3428 2 N	-0-		-0-
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3266 2 N	5	5 8	-0-
05		3348 X	3333	-0-	-15	-0-	-0-	188	1	2 9 N	2	2 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228288	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8006 - 9484	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3919	-0-	-11	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
-----													
HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228289	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8028 - 9749	
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-			-0-
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
*05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	228290	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7261 - 10184	
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		Y	-0-			-0-
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106 9	Y	96	96 1		-0-
03	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3559	-0-	-41	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
*05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	228291	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6954 - 10219	
12	9021 X	8692	-0-	-329	-0-	189	1	8503 2	Y	-0-			-0-
01	8897 X	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574 2	Y	-0-			-0-
02	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466 2	Y	-0-			-0-
03	8773 X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612 2	Y	-0-			-0-
04	8460 X	8258	-0-	-202	-0-	98	1	8160 2	Y	-0-			-0-
05	9455 X	8415	-0-	-1040	-0-	101	1	8314 2	Y	-0-			-0-
-----													
PEARCE "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228294	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7708 - 9864	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 3H	RRCID ->	228404	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	7934 - 9230	
12	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1688	3	4 9	N	4	5 1		-0-
01	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6 9	N	5	5 1		-0-
02	1540 N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2 9	N	2	1 1		1
03	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4 9	N	4	3 1		2
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3 9	N	3	4 1		1
05	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1 9	N	1	1 1		1
-----													
PIGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228677	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7184 - 8948	
12	6355 X	899	-0-	-5456	-0-	300	1	599 2	N	-0-			-0-
01	6355 X	203	-0-	-6152	-0-	203	1		N	-0-			-0-
02	5740 X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837 2	N	-0-			-0-
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612 2	N	-0-			-0-
04	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	6205 2	N	-0-			-0-
*05	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	346	1	6203 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	4514	-0-	-2957	-0-	447	1	4067	2	N	-0-		-0-
01	6541 X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-		-0-
02	5488 X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-		-0-
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-		-0-
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	342	1	4559	2	N	-0-		-0-
05	5797 X	4823	-0-	-974	-0-	388	1	4435	2	N	-0-		-0-
-----													
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742													
12	14B2 EXT	8153	-0-	8153	27913	127	1	8026	2	Y	-0-		10
01	14B2 EXT	8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57 1	24
02	42097 X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36 1	6
03	8463 X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28 1	6
04	8190 X	5923	-0-	-2267	-0-	216	1	5707	2	Y	-0-		6
05	8339 X	5263	-0-	-3076	-0-	206	1	5057	2	Y	-0-	6 1	-0-
-----													
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922													
12	5642 X	5508	-0-	-134	-0-	5507	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	5518 X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-		-0-
02	4984 X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-		-0-
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-		-0-
04	5340 X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-		-0-
05	5518 X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			N	-0-		-0-
-----													
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088													
12	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	5667	3	18	9	N	16	18 1	1
01	5952 X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19 1	2
02	5544 X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5 1	3
03	6138 X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12 1	8
04	5940 X	5498	-0-	-442	-0-	5487	3	11	9	N	10	16 1	2
*05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	N	7	5 1	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482														
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	466	1	2988	2	N	-0-		129
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407	1	2750	2	N	34	15 1	1 8 147
02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325	1	1829	2	N	1	1 8	147
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284	1	1961	2	N	23	36 1	2 8 132
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	245	1	2998	2	N	-0-		132
05	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	387	1	2862	2	N	-0-		132
-----														
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850														
12	5983	X	3556	-0-	-2427	-0-	3556	2			N	-0-		-0-
01	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2			N	-0-		-0-
02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	2			N	-0-		-0-
03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2			N	-0-		-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-		-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491														
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-		-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2			N	-0-		-0-
02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2			N	-0-		-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-		-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	2			N	-0-		-0-
*05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-		-0-
-----														
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633														
12	10726	X	8118	-0-	-2608	-0-	8118	2			N	-0-		-0-
01	10602	X	9725	-0-	-877	-0-	9725	2			N	-0-		-0-
02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-		-0-
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-		-0-
04	9420	X	8552	-0-	-868	-0-	8552	2			N	-0-		-0-
05	9827	X	8564	-0-	-1263	-0-	8564	2			N	-0-		-0-
-----														
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315														
12	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2			N	-0-		-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-		-0-
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-		-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-		-0-
04	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-		-0-
05	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	229657	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	6754 - 10074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6828 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		7192 X	6768	-0-	-424	-0-	6765 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6516 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		7192 X	6548	-0-	-644	-0-	6545 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		6690 X	6307	-0-	-383	-0-	6304 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		7223 X	6817	-0-	-406	-0-	6814 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
KASAL		WELL #:		1H	RRCID ->	229658	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8446 - 10180	
12		9393 X	5863	-0-	-3530	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
01		8494 X	5846	-0-	-2648	-0-	5846 2		N	-0-			-0-
02		7420 X	6881	-0-	-539	-0-	6881 2		N	-0-			-0-
03		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2		N	-0-			-0-
04		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376 2		N	-0-			-0-
05		7626 X	7484	-0-	-142	-0-	7484 2		N	-0-			-0-
-----													
DORAL		WELL #:		3H	RRCID ->	229675	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7934 - 11542	
12		7843 X	6910	-0-	-933	-0-	6910 2		N	-0-			-0-
01		7502 X	6886	-0-	-616	-0-	6886 2		N	-0-			-0-
02		6580 X	6197	-0-	-383	-0-	6197 2		N	-0-			-0-
03		7130 X	6691	-0-	-439	-0-	6691 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	6427	-0-	-263	-0-	6427 2		N	-0-			-0-
05		6913 X	6257	-0-	-656	-0-	6257 2		N	-0-			-0-
-----													
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	229681	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7923 - 9657	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLACK THISTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	229682	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7751 - 9114	
12		5270 X	4204	-0-	-1066	-0-	4204 2		N	-0-			-0-
01		5239 X	4716	-0-	-523	-0-	4716 2		N	-0-			-0-
02		4564 X	2722	-0-	-1842	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4005	-0-	-1048	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4335	-0-	-555	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
05		4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
-----													
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229684	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8206 - 10756	
12		10540 X	9467	-0-	-1073	-0-	9467 2		N	-0-			-0-
01		9920 X	9433	-0-	-487	-0-	9433 2		N	-0-			-0-
02		8624 X	8114	-0-	-510	-0-	8114 2		N	-0-			-0-
03		9548 X	8995	-0-	-553	-0-	8995 2		N	-0-			-0-
04		9240 X	8513	-0-	-727	-0-	8513 2		N	-0-			-0-
05		9455 X	7271	-0-	-2184	-0-	7271 2		N	-0-			-0-
-----													
WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		I 3 H	RRCID ->	229911	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	N/A	
12		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	993 2	9 9	Y	8	7 1		10
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	1	7 1		4
02		1064 X	445	-0-	-619	-0-	442 2	3 9	Y	3	7 1		-0-
03		1178 X	932	-0-	-246	-0-	926 2	6 9	Y	5	3 1		2
04		994 X	994	-0-	-0-	-0-	981 2	13 9	Y	12	7 1		7
*05		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1038 2	1 9	Y	1	4 1		4



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
C. V. MOORE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230098	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7903 - 10395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230460	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	7390 - 8704			
12	17509 X	-0-	-0-	-17509	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEADHEAD BEET		WELL #:		2H	RRCID ->	230464	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	7763 - 8065			
12	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	4675	2				N	-0-			26
01	4960 X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2				N	-0-			26
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2				N	-0-			26
03	4836 X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2				N	-0-			26
04	4680 X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2				N	-0-			26
05	5053 X	3535	-0-	-1518	-0-	3535	2				N	-0-			26
YATES, BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	230506	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	8460 - 6790			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUSSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	230516	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6720 - 8687			
12	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	453	1	2418	3	Y	21				105
						23	9								
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7				112
						8	9								
02	2828 X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1		22
						9	9								
03	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-				22
04	3180 X	2885	-0-	-295	-0-	345	1	2464	3	Y	69				91
						76	9								
05	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	338	1	2517	3	Y	-0-				91
FLASHBACK		WELL #:		1H	RRCID ->	230525	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8220 - 9569			
12	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2				N	-0-			-0-
01	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2				N	-0-			-0-
02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2				N	-0-			-0-
03	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2				N	-0-			-0-
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2				N	-0-			-0-
*05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BUSSEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 230534		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8246 X	6041	-0-	-2205	-0-	6018	3	23	9	Y	21		105
01	7936 X	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7		112
02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98 1	22
03	7595 X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-		22
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7261	3	76	9	Y	69		91
05	7998 X	6514	-0-	-1484	-0-	6514	3			Y	-0-		91
NEILL, WAYNE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230563		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369				
12	3348 X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-		-0-
01	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-		-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-		-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-		-0-
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-		-0-
05	3317 X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-		-0-
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 230665		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522				
12	4030 X	2335	-0-	-1695	-0-	2335	2			N	-0-		-0-
01	4743 X	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2			N	-0-		-0-
02	4284 X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2			N	-0-		-0-
03	4743 X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2			N	-0-		-0-
04	3480 X	1053	-0-	-2427	-0-	1053	2			N	-0-		-0-
05	2697 X	566	-0-	-2131	-0-	566	2			N	-0-		-0-
ENGLER		WELL #: 3 H		RRCID -> 230691		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485				
12	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-		-0-
01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-		-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		-0-
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
05	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 1 H		RRCID -> 230716		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000				
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007												TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6360	-	8117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		4402 X	3592	-0-	-810	-0-	387 1	3205 2		N	-0-			79			
01		4371 X	3211	-0-	-1160	-0-	392 1	2818 2		N	1	1 8		79			
							1 9										
02		3920 X	3667	-0-	-253	-0-	310 1	3356 2		N	1	1 8		79			
							1 9										
03		4185 X	3677	-0-	-508	-0-	347 1	3327 2		N	3	3 8		79			
							3 9										
04		4050 X	3253	-0-	-797	-0-	330 1	2923 2		N	-0-			79			
05		4061 X	3606	-0-	-455	-0-	398 1	3208 2		N	-0-			79			
-----																	
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007												TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7570	-	8020
12		3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2758 2			N	-0-			13			
01		3193 X	2740	-0-	-453	-0-	2740 2			N	-0-			13			
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2			N	-0-			13			
03		3162 X	2372	-0-	-790	-0-	2372 2			N	-0-			13			
04		2670 X	2381	-0-	-289	-0-	2381 2			N	-0-			13			
05		3286 X	2240	-0-	-1046	-0-	2240 2			N	-0-			13			
-----																	
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007												TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8700	-	11417
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8310	-	11602
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-			
01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2			N	-0-			-0-			
02		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546 2			N	-0-			-0-			
03		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177 2			N	-0-			-0-			
04		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808 2			N	-0-			-0-			
*05		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2			N	-0-			-0-			
-----																	
FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007												TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5870	-	9120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40			
-----																	
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007												TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8600	-	9502
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-			-0-			
01		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2			N	-0-			-0-			
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2			N	-0-			-0-			
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2			N	-0-			-0-			
04		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-			-0-			
*05		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2			N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FRENCH ROAST		WELL #: 2 H		RRCID -> 230994		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
MATHIS COAL CAR		WELL #: 1 H		RRCID -> 230997		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492							
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	3100 N	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	8923	-0-	5923	12870	8923	2			N	-0-				-0-
*05	3100 N	8761	-0-	5661	18531	8761	2			N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 3 H		RRCID -> 231183		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779							
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	3	11	9	N	10	11	1		1
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1		1
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1		1
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	1		3
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4	6	1		1
*05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2	1	1		2
MORITZ B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231274		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328							
12	2232 X	2032	-0-	-200	-0-	393	1	1639	2	N	-0-				-0-
01	3317 X	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-				-0-
02	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-				-0-
03	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	2	N	-0-				-0-
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	488	1	6260	2	N	-0-				-0-
05	9858 X	6703	-0-	-3155	-0-	526	1	6177	2	N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 3 H		RRCID -> 231284		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556							
12	4650 X	4454	-0-	-196	-0-	4441	3	13	9	N	12	14	1		1
01	4650 X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1		1
02	4312 X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1		2
03	4774 X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1		6
04	4620 X	3660	-0-	-960	-0-	3652	3	8	9	N	7	11	1		2
05	4464 X	3801	-0-	-663	-0-	3797	3	4	9	N	4	3	1		3
WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231288		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597							
12	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3763	3	12	9	N	11	12	1		1
01	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1		1
02	3444 X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1		2
03	3782 X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1		5
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3983	3	9	9	N	8	11	1		2
*05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	3	7	9	N	6	4	1		4
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 2 H		RRCID -> 231302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410							
12	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2256	3	7	9	N	6	7	1		-0-
01	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1		1
02	2072 N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	1		1
03	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1		3
04	2160 N	2049	-0-	-111	-0-	2043	3	6	9	N	5	7	1		1
05	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1781	3	2	9	N	2	1	1		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FEDERAL NORTH		WELL #: F 2 H		RRCID -> 231303		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6984		PERF. 7561 - 10611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	275 1	68 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	495	-0-	495	495	320 1	175 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	313	-0-	313	808	313 1		N	-0-			-0-
03	T. A.	348	-0-	348	1156	348 1		N	-0-			-0-
04	1525 X	369	-0-	-1156	-0-	369 1		N	-0-			-0-
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 1		N	-0-			-0-
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231306		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8191 - 10207		
12	8990 X	7299	-0-	-1691	-0-	7299 2		N	-0-			-0-
01	8990 X	8093	-0-	-897	-0-	8093 2		N	-0-			-0-
02	7588 X	7463	-0-	-125	-0-	7463 2		N	-0-			-0-
03	8401 X	8069	-0-	-332	-0-	8069 2		N	-0-			-0-
04	7920 X	7711	-0-	-209	-0-	7711 2		N	-0-			-0-
05	8277 X	7547	-0-	-730	-0-	7547 2		N	-0-			-0-
-----												
ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231308		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7646 - 9578		
12	5332 X	4613	-0-	-719	-0-	418 1	4195 2	N	-0-			-0-
01	5332 X	4437	-0-	-895	-0-	380 1	4057 2	N	-0-			-0-
02	4564 X	4238	-0-	-326	-0-	341 1	3897 2	N	-0-			-0-
03	4619 X	3779	-0-	-840	-0-	361 1	3418 2	N	-0-			-0-
04	4470 X	3957	-0-	-513	-0-	348 1	3609 2	N	-0-			-0-
05	4681 X	4610	-0-	-71	-0-	380 1	4230 2	N	-0-			-0-
-----												
PEARCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231311		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7652 - 9281		
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2		N	-0-			-0-
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340 2		N	-0-			-0-
02	5264 X	5182	-0-	-82	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5136	-0-	-692	-0-	5136 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	5071	-0-	-569	-0-	5071 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5137	-0-	-691	-0-	5137 2		N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 2 H		RRCID -> 231315		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 7073 - 9175		
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6413 3	22 9	N	20	23 1		1
01	5673 X	5592	-0-	-81	-0-	5571 3	21 9	N	19	18 1		2
02	7140 X	4633	-0-	-2507	-0-	4627 3	6 9	N	5	4 1		3
03	7905 X	4716	-0-	-3189	-0-	4698 3	18 9	N	16	11 1		8
04	7650 X	3573	-0-	-4077	-0-	3569 3	4 9	N	4	11 1		1
*05	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7257 3	7 9	N	6	3 1		4
-----												
WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 231324		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7741 - 10987		
12	12307 X	11730	-0-	-577	-0-	362 1	11368 2	N	-0-			-0-
01	12245 X	11178	-0-	-1067	-0-	362 1	10816 2	N	-0-			-0-
02	11060 X	10557	-0-	-503	-0-	327 1	10230 2	N	-0-			-0-
03	11811 X	10468	-0-	-1343	-0-	362 1	10106 2	N	-0-			-0-
04	11430 X	10492	-0-	-938	-0-	351 1	10141 2	N	-0-			-0-
05	11718 X	10672	-0-	-1046	-0-	362 1	10310 2	N	-0-			-0-
-----												
SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231326		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7783 - 10135		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 231329		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7388 - 9998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	12338 X	10617	-0-	-1721	-0-	10617 2	N	-0-			-0-
01	11966 X	10574	-0-	-1392	-0-	10574 2	N	-0-			-0-
02	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	10353 2	N	-0-			-0-
03	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	11494 2	N	-0-			-0-
04	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124 2	N	-0-			-0-
05	11470 X	10842	-0-	-628	-0-	10842 2	N	-0-			-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 1 H		RRCID -> 231332		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7145 - 8919	
12	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4419 3	13 9 N	12	14 1		1
01	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	4346 3	15 9 N	14	14 1		1
02	4172 X	3942	-0-	-230	-0-	3935 3	7 9 N	6	4 1		3
03	4588 X	4106	-0-	-482	-0-	4091 3	15 9 N	14	10 1		7
04	4440 X	4160	-0-	-280	-0-	4151 3	9 9 N	8	13 1		2
05	4433 X	3301	-0-	-1132	-0-	3300 3	1 9 N	1	2 1		1
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 3 H		RRCID -> 231333		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6936 - 8072	
12	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1802 3	6 9 N	5	6 1		-0-
01	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1729 3	6 9 N	5	5 1		-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1913 3	3 9 N	3	2 1		1
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1779 3	7 9 N	6	4 1		3
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776 3	3 9 N	3	5 1		1
05	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	1826 3	1 9 N	1	1 1		1
-----											
SOUTH PARK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231334		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7602 - 8718	
12	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790 2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2837	-0-	-77	-0-	2837 2	N	-0-			-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2837 2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	2712 2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	2815 2	N	-0-			-0-
-----											
ROSEN		WELL #: 3 H		RRCID -> 231335		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7369 - 9717	
12	10633 X	10519	-0-	-114	-0-	10519 2	N	-0-			-0-
01	10261 X	9208	-0-	-1053	-0-	9208 2	N	-0-			-0-
02	9268 X	8354	-0-	-914	-0-	8354 2	N	-0-			-0-
03	10509 X	9436	-0-	-1073	-0-	9436 2	N	-0-			-0-
04	10170 X	8980	-0-	-1190	-0-	8980 2	N	-0-			-0-
05	10509 X	9217	-0-	-1292	-0-	9217 2	N	-0-			-0-
-----											
BURKHALTER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231338		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7596 - 9330	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
NEILL, WAYNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 231339		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7205 - 8795	
12	4185 X	4115	-0-	-70	-0-	4115 2	N	-0-			-0-
01	4309 X	4287	-0-	-22	-0-	4287 2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3506	-0-	-414	-0-	3506 2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3898	-0-	-442	-0-	3898 2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3601	-0-	-599	-0-	3601 2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3902	-0-	-376	-0-	3902 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
AZLE ISD HORNET		WELL #: 1 H		RRCID -> 231340		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 6563 - 8111	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
01	3751 X	3700	-0-	-51	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
02	3388 X	3295	-0-	-93	-0-	3295 2		N	-0-		-0-
03	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3578 2		N	-0-		-0-
04	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435 2		N	-0-		-0-
05	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
-----											
BIRDSONG		WELL #: 1 H		RRCID -> 231341		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 7996 - 9415	
12	5487 X	5353	-0-	-134	-0-	5353 2		N	-0-		-0-
01	5487 X	5167	-0-	-320	-0-	5167 2		N	-0-		-0-
02	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 2		N	-0-		-0-
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2		N	-0-		-0-
04	5190 X	4942	-0-	-248	-0-	4942 2		N	-0-		-0-
*05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 2		N	-0-		-0-
-----											
MOSITES F		WELL #: 1 H		RRCID -> 231342		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6722 - 8226	
12	5301 X	5156	-0-	-145	-0-	5156 2		N	-0-		92
01	5301 X	5144	-0-	-157	-0-	5144 2		N	-0-		92
02	4788 X	4648	-0-	-140	-0-	4648 2		N	-0-		92
03	5239 X	5053	-0-	-186	-0-	5053 2		N	-0-		92
04	5040 X	4815	-0-	-225	-0-	4815 2		N	-0-		92
05	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	4828 2		N	-0-		92
-----											
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231343		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 8171 - 10607	
12	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10266 2		N	-0-		-0-
01	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	10043 2		N	-0-		-0-
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2		N	-0-		-0-
03	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2		N	-0-		-0-
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 2		N	-0-		-0-
*05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446 2		N	-0-		-0-
-----											
BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231347		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7719 - 10083	
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	-0-		-0-
01	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-		-0-
02	8260 X	-0-	-0-	-8260	-0-			N	-0-		-0-
03	9145 X	5662	-0-	-3483	-0-	5662 2		N	-0-		-0-
04	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778 2		N	-0-		-0-
*05	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591 2		N	-0-		-0-
-----											
BARBER "W"		WELL #: 2 H		RRCID -> 231349		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7058 - 8555	
12	6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6535 2		Y	-0-		13
01	6851 X	6624	-0-	-227	-0-	6624 2		Y	-0-		13
02	6188 X	6186	-0-	-2	-0-	6186 2		Y	-0-		13
03	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909 2		Y	-0-		13
04	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6375 2	70 9	Y	64	64 1	13
05	6851 X	6348	-0-	-503	-0-	6348 2		Y	-0-		13
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: O 1 H		RRCID -> 231351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7227 - 9809	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2054 3	8 9	N	7	4 1	4
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2210 3	4 9	N	4	7 1	1
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2417 3	3 9	N	3	2 1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CRUMBIE UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 231355		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUNCAN UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231357		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487								
12	13795 X	11362	-0-	-2433	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	13950 X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	13950 X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	14601 X	13702	-0-	-899	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
-----																
QUARRY		WELL #: B 1 H		RRCID -> 231367		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 5 H		RRCID -> 231369		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143								
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7 9	N	6	6 1					1
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4 9	N	4	5 1					-0-
02	1400 N	382	-0-	-1018	-0-	382	3		N	-0-						-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-						-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-						-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-						-0-
-----																
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 3 H		RRCID -> 231371		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871								
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2091	3	6 9	N	5	6 1					-0-
01	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7 9	N	6	5 1					1
02	1904 N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2 9	N	2	2 1					1
03	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7 9	N	6	4 1					3
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4 9	N	4	6 1					1
05	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2072	3	1 9	N	1	1 1					1
-----																
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231733		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521								
12	2542 N	2127	-0-	-415	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	266	-0-	-2002	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
-----																
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231734		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615								
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2418 X	1453	-0-	-965	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01		2418 X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02		2016 X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03		2077 X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*05		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
-----																	
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479																	
12		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	398	1	1386	2	N	-0-					32
01		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32
02		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32
03		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	2	N	116					148
							128	9									
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	349	1	1639	2	N	-0-	58	1			90
*05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	392	1	1729	2	N	-0-					90
-----																	
BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121																	
12		5890 X	5383	-0-	-507	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01		5859 X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
02		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-
03		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
04		5310 X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05		5828 X	5653	-0-	-175	-0-	5573	3	80	9	N	73	73	1			-0-
-----																	
DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174																	
12		6634 X	6309	-0-	-325	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01		6603 X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02		5936 X	5596	-0-	-340	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03		6448 X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04		6240 X	5927	-0-	-313	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05		6324 X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
-----																	
DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475																	
12		8153 X	6099	-0-	-2054	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01		7843 X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	362	1	7458	2	N	-0-					-0-
04		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	351	1	6715	2	N	-0-					-0-
*05		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	362	1	6874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-			-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	N	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	460	1	95	2	N	-0-			-0-
05	651 N	550	-0-	-101	-0-	497	1	53	2	N	-0-			-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

12	4805 X	2079	-0-	-2726	-0-	57	1	2022	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-			-0-
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3873	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	208	1	3214	2	N	-0-			-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
02	4200 X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	3946	-0-	-554	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	3360	-0-	-1166	-0-	3360	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

12	2387 N	1133	-0-	-1254	-0-	691	1	442	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-			-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-			-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	653	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	691	1	1340	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BERESFORD UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231766		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8777 - 10849		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2	N	-0-	-0-	
01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2	N	-0-	-0-	
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2	N	-0-	-0-	
03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2	N	-0-	-0-	
04	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2	N	-0-	-0-	
*05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2	N	-0-	-0-	
-----												
MOUSER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 231767		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8096 - 9380		
12	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	118	1	1931	2	N	-0-
01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	2	N	-0-
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3292	2	N	-0-
-----												
HASLET HEIGHTS		WELL #: 8 H		RRCID -> 231768		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7596 - 9560		
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4591	2	N	-0-	-0-	
01	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2	N	-0-	-0-	
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2	N	-0-	-0-	
03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2	N	-0-	-0-	
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4234	2	N	-0-	-0-	
05	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	4038	2	N	-0-	-0-	
-----												
DORAL		WELL #: 1 H		RRCID -> 231769		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 8606 - 10690		
12	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2	N	-0-	-0-	
01	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2	N	-0-	-0-	
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2	N	-0-	-0-	
03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2	N	-0-	-0-	
04	6210	X	5483	-0-	-727	-0-	5483	2	N	-0-	-0-	
05	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2	N	-0-	-0-	
-----												
J. W. HODGES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231770		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 8123 - 10279		
12	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2	N	-0-	-0-	
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2	N	-0-	-0-	
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-	-0-	
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2	N	-0-	-0-	
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2	N	-0-	-0-	
*05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2	N	-0-	-0-	
-----												
BARBER W UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231771		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6396		PERF. 6806 - 9278		
12	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2	Y	-0-	13	
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2	Y	-0-	13	
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8 9 Y	7	20 1	
03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2	Y	-0-	-0-	
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4443	2	Y	-0-	-0-	
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2	Y	-0-	-0-	
-----												
TXU ABRA UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231772		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7868 - 9078		
12	6789	X	4436	-0-	-2353	-0-	4436	2	N	-0-	-0-	
01	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2	N	-0-	-0-	
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2	N	-0-	-0-	
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2	N	-0-	-0-	
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	8126	2	N	-0-	-0-	
*05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	45	1	8168	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 7 H		RRCID -> 231775		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 7067 - 9197		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4920 3	14 9	N	13	15 1		1
01	4774 X	3969	-0-	-805	-0-	3957 3	12 9	N	11	11 1		1
02	4732 X	2911	-0-	-1821	-0-	2907 3	4 9	N	4	4 1		1
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5500 3	23 9	N	21	13 1		9
04	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	5026 3	10 9	N	9	16 1		2
05	4929 X	3126	-0-	-1803	-0-	3123 3	3 9	N	3	3 1		2
-----												
ROSEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 231776		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 7488 - 9360		
12	2201 N	452	-0-	-1749	-0-	452 2		N	-0-			-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	1920 N	148	-0-	-1772	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
-----												
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232047		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6877 - 9289		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
WANN		WELL #: 4 H		RRCID -> 232056		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 5050 - 7262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
HASLET HEIGHTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 232063		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7884 - 10893		
12	6696 X	5492	-0-	-1204	-0-	5492 2		N	-0-			-0-
01	6696 X	5740	-0-	-956	-0-	5740 2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5575	-0-	-361	-0-	5575 2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5675	-0-	-897	-0-	5675 2		N	-0-			-0-
04	6360 X	5755	-0-	-605	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
05	6169 X	6086	-0-	-83	-0-	6086 2		N	-0-			-0-
-----												
BARBER W UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 232067		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6756 - 9806		
12	8742 X	129	-0-	-8613	-0-	129 2		Y	-0-			20
01	8742 X	20	-0-	-8722	-0-	20 2		Y	-0-			20
02	7112 X	-0-	-0-	-7112	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	-0-			-0-
04	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		Y	-0-			-0-
*05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2		Y	-0-			-0-
-----												
BARBER W UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 232068		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 7894 - 9996		
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		Y	-0-			12
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		Y	-0-			12
02	3556 X	3357	-0-	-199	-0-	3323 2	34 9	Y	31	36 1		7
03	4154 X	3503	-0-	-651	-0-	3503 2		Y	-0-			7
04	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	3431 2		Y	-0-			7
05	4154 X	3437	-0-	-717	-0-	3437 2		Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232069	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7797 - 8843	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LAKE PLACE		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	232071	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7181 - 9151	
12	9331 X	5550	-0-	-3781	-0-	5550	2	N	-0-		-0-	
01	9176 X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2	N	-0-		-0-	
02	7868 X	7448	-0-	-420	-0-	7448	2	N	-0-		-0-	
03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2	N	-0-		-0-	
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-		-0-	
*05	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2	N	-0-		-0-	
-----												
BRANTS		WELL #:		6 H	RRCID ->	232073	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 6912 - 8784	
12	7502 X	7260	-0-	-242	-0-	7260	3	N	-0-		-0-	
01	7502 X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3	N	-0-		-0-	
02	6580 X	6065	-0-	-515	-0-	6065	3	N	-0-		-0-	
03	7285 X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3	N	-0-		-0-	
04	7050 X	6221	-0-	-829	-0-	6221	3	N	-0-		-0-	
05	7254 X	6676	-0-	-578	-0-	6676	3	N	-0-		-0-	
-----												
RICHARDSON, SID		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232077	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7391 - 10299	
12	5394 X	5098	-0-	-296	-0-	176	1	4922	2	N	-0-	
01	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-	
02	4872 X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	2	N	-0-	
03	5394 X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-	
04	5010 X	4606	-0-	-404	-0-	171	1	4435	2	N	-0-	
05	5084 X	4740	-0-	-344	-0-	190	1	4550	2	N	-0-	
-----												
WARREN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232078	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7708 - 0	
12	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2	N	-0-		-0-	
01	11098 X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2	N	-0-		-0-	
02	10024 X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2	N	-0-		-0-	
03	11098 X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2	N	-0-		-0-	
04	10380 X	9633	-0-	-747	-0-	9633	2	N	-0-		-0-	
05	10664 X	7994	-0-	-2670	-0-	7994	2	N	-0-		-0-	
-----												
GAFFORD UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232080	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8020 - 10290	
12	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2	N	-0-		-0-	
01	11377 X	11311	-0-	-66	-0-	11311	2	N	-0-		-0-	
02	10108 X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2	N	-0-		-0-	
03	11625 X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2	N	-0-		-0-	
04	11250 X	9719	-0-	-1531	-0-	9719	2	N	-0-		-0-	
05	11625 X	9323	-0-	-2302	-0-	9323	2	N	-0-		-0-	
-----												
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232081	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 8013 - 9861	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
QUANT	WELL #:	2 H	RRCID ->	232082	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7975 - 9161				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM	BALANCE
12	3999	X	2507	-0-	-1492	-0-	2507	2	N	-0-		-0-	
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2	N	-0-		-0-	
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2	N	-0-		-0-	
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2	N	-0-		-0-	
04	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	2031	2	N	-0-		-0-	
05	3224	X	1974	-0-	-1250	-0-	1974	2	N	-0-		-0-	
-----													
TRWD TAPP UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232084	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6839	PERF. 7530 - 10118		
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	10084	2	N	-0-		-0-	
01	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2	N	-0-		-0-	
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2	N	-0-		-0-	
03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2	N	-0-		-0-	
04	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	9243	2	N	-0-		-0-	
05	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	9342	2	N	-0-		-0-	
-----													
BRANTS		WELL #:		5 H	RRCID ->	232085	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 7188 - 9773		
12	8556	X	8381	-0-	-175	-0-	8381	2	N	-0-		-0-	
01	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2	N	-0-		-0-	
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2	N	-0-		-0-	
03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2	N	-0-		-0-	
04	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	7449	2	N	-0-		-0-	
05	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2	N	-0-		-0-	
-----													
JANE MARSHALL C UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232087	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 8067 - 10083		
12	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2	N	-0-		-0-	
01	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2	N	-0-		-0-	
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2	N	-0-		-0-	
03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2	N	-0-		-0-	
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2	N	-0-		-0-	
05	7533	X	6784	-0-	-749	-0-	6784	2	N	-0-		-0-	
-----													
WEATHERBY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232109	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8071 - 9603		
12	1984	X	226	-0-	-1758	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-	
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-			N	-0-		-0-	
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-	
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		-0-	
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FEDERAL		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	232114	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6827	PERF. 7132 - 8830		
12	6200	X	5958	-0-	-242	-0-	5958	2	N	-0-		-0-	
01	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2	N	-0-		-0-	
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2	N	-0-		-0-	
03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2	N	-0-		-0-	
04	5850	X	5024	-0-	-826	-0-	5024	2	N	-0-		-0-	
*05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2	N	-0-		-0-	
-----													
RICHARDSON, SID		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	232117	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7143 - 9649		
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	439	1	2251	2	N	-0-	
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-	
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	2	N	-0-	
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-	
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	463	1	2284	2	N	-0-	
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	485	1	2243	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	232119	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6813 - 9054			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2449 X	1530	-0-	-919	-0-	1530	2			Y	-0-				-0-
01	2263 X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-				-0-
02	2016 X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-				-0-
03	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-				-0-
04	2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			Y	-0-				-0-
05	2170 X	1720	-0-	-450	-0-	1720	2			Y	-0-				-0-
-----															
WILEY		WELL #:		5 H	RRCID ->	232124	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6886 - 9128			
12	6324 X	6158	-0-	-166	-0-	6158	2			Y	-0-				22
01	6324 X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-				22
02	5740 X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-				22
03	6355 X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-				22
04	6150 X	5601	-0-	-549	-0-	5601	2			Y	-0-				22
05	6169 X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			Y	-0-				22
-----															
YMCA		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	232125	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7031 - 9059			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RFS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232127	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7995 - 10720			
12	15035 X	8187	-0-	-6848	-0-	62	1	8125	2	N	-0-				-0-
01	15035 X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-				-0-
02	13104 X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-				-0-
03	11315 X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-				-0-
04	10710 X	10506	-0-	-204	-0-	10506	2			N	-0-				-0-
*05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-				-0-
-----															
HASLET HEIGHTS		WELL #:		6 H	RRCID ->	232129	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7521 - 9053			
12	6169 X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-				-0-
01	6169 X	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-				-0-
02	5628 X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-				-0-
03	6231 X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-				-0-
04	6030 X	5330	-0-	-700	-0-	5330	2			N	-0-				-0-
05	5425 X	4958	-0-	-467	-0-	4958	2			N	-0-				-0-
-----															
JIMENEZ		WELL #:		2 H	RRCID ->	232130	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7640 - 9544			
12	9951 X	8798	-0-	-1153	-0-	8798	2			N	-0-				-0-
01	9951 X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-				-0-
02	8988 X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-				-0-
03	9548 X	8679	-0-	-869	-0-	8679	2			N	-0-				-0-
04	9000 X	7166	-0-	-1834	-0-	7166	2			N	-0-				-0-
05	9052 X	7962	-0-	-1090	-0-	7962	2			N	-0-				-0-
-----															
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	232131	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7598 - 9017			
12	1767 X	1531	-0-	-236	-0-	321	1	1210	2	N	-0-				-0-
01	1984 X	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-				-0-
02	1792 X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	2	N	-0-				-0-
03	1984 X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	N	-0-				-0-
04	1770 X	1685	-0-	-85	-0-	300	1	1385	2	N	-0-				-0-
05	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	316	1	1417	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KLUGE UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	4727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	3444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 232136		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327								
12	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		1 H RRCID -> 232319		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752								
12	18104 X	11652	-0-	-6452	-0-	-0-	11652	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16399 X	13002	-0-	-3397	-0-	-0-	13002	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14812 X	12640	-0-	-2172	-0-	-0-	12640	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15903 X	15775	-0-	-128	-0-	-0-	15775	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
BRANTS		WELL #:		2 H RRCID -> 232349		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606								
12	9796 X	9152	-0-	-644	-0-	-0-	9152	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9796 X	8759	-0-	-1037	-0-	-0-	8759	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8512 X	7539	-0-	-973	-0-	-0-	7539	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9238 X	7823	-0-	-1415	-0-	-0-	7823	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8910 X	7335	-0-	-1575	-0-	-0-	7335	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9145 X	7958	-0-	-1187	-0-	-0-	7958	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		4 H RRCID -> 232452		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485								
12	10137 X	9649	-0-	-488	-0-	-0-	9649	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10137 X	9385	-0-	-752	-0-	-0-	9385	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9641 X	8604	-0-	-1037	-0-	-0-	8604	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9330 X	8478	-0-	-852	-0-	-0-	8478	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9641 X	8818	-0-	-823	-0-	-0-	8818	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MAPLE TREE UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232821		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445								
12	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16740 X	14511	-0-	-2229	-0-	-0-	14511	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15120 X	12493	-0-	-2627	-0-	-0-	12493	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16740 X	13546	-0-	-3194	-0-	-0-	13546	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16200 X	12935	-0-	-3265	-0-	-0-	12935	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15469 X	13292	-0-	-2177	-0-	-0-	13292	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GREEN MCDRAKE		WELL #:		1 H RRCID -> 233110		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212								
12	3906 X	3674	-0-	-232	-0-	-0-	483	1	3191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3906 X	3736	-0-	-170	-0-	-0-	518	1	3218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3528 X	3410	-0-	-118	-0-	-0-	493	1	2917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	-0-	543	1	3103	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	-0-	507	1	2948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3782 X	3584	-0-	-198	-0-	-0-	503	1	3081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KENDRICK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8300 - 10171				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCADOO		WELL #:		1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8460 - 10391				
12	2635 X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2				N	-0-				-0-
01	2480 X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2				N	-0-				-0-
02	2240 X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2				N	-0-				-0-
03	2480 X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2				N	-0-				-0-
04	2400 X	948	-0-	-1452	-0-	948	2				N	-0-				-0-
*05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2				N	-0-				-0-
-----																
YATES, CAP		WELL #:		2	RRCID ->	233406	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233414	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8269 - 11075				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233416	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8043 - 8879				
12	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	4714	2				N	-0-				-0-
01	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2				N	-0-				-0-
02	4676 X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2				N	-0-				-0-
03	4743 X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2				N	-0-				-0-
04	4590 X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2				N	-0-				-0-
05	5084 X	4069	-0-	-1015	-0-	4069	2				N	-0-				-0-
-----																
YMCA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	233419	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7087 - 8441				
12	2077 X	1854	-0-	-223	-0-	225	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	224	1	1962	2	N	-0-					-0-
*05	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	2	N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233425	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7380 - 10180				
12	5642 X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2				Y	-0-				-0-
01	5518 X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2				Y	-0-				-0-
02	4928 X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2				Y	-0-				-0-
03	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2				Y	-0-				-0-
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2				Y	-0-				-0-
*05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2				Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JACOBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233429	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6841 - 9719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6727 X	6165	-0-	-562	-0-	6165	2		Y	-0-		20
01	6510 X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2		Y	-0-		20
02	5852 X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2		Y	-0-		20
03	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		Y	-0-		20
04	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		Y	-0-		20
*05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		Y	-0-		20
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233433	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6966 - 8826
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		N	-0-		-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-		-0-
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-		-0-
03	5270 X	4906	-0-	-364	-0-	4906	2		N	-0-		-0-
04	5100 X	4909	-0-	-191	-0-	4909	2		N	-0-		-0-
*05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		N	-0-		-0-
-----												
GUY UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233434	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7977 - 10337
12	12617 X	10353	-0-	-2264	-0-	10353	2		N	-0-		-0-
01	12617 X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2		N	-0-		-0-
02	10640 X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2		N	-0-		-0-
03	11098 X	10158	-0-	-940	-0-	10158	2		N	-0-		-0-
04	10080 X	9742	-0-	-338	-0-	9742	2		N	-0-		-0-
05	10633 X	9282	-0-	-1351	-0-	9282	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233435	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8852 - 11356
12	5549 X	2931	-0-	-2618	-0-	2931	2		N	-0-		-0-
01	5673 X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2		N	-0-		-0-
02	5152 X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2		N	-0-		-0-
04	5520 X	3522	-0-	-1998	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
*05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-		-0-
-----												
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233436	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6987 - 8499
12	1922 N	1195	-0-	-727	-0-	414	1	780	2	N	1 8	-0-
01	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	394	1	1236	2	N	2 8	-0-
02	2408 X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N		-0-
03	2666 X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N		-0-
04	2580 X	295	-0-	-2285	-0-	295	1			N		-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N		-0-
-----												
JONES		WELL #:		1 H	RRCID ->	233437	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6347 - 8404
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233438	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 7093 -	9549				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	12741 X	10536	-0-	-2205	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	11935 X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	10640 X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	11346 X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10560 X	9847	-0-	-713	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788 X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
-----																
TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233439	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 7344 -	9262				
12	6851 X	6127	-0-	-724	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6188 X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
*05	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
-----																
MAPLE TREE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233440	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7769 -	8679				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	2	N	-0-					-0-
-----																
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233441	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7986 -	10058				
12	6231 X	5297	-0-	-934	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5628 X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	4344	-0-	-1146	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
-----																
CRISP UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233442	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8377 -	10701				
12	7657 X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6399	-0-	-831	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	6767	-0-	-673	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233443	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7899	PERF. 8158 -	11023				
12	13485 X	11736	-0-	-1749	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
01	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
03	12989 X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	13050 X	10146	-0-	-2904	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	13485 X	11040	-0-	-2445	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
-----																
ELLEG B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233444	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 7151 -	10873				
12	11904 X	11166	-0-	-738	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
01	11284 X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	11439 X	11109	-0-	-330	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		12989 X	9847	-0-	-3142	-0-	9847 2		N	-0-		-0-
01		12803 X	11706	-0-	-1097	-0-	11706 2		N	-0-		-0-
02		11508 X	10813	-0-	-695	-0-	10813 2		N	-0-		-0-
03		12338 X	11387	-0-	-951	-0-	11387 2		N	-0-		-0-
04		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	11786 2		N	-0-		-0-
05		11966 X	11100	-0-	-866	-0-	11100 2		N	-0-		-0-
-----												
SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027												
12		7254 X	6110	-0-	-1144	-0-	6110 2		N	-0-		-0-
01		6975 X	6003	-0-	-972	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
02		6300 X	5605	-0-	-695	-0-	5605 2		N	-0-		-0-
03		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 2		N	-0-		-0-
04		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470 2		N	-0-		-0-
*05		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2		N	-0-		-0-
-----												
VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606												
12		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2		N	-0-		-0-
01		8556 X	7372	-0-	-1184	-0-	7372 2		N	-0-		-0-
02		7728 X	6882	-0-	-846	-0-	6882 2		N	-0-		-0-
03		8556 X	7231	-0-	-1325	-0-	7231 2		N	-0-		-0-
04		7710 X	6711	-0-	-999	-0-	6711 2		N	-0-		-0-
05		7626 X	6965	-0-	-661	-0-	6965 2		N	-0-		-0-
-----												
HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207												
12		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
01		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
02		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362												
12		5270 X	3212	-0-	-2058	-0-	386 1	2826 2	N	-0-		-0-
01		5270 X	4323	-0-	-947	-0-	446 1	3877 2	N	-0-		-0-
02		5264 X	3993	-0-	-1271	-0-	450 1	3543 2	N	-0-		-0-
03		5828 X	3073	-0-	-2755	-0-	469 1	2604 2	N	-0-		-0-
04		5640 X	3801	-0-	-1839	-0-	453 1	3348 2	N	-0-		-0-
05		4433 X	4336	-0-	-97	-0-	434 1	3902 2	N	-0-		-0-
-----												
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655												
12		17019 X	8954	-0-	-8065	-0-	8954 2		N	-0-		-0-
01		16740 X	10864	-0-	-5876	-0-	10864 2		N	-0-		-0-
02		13104 X	8322	-0-	-4782	-0-	8322 2		N	-0-		-0-
03		13795 X	7836	-0-	-5959	-0-	7836 2		N	-0-		-0-
04		13350 X	6424	-0-	-6926	-0-	6424 2		N	-0-		-0-
05		10850 X	5785	-0-	-5065	-0-	5785 2		N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAVIS MULKEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233912	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9140 - 10539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3658 X	1172	-0-	-2486	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
01		3658 X	802	-0-	-2856	-0-	802 2		N	-0-			-0-
02		3304 X	1302	-0-	-2002	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
03		3534 X	2138	-0-	-1396	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
04		2400 X	168	-0-	-2232	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TODD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233913	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7919 - 9935	
12		7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	5855 2		N	-0-			-0-
01		7223 X	6648	-0-	-575	-0-	6648 2		N	-0-			-0-
02		6384 X	6095	-0-	-289	-0-	6095 2		N	-0-			-0-
03		6882 X	5953	-0-	-929	-0-	5953 2		N	-0-			-0-
04		6510 X	5615	-0-	-895	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
05		6758 X	5761	-0-	-997	-0-	5761 2		N	-0-			-0-
-----													
MURPHY A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233915	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	8094 - 11065	
12		6479 X	6332	-0-	-147	-0-	6332 2		N	-0-			-0-
01		6479 X	6263	-0-	-216	-0-	6263 2		N	-0-			-0-
02		5852 X	5264	-0-	-588	-0-	5264 2		N	-0-			-0-
03		6324 X	5787	-0-	-537	-0-	5787 2		N	-0-			-0-
04		6120 X	4901	-0-	-1219	-0-	4901 2		N	-0-			-0-
05		6324 X	5590	-0-	-734	-0-	5590 2		N	-0-			-0-
-----													
HARPER NEJ EAST		WELL #:		D 2AH	RRCID ->	233916	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8652 - 10383	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HBB HW UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233918	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7838 - 9350	
12		8277 X	7052	-0-	-1225	-0-	7052 2		N	-0-			-0-
01		8277 X	6743	-0-	-1534	-0-	6743 2		N	-0-			-0-
02		7476 X	5799	-0-	-1677	-0-	5799 2		N	-0-			-0-
03		7192 X	7143	-0-	-49	-0-	7143 2		N	-0-			-0-
04		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019 2		N	-0-			-0-
05		7037 X	7035	-0-	-2	-0-	7035 2		N	-0-			-0-
-----													
ROESER TRWD UNIT B		WELL #:		1 H	RRCID ->	233919	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7352 - 10520	
12		3999 X	3458	-0-	-541	-0-	537 1	2921 2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3986	-0-	-13	-0-	502 1	3484 2	N	-0-			-0-
02		4144 X	3208	-0-	-936	-0-	455 1	2753 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	3028	-0-	-1560	-0-	541 1	2487 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	2962	-0-	-1478	-0-	542 1	2420 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	2947	-0-	-1052	-0-	536 1	2411 2	N	-0-			-0-
-----													
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233920	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7812 - 9616	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GAFFORD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233921		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14384 X	9554	-0-	-4830	-0-	9554 2	N	-0-		-0-
01	14384 X	10813	-0-	-3571	-0-	10813 2	N	-0-		-0-
02	11592 X	10750	-0-	-842	-0-	10750 2	N	-0-		-0-
03	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	12110 2	N	-0-		-0-
04	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880 2	N	-0-		-0-
05	11904 X	11216	-0-	-688	-0-	11216 2	N	-0-		-0-
-----										
QUICKSHOT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233922		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233923		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454		
12	6510 X	6087	-0-	-423	-0-	6087 2	N	-0-		-0-
01	6510 X	6260	-0-	-250	-0-	6260 2	N	-0-		-0-
02	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2	N	-0-		-0-
03	6076 X	4743	-0-	-1333	-0-	4743 2	N	-0-		-0-
04	6060 X	4159	-0-	-1901	-0-	4159 2	N	-0-		-0-
05	6727 X	3687	-0-	-3040	-0-	3687 2	N	-0-		-0-
-----										
HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629		
12	8153 X	6701	-0-	-1452	-0-	6701 2	N	-0-		-0-
01	9176 X	5383	-0-	-3793	-0-	5383 2	N	-0-		-0-
02	8288 X	7246	-0-	-1042	-0-	7246 2	N	-0-		-0-
03	9176 X	7724	-0-	-1452	-0-	7724 2	N	-0-		-0-
04	7620 X	7574	-0-	-46	-0-	7574 2	N	-0-		-0-
05	8029 X	7166	-0-	-863	-0-	7166 2	N	-0-		-0-
-----										
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044		
12	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480 2	N	-0-		-0-
01	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117 2	N	-0-		-0-
02	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 2	N	-0-		-0-
03	9486 X	8925	-0-	-561	-0-	8925 2	N	-0-		-0-
04	9180 X	8551	-0-	-629	-0-	8551 2	N	-0-		-0-
05	9486 X	8670	-0-	-816	-0-	8670 2	N	-0-		-0-
-----										
MERCANTILE B		WELL #: 1 H		RRCID -> 234477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676		
12	14322 X	12102	-0-	-2220	-0-	640 1	11462 2	N	-0-	-0-
01	14322 X	9588	-0-	-4734	-0-	15 1	9573 2	N	-0-	-0-
02	12544 X	2536	-0-	-10008	-0-	2536 2		N	-0-	-0-
03	13888 X	6909	-0-	-6979	-0-	359 1	6550 2	N	-0-	-0-
04	13290 X	9680	-0-	-3610	-0-	430 1	9250 2	N	-0-	-0-
05	12090 X	10275	-0-	-1815	-0-	354 1	9921 2	N	-0-	-0-
-----										
PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919		
12	18600 X	17902	-0-	-698	-0-	17902 2		N	-0-	-0-
01	18600 X	17570	-0-	-1030	-0-	17570 2		N	-0-	-0-
02	16800 X	15903	-0-	-897	-0-	15903 2		N	-0-	-0-
03	18321 X	17233	-0-	-1088	-0-	17233 2		N	-0-	-0-
04	17640 X	16621	-0-	-1019	-0-	16621 2		N	-0-	-0-
05	17887 X	17019	-0-	-868	-0-	17019 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PEDEN UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	234599	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 7039 -	8358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5673 X	4939	-0-	-734	-0-	4939 2		N	-0-			-0-
01		5456 X	4613	-0-	-843	-0-	4613 2		N	-0-			-0-
02		4816 X	4666	-0-	-150	-0-	4666 2		N	-0-			-0-
03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
04		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
05		5177 X	4873	-0-	-304	-0-	4873 2		N	-0-			-0-
-----													
HACKEL, GINGER		WELL #:		1 H	RRCID ->	234603	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8650 -	10637	
12		6882 X	5974	-0-	-908	-0-	291 1	5683 2	N	-0-			-0-
01		6758 X	5562	-0-	-1196	-0-	239 1	5323 2	N	-0-			-0-
02		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	295 1	5811 2	N	-0-			-0-
03		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	162 1	7570 2	N	-0-			-0-
04		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	251 1	6843 2	N	-0-			-0-
*05		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	371 1	8099 2	N	-0-			-0-
-----													
CARTER B		WELL #:		6 H	RRCID ->	235610	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7706 -	9674	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAKE PLACE		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	235612	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7058 -	9028	
12		7564 X	6588	-0-	-976	-0-	6588 2		N	-0-			-0-
01		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204 2		N	-0-			-0-
02		6384 X	6255	-0-	-129	-0-	6255 2		N	-0-			-0-
03		7068 X	6786	-0-	-282	-0-	6786 2		N	-0-			-0-
04		6960 X	6581	-0-	-379	-0-	6581 2		N	-0-			-0-
05		7192 X	6509	-0-	-683	-0-	6509 2		N	-0-			-0-
-----													
D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8255 -	12069	
12		14601 X	13519	-0-	-1082	-0-	13519 2		N	-0-			-0-
01		14601 X	13108	-0-	-1493	-0-	13108 2		N	-0-			-0-
02		13300 X	13284	-0-	-16	-0-	13284 2		N	-0-			-0-
03		14725 X	14222	-0-	-503	-0-	14222 2		N	-0-			-0-
04		14250 X	13286	-0-	-964	-0-	13286 2		N	-0-			-0-
05		14694 X	13545	-0-	-1149	-0-	13545 2		N	-0-			-0-
-----													
CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 5814 -	7272	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ELLEG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6978 -	9344	
12		10385 X	9712	-0-	-673	-0-	9712 2		N	-0-			-0-
01		10385 X	9460	-0-	-925	-0-	9460 2		N	-0-			-0-
02		9744 X	8673	-0-	-1071	-0-	8673 2		N	-0-			-0-
03		10788 X	9338	-0-	-1450	-0-	9338 2		N	-0-			-0-
04		10440 X	9052	-0-	-1388	-0-	9052 2		N	-0-			-0-
05		9703 X	9370	-0-	-333	-0-	9370 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BISD		WELL #: B 2H		RRCID ->	235626	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7355 PERF. 7758 - 9282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7688 X	5018	-0-	-2670	-0-	5018	2	N	-0-		-0-
01	7099 X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2	N	-0-		-0-
02	6412 X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2	N	-0-		-0-
03	6510 X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	4993	-0-	-1277	-0-	4993	2	N	-0-		-0-
05	6479 X	2993	-0-	-3486	-0-	2993	2	N	-0-		-0-
-----											
GADDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	235627	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	4705 PERF. 5215 - 8364		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID ->	235630	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7792 PERF. 8231 - 10115		
12	5797 X	4834	-0-	-963	-0-	4834	2	N	-0-		-0-
01	5797 X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2	N	-0-		-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-		-0-
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4711	-0-	-209	-0-	4711	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	4726	2	N	-0-		-0-
-----											
BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID ->	235634	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7236 PERF. 7789 - 9426		
12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3	N	-0-		-0-
01	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3	N	-0-		-0-
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3	N	-0-		-0-
03	10664 X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3	N	-0-		-0-
04	10320 X	8754	-0-	-1566	-0-	8754	3	N	-0-		-0-
05	10664 X	8711	-0-	-1953	-0-	8711	3	N	-0-		-0-
-----											
BISD		WELL #: A 1H		RRCID ->	235635	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7384 PERF. 7679 - 9603		
12	8246 X	7020	-0-	-1226	-0-	7020	2	N	-0-		-0-
01	7967 X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2	N	-0-		-0-
02	6496 X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2	N	-0-		-0-
03	7192 X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2	N	-0-		-0-
04	6960 X	6157	-0-	-803	-0-	6157	2	N	-0-		-0-
05	7006 X	5996	-0-	-1010	-0-	5996	2	N	-0-		-0-
-----											
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 2 H		RRCID ->	235640	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6693 PERF. 7160 - 8365		
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2803	3	9 9 N	8	8 1	1
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8 9 N	7	7 1	1
02	2716 X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2 9 N	2	2 1	1
03	3007 X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7 9 N	6	4 1	3
04	2910 X	1720	-0-	-1190	-0-	1717	3	3 9 N	3	5 1	1
05	2821 X	707	-0-	-2114	-0-	707	3	N	-0-	1 1	-0-
-----											
EPRI		WELL #: 5 H		RRCID ->	235643	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 7826 - 9463		
12	9331 X	8831	-0-	-500	-0-	8831	3	N	-0-		-0-
01	9331 X	8711	-0-	-620	-0-	8711	3	N	-0-		-0-
02	8428 X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3	N	-0-		-0-
03	9052 X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3	N	-0-		-0-
04	8760 X	8155	-0-	-605	-0-	8155	3	N	-0-		-0-
05	8835 X	8279	-0-	-556	-0-	8279	3	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALSH RANCH WEST UNIT G		WELL #: 1 H		RRCID -> 235649		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOSITES		WELL #: C 1 H		RRCID -> 235664		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704								
12	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	3382	3		Y	-0-						-0-
01	3596 X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3		Y	-0-						-0-
02	3192 X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3		Y	-0-						-0-
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3		Y	-0-						-0-
04	3270 X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3		Y	-0-						-0-
05	3379 X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3		Y	-0-						-0-
-----																
NORTHSTAR		WELL #: A 1 H		RRCID -> 235665		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704								
12	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	3		N	-0-						-0-
01	3224 X	2291	-0-	-933	-0-	2291	3		N	-0-						-0-
02	2800 X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3		N	-0-						-0-
03	2976 X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3		N	-0-						-0-
04	2790 X	2183	-0-	-607	-0-	2183	3		N	-0-						-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-						-0-
-----																
JACK UNIT		WELL #: 3AH		RRCID -> 235666		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342								
12	8184 X	7666	-0-	-518	-0-	7666	2		N	-0-						-0-
01	8122 X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2		N	-0-						-0-
02	7224 X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2		N	-0-						-0-
03	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2		N	-0-						-0-
04	7680 X	6901	-0-	-779	-0-	6901	2		N	-0-						-0-
05	7781 X	7750	-0-	-31	-0-	7750	2		N	-0-						-0-
-----																
ROESER SOUTH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 235669		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
HASLET HEIGHTS		WELL #: 9 H		RRCID -> 235670		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519								
12	4929 X	4653	-0-	-276	-0-	4653	2		N	-0-						-0-
01	4929 X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2		N	-0-						-0-
02	4396 X	4278	-0-	-118	-0-	4278	2		N	-0-						-0-
03	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2		N	-0-						-0-
04	4680 X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2		N	-0-						-0-
05	4836 X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2		N	-0-						-0-
-----																
WALSH RANCH WEST UNIT H		WELL #: 1 H		RRCID -> 236049		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363								
12	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6701	3	24	9	N	22	25	1			2
01	7037 X	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2
02	7224 X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7998 X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11
04	7740 X	6015	-0-	-1725	-0-	6003	3	12	9	N	11	20	1			2
05	7161 X	6039	-0-	-1122	-0-	6031	3	8	9	N	7	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17												
GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920												
12	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	4391	2	N	-0-		-0-
01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2	N	-0-		-0-
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2	N	-0-		-0-
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2	N	-0-		-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2	N	-0-		-0-
05	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2	N	-0-		-0-
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585												
12	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	19162	2	N	-0-		-0-
01	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18727	2	N	-0-		-0-
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2	N	-0-		-0-
03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	2	N	-0-		-0-
04	18690	X	17843	-0-	-847	-0-	17843	2	N	-0-		-0-
05	19158	X	18484	-0-	-674	-0-	18484	2	N	-0-		-0-
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862												
12	10571	X	10479	-0-	-92	-0-	10479	2	N	-0-		-0-
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2	N	-0-		-0-
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2	N	-0-		-0-
03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2	N	-0-		-0-
04	11160	X	9322	-0-	-1838	-0-	9322	2	N	-0-		-0-
05	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8336	2	N	-0-		-0-
PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497												
12	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	249	1	N	-0-		-0-
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	N	-0-	686	-0-
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1	N	-0-		-0-
03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1	N	-0-		-0-
04	3660	X	162	-0-	-3498	-0-	162	1	N	-0-		-0-
05	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	233	1	N	-0-	1314	-0-
LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591												
12	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	9457	2	N	-0-		-0-
01	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	9031	2	N	-0-		-0-
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2	N	-0-		-0-
03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2	N	-0-		-0-
04	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	2	N	-0-		-0-
05	9455	X	8896	-0-	-559	-0-	8896	2	N	-0-		-0-
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818												
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	8623	3	N	-0-		-0-
01	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3	N	-0-		-0-
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3	N	-0-		-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3	N	-0-		-0-
04	8550	X	7780	-0-	-770	-0-	7780	3	N	-0-		-0-
05	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEDEN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237039		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6784		PERF. 7141 - 9976	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	10447 X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2		N	-0-	-0-
01	10447 X	9797	-0-	-650	-0-	9797	2		N	-0-	-0-
02	9436 X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2		N	-0-	-0-
03	10261 X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2		N	-0-	-0-
04	9810 X	9311	-0-	-499	-0-	9311	2		N	-0-	-0-
*05	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2		N	-0-	-0-
-----											
WEAVER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237040		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 7002 - 9177	
12	7750 X	7634	-0-	-116	-0-	7634	2		Y	-0-	27
01	7750 X	7249	-0-	-501	-0-	7249	2		Y	-0-	27
02	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24 9	Y	22	49 1
03	7688 X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2		Y	-0-	-0-
04	7380 X	6746	-0-	-634	-0-	6746	2		Y	-0-	-0-
05	7626 X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2		Y	-0-	-0-
-----											
DEARING		WELL #: 1H		RRCID -> 237043		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6921 - 10287	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: D 10H		RRCID -> 237046		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7688 - 9572	
12	2325 N	1655	-0-	-670	-0-	458	1	1197 2	N	-0-	-0-
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911 2	N	-0-	-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591 2	N	-0-	-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476 2	N	-0-	-0-
04	2400 N	2019	-0-	-381	-0-	578	1	1441 2	N	-0-	-0-
05	2387 N	1799	-0-	-588	-0-	561	1	1238 2	N	-0-	-0-
-----											
CALVILLO UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237047		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7720 - 8842	
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	2637	2		N	-0-	-0-
01	3348 X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2		N	-0-	-0-
02	3024 X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2		N	-0-	-0-
03	2697 X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2		N	-0-	-0-
04	2550 X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2		N	-0-	-0-
05	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2		N	-0-	-0-
-----											
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237050		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7155 - 8889	
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	375	1	505 2	N	17	17 8
						19	9				
01	1209 X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288 2	N	9	9 8
						10	9				
02	1092 X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204 2	N	4	4 8
						4	9				
03	1209 X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63 2	N	-0-	-0-
04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	333	1	825 2	N	4	4 8
						4	9				
*05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	350	1	578 2	N	2	2 8
						2	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SDA C UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237054		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 8234 - 9086	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216 2		N	-0-		-0-
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 2		N	-0-		-0-
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2		N	-0-		-0-
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2		N	-0-		-0-
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 2		N	-0-		-0-
*05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-		-0-
-----											
TXU EML UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237056		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7017 - 8987	
12	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	4626 2		N	-0-		-0-
01	4774 X	4322	-0-	-452	-0-	4322 2		N	-0-		-0-
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-		-0-
03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2		N	-0-		-0-
04	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
05	4960 X	4736	-0-	-224	-0-	4736 2		N	-0-		-0-
-----											
HOLT HICKMAN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237057		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 7562 - 9170	
12	4774 X	3172	-0-	-1602	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
01	4774 X	1562	-0-	-3212	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
02	4228 X	1050	-0-	-3178	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		N	-0-		-0-
04	4110 X	3895	-0-	-215	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
*05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
-----											
ROWAN B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237058		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 7333 - 9915	
12	5828 X	5822	-0-	-6	-0-	5822 3		Y	-0-		-0-
01	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 3		Y	-0-		-0-
02	5264 X	5155	-0-	-109	-0-	5072 3	83 9	Y	75	75 1	-0-
03	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	5424 3		Y	-0-		-0-
04	5640 X	5172	-0-	-468	-0-	5131 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
05	5828 X	5344	-0-	-484	-0-	5344 3		Y	-0-		-0-
-----											
SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237060		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 8244 - 10479	
12	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N	-0-		-0-
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722 2		N	-0-		-0-
02	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565 2		N	-0-		-0-
03	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2		N	-0-		-0-
04	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 2		N	-0-		-0-
*05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077 2		N	-0-		-0-
-----											
RILEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237062		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 8057 - 10073	
12	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	362 1	4803 2	N	-0-		-0-
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	362 1	5018 2	N	-0-		-0-
02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	327 1	4244 2	N	-0-		-0-
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	362 1	4673 2	N	-0-		-0-
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	351 1	4442 2	N	-0-		-0-
*05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	362 1	1750 2	N	-0-		-0-
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237068		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8316 - 9795	
12	4774 X	4518	-0-	-256	-0-	4518 2		N	-0-		-0-
01	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3910 2		N	-0-		-0-
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
03	4526 X	3850	-0-	-676	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
04	4380 X	4156	-0-	-224	-0-	4156 2		N	-0-		-0-
*05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
02	6328 X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2		N	-0-			-0-
03	7254 X	6518	-0-	-736	-0-	6518	2		N	-0-			-0-
04	7020 X	5590	-0-	-1430	-0-	5590	2		N	-0-			-0-
05	7254 X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2		N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

12	13919 X	13158	-0-	-761	-0-	13158	2		N	-0-			-0-
01	13547 X	12715	-0-	-832	-0-	12715	2		N	-0-			-0-
02	12208 X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2		N	-0-			-0-
03	13299 X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	2		N	-0-			-0-
04	12720 X	11606	-0-	-1114	-0-	11606	2		N	-0-			-0-
05	13144 X	11837	-0-	-1307	-0-	11837	2		N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

12	7843 X	4675	-0-	-3168	-0-	308	1	4367	3	N	-0-		-0-
01	7843 X	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-		-0-
02	7084 X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-		-0-
03	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-		-0-
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	300	1	5223	3	N	-0-		-0-
05	5270 X	4971	-0-	-299	-0-	321	1	4650	3	N	-0-		-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

12	2449 X	1391	-0-	-1058	-0-	101	1	1289	2	N	1	1 8	-0-
01	2449 X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-		-0-
02	1568 X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-		-0-
03	1612 X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-		-0-
04	1560 X	1000	-0-	-560	-0-	99	1	901	2	N	-0-		-0-
05	1395 X	116	-0-	-1279	-0-	116	1			N	-0-		-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

12	6107 X	5609	-0-	-498	-0-	5609	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
*05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	33	1	5944	2	N	-0-		-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

12	10881 X	10730	-0-	-151	-0-	10730	3		N	-0-			-0-
01	11129 X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3		N	-0-			-0-
02	10052 X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3		N	-0-			-0-
03	11129 X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3		N	-0-			-0-
04	10470 X	10037	-0-	-433	-0-	10037	3		N	-0-			-0-
05	10819 X	10290	-0-	-529	-0-	10290	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROESER TRWD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237258		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JAKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237260		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551								
12	3100	N	3472	-0-	372	692	3472	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	3130	-0-	30	722	3130	2		N	-0-					-0-
02	3522	X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2		N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-					-0-
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-					-0-
-----																
PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237283		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987								
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		N	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-					-0-
05	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	2		N	-0-					-0-
-----																
RICHARDSON, SID		WELL #: C 2 H		RRCID -> 237285		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819								
12	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	291	1	3814	2	N	-0-				-0-
01	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-				-0-
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-				-0-
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-				-0-
04	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	296	1	3506	2	N	-0-				-0-
05	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	309	1	3394	2	N	-0-				-0-
-----																
WHITEHEAD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237287		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TRWD GANTT B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237289		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386								
12	13888	X	12993	-0-	-895	-0-	12993	3		N	-0-					-0-
01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3		N	-0-					-0-
02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3		N	-0-					-0-
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3		N	-0-					-0-
04	12570	X	11391	-0-	-1179	-0-	11391	3		N	-0-					-0-
05	12989	X	10864	-0-	-2125	-0-	10864	3		N	-0-					-0-
-----																
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237291		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640								
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-					-0-
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-					-0-
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-				N	-0-					-0-
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2		N	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2		N	-0-					-0-
*05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROWAN C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237299		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7247 - 10675		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10044 X	9771	-0-	-273	-0-	9771	3	N	-0-			-0-
01	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3	N	-0-			-0-
02	8932 X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	N	196	196	1	-0-
03	9765 X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3	N	-0-			-0-
04	9450 X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3	N	-0-			-0-
05	9765 X	9328	-0-	-437	-0-	9204	3	N	113	113	1	-0-
-----												
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237301		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 7297 - 8809		
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	391	1	N	16	16	8	-0-
						18	9					
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	N	8	8	8	-0-
						9	9					
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	N	3	3	8	-0-
						3	9					
03	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	N	-0-			-0-
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	403	1	N	2	2	8	-0-
						2	9					
05	1395 N	866	-0-	-529	-0-	449	1	N	-0-			-0-
-----												
SUPERIOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237302		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8037 - 10121		
12	8339 X	4973	-0-	-3366	-0-	4973	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2	N	-0-			-0-
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			-0-
03	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	N	-0-			-0-
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			-0-
*05	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-			-0-
-----												
ROESER TRWD B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237304		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7391 - 11107		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL, WILLIE LEE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237307		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 6359 - 8093		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237308		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7214 - 9268		
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	163	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	N	1	1	8	-0-
						1	9					
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			-0-
03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-			-0-
*05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNAPP UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237309	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8254 - 9418	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4805 X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2		N	-0-	-0-	
01	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2		N	-0-	-0-	
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-	-0-	
03	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-	-0-	
04	4440 X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2		N	-0-	-0-	
05	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2		N	-0-	-0-	
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		B 3 H	RRCID ->	237311	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7965 - 9198	
12	3410 X	1995	-0-	-1415	-0-	233	1	1762	2	N	-0-	
01	3534 X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-	
02	3220 X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-	
03	3565 X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-	
04	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	179	1	3115	2	N	-0-	
*05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	160	1	3766	2	N	-0-	
-----												
BRANTS		WELL #:		7 H	RRCID ->	237314	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7210 - 8694	
12	7688 X	7245	-0-	-443	-0-	7245	2		N	-0-	-0-	
01	7533 X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2		N	-0-	-0-	
02	6636 X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2		N	-0-	-0-	
03	7347 X	6759	-0-	-588	-0-	6759	2		N	-0-	-0-	
04	7020 X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2		N	-0-	-0-	
05	7254 X	6712	-0-	-542	-0-	6712	2		N	-0-	-0-	
-----												
OWEN		WELL #:		4 H	RRCID ->	237317	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7893 - 9522	
12	4588 X	4215	-0-	-373	-0-	4212	2	3 9	N	3	3 8	
01	4619 X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3 9	N	3	3 8	
02	4172 X	3873	-0-	-299	-0-	3873	2		N	-0-	-0-	
03	4619 X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2		N	-0-	-0-	
04	4320 X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2		N	-0-	-0-	
*05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	237318	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 7064 - 8681	
12	3472 X	2897	-0-	-575	-0-	2896	2	1 9	N	1	1 8	
01	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2		N	-0-	-0-	
02	2800 X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2		N	-0-	-0-	
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-	-0-	
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-	-0-	
*05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-	-0-	
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 1 H	RRCID ->	237340	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 7007 - 8043	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
JACKSON, JAMES DALE		WELL #:		C 1HR	RRCID ->	237344	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8789 - 10711	
12	4154 X	3488	-0-	-666	-0-	3488	2		N	-0-	-0-	
01	4123 X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2		N	-0-	-0-	
02	3556 X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2		N	-0-	-0-	
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-	-0-	
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-	-0-	
*05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NORTH STAR		WELL #: A 2 H		RRCID -> 237353		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3875 X	3403	-0-	-472	-0-	3403 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3191 3		N	-0-			-0-
02	3696 X	2435	-0-	-1261	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
03	4092 X	1198	-0-	-2894	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-			-0-
*05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 3		N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 1 H		RRCID -> 237359		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSITES		WELL #: B 1 H		RRCID -> 237362		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063				
12	9858 X	7879	-0-	-1979	-0-	7879 3		Y	-0-			-0-
01	8649 X	7800	-0-	-849	-0-	7800 3		Y	-0-			-0-
02	7112 X	6872	-0-	-240	-0-	6872 3		Y	-0-			-0-
03	7874 X	7512	-0-	-362	-0-	7512 3		Y	-0-			-0-
04	7620 X	7336	-0-	-284	-0-	7336 3		Y	-0-			-0-
05	7874 X	7333	-0-	-541	-0-	7265 3	68 9	Y	62	62 1		-0-
-----												
SUPERIOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237368		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261				
12	6448 X	6183	-0-	-265	-0-	6183 2		N	-0-			-0-
01	6696 X	5760	-0-	-936	-0-	5760 2		N	-0-			-0-
02	6048 X	4528	-0-	-1520	-0-	4528 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	4864	-0-	-1832	-0-	4864 2		N	-0-			-0-
04	5970 X	4786	-0-	-1184	-0-	4786 2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5822	-0-	-347	-0-	5822 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 237677		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949				
12	8246 X	7866	-0-	-380	-0-	7866 2		Y	-0-			-0-
01	8153 X	7793	-0-	-360	-0-	7793 2		Y	-0-			-0-
02	7308 X	7214	-0-	-94	-0-	7214 2		Y	-0-			-0-
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192 2		Y	-0-			-0-
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 2		Y	-0-			-0-
05	7998 X	7993	-0-	-5	-0-	7993 2		Y	-0-			-0-
-----												
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237679		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921				
12	6541 X	1748	-0-	-4793	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	2206	-0-	-2196	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
03	1736 X	1393	-0-	-343	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
-----												
QUARRY		WELL #: B 2H		RRCID -> 237680		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230				
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	300 1	2640 2	N	-0-			-0-
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	298 1	3582 2	N	-0-			-0-
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	236 1	3889 2	N	-0-			-0-
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	224 1	4874 2	N	-0-			-0-
04	3750 X	178	-0-	-3572	-0-	178 1		N	-0-			-0-
05	4557 X	39	-0-	-4518	-0-	39 1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3813 X	3595	-0-	-218	-0-	3595 2		N	-0-		-0-
01		4309 X	4174	-0-	-135	-0-	4174 2		N	-0-		-0-
02		3976 X	3781	-0-	-195	-0-	3781 2		N	-0-		-0-
03		4402 X	3792	-0-	-610	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3480	-0-	-780	-0-	3480 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	3351	-0-	-834	-0-	3351 2		N	-0-		-0-
-----												
NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232												
12		6479 X	6048	-0-	-431	-0-	6048 2		N	-0-		-0-
01		6479 X	6117	-0-	-362	-0-	6117 2		N	-0-		-0-
02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123 2		N	-0-		-0-
03		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-		-0-
04		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 2		N	-0-		-0-
05		6789 X	5505	-0-	-1284	-0-	5505 2		N	-0-		-0-
-----												
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360												
12		775 N	559	-0-	-216	-0-	559 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986												
12		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 2		N	-0-		-0-
01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2		N	-0-		-0-
02		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-		-0-
03		5487 X	4770	-0-	-717	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
04		5310 X	4864	-0-	-446	-0-	4864 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	4735	-0-	-752	-0-	4735 2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260												
12		5983 X	5611	-0-	-372	-0-	187 1	5424 3	Y	-0-		-0-
01		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	167 1	6279 3	Y	-0-		-0-
02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	111 1	6007 3	Y	-0-		-0-
03		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	70 1	6633 3	Y	-0-		-0-
04		6240 X	6207	-0-	-33	-0-	70 1	6137 3	Y	-0-		-0-
05		6789 X	6108	-0-	-681	-0-	70 1	6038 3	Y	-0-		-0-
-----												
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310												
12		5797 X	4321	-0-	-1476	-0-	281 1	4040 2	N	-0-		-0-
01		5797 X	232	-0-	-5565	-0-	232 1		N	-0-		-0-
02		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	41 1	8581 2	N	-0-		-0-
03		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	186 1	9518 2	N	-0-		-0-
04		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	177 1	9271 2	N	-0-		-0-
*05		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	184 1	9455 2	N	-0-		-0-
-----												
RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615												
12		1116 N	570	-0-	-546	-0-	570 2		N	-0-		-0-
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
*05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237704		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4464 X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	3631	-0-	-869	-0-	3631	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	2850	-0-	-1986	-0-	2850	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLAYTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237705		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237706		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755			
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237708		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRBP		WELL #: 1H		RRCID -> 237711		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971			
12	5208 X	5187	-0-	-21	-0-	116	1	5071 2	N	-0-	-0-
01	5208 X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956 2	N	-0-	-0-
02	5040 X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294 2	N	-0-	-0-
03	5580 X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612 2	N	-0-	-0-
04	5400 X	4244	-0-	-1156	-0-	117	1	4127 2	N	-0-	-0-
05	5177 X	4600	-0-	-577	-0-	124	1	4476 2	N	-0-	-0-
-----											
WHITEHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237712		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626			
12	2790 N	1808	-0-	-982	-0-	1808	2		N	-0-	-0-
01	2697 N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	3165	-0-	365	365	3165	2		N	-0-	-0-
03	3046 N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2		N	-0-	-0-
04	2370 N	1982	-0-	-388	-0-	1982	2		N	-0-	-0-
05	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2		N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237715		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456			
12	13857 X	12083	-0-	-1774	-0-	12083	2		N	-0-	-0-
01	13857 X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2		N	-0-	-0-
02	12516 X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2		N	-0-	-0-
03	13485 X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2		N	-0-	-0-
04	12270 X	11651	-0-	-619	-0-	11651	2		N	-0-	-0-
05	12679 X	11647	-0-	-1032	-0-	11647	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 237716		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 X	3688	-0-	-63	-0-	309	1	3379	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-	-0-
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-	-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-	-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	2	N	-0-	-0-
05	4123 X	914	-0-	-3209	-0-	198	1	716	2	N	-0-	-0-
-----												
LEWIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237719		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033				
12	8587 X	7938	-0-	-649	-0-	7938	2			N	-0-	-0-
01	8587 X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-	-0-
02	7308 X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-	-0-
03	8091 X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-	-0-
04	7830 X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-	-0-
05	7967 X	6521	-0-	-1446	-0-	6521	2			N	-0-	-0-
-----												
C.V.MOORE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237720		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179				
12	4464 X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			N	-0-	-0-
01	4309 X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-	-0-
02	3892 X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-	-0-
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-	-0-
04	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-	-0-
*05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-	-0-
-----												
TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237769		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690				
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	N	-0-	-0-
01	2635 X	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-	-0-
02	2800 X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	2	N	-0-	-0-
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	2	N	-0-	-0-
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-	-0-
*05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	4060	2	N	-0-	-0-
-----												
WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237937		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351				
12	3317 X	3274	-0-	-43	-0-	3274	2			N	-0-	-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-	-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-	-0-
03	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-	-0-
04	3180 X	3111	-0-	-69	-0-	3111	2			N	-0-	-0-
05	3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-	-0-
-----												
SAU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238059		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928				
12	9424 X	8294	-0-	-1130	-0-	251	1	8040	2	N	3	3 8 -0-
01	9424 X	7916	-0-	-1508	-0-	221	1	7694	2	N	1	1 8 -0-
02	8512 X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-	-0-
03	8773 X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	2	N	-0-	-0-
04	8040 X	7538	-0-	-502	-0-	161	1	7377	2	N	-0-	-0-
05	8308 X	5893	-0-	-2415	-0-	121	1	5772	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	238075	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	6736 - 8353				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-				11
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	-0-				11
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-						Y	-0-				11
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-				11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				11
-----																
MCDANIEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238078	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7138 - 9210				
12	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	287	1	2168	2	Y	-0-					8
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-					8
02	2688 N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-					8
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-					8
04	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	311	1	2211	2	Y	-0-					8
05	2666 N	2319	-0-	-347	-0-	320	1	1999	2	Y	-0-					8
-----																
MURRAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238082	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	5726 - 8709				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	238090	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7011 - 10331				
12	6727 X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	5992 X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
-----																
TXI		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238092	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8369 - 11406				
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
*05	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
-----																
HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 1CH	RRCID ->	238095	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8500 - 10293				
12	3689 X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
-----																
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	238096	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	6892 - 8509				
12	3751 X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			Y	-0-					24
01	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					24
02	3388 X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-					24
03	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-					24
04	3450 X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					24
05	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STEPHENS, RP		WELL #: 1H		RRCID ->	238104	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7378 - 9350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	145 X	148	-0-	3	3	2 1	146 2		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
05	T. A.	5042	-0-	5042	5045	5042 2			N	-0-		-0-
-----												
JET GUNS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238109	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8332 - 11068	
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	116 1	7266 2	N	-0-			-0-
01	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	112 1	6503 2	N	-0-			-0-
02	5880 X	5500	-0-	-380	-0-	47 1	5453 2	N	-0-			-0-
03	7378 X	4992	-0-	-2386	-0-	98 1	4894 2	N	-0-			-0-
04	7140 X	5866	-0-	-1274	-0-	122 1	5744 2	N	-0-			-0-
05	7378 X	5980	-0-	-1398	-0-	121 1	5859 2	N	-0-			-0-
-----												
SHOEBAR RANCH		WELL #: H 3H		RRCID ->	238114	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4919	PERF.	5381 - 8841	
12	3689 X	2434	-0-	-1255	-0-	336 1	2098 3	Y	-0-			1
01	3689 X	2461	-0-	-1228	-0-	358 1	2103 3	Y	-0-			1
02	2912 X	2102	-0-	-810	-0-	297 1	1805 3	Y	-0-			1
03	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	280 1	1668 3	Y	-0-			1
04	2370 X	1488	-0-	-882	-0-	295 1	1193 3	Y	-0-			1
05	2449 X	1601	-0-	-848	-0-	334 1	1267 3	Y	-0-			1
-----												
MOSITES		WELL #: C 2H		RRCID ->	238121	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6672 - 9016	
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 3		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	4460 3		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3976	-0-	-84	-0-	3976 3		Y	-0-			-0-
03	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	4428 3		Y	-0-			-0-
04	4350 X	4281	-0-	-69	-0-	4281 3		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4462	-0-	-33	-0-	4462 3		Y	-0-			-0-
-----												
BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238127	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7790 - 9422	
12	5301 X	4005	-0-	-1296	-0-	4005 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3754	-0-	-1547	-0-	3754 2		N	-0-			-0-
02	4788 X	3367	-0-	-1421	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3009	-0-	-1548	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3145	-0-	-1265	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
*05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
-----												
MARINE CREEK G UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238130	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7672 - 10346	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 1		N	-0-			-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 1		N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 1		N	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 1		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1		N	-0-			-0-
05	372 N	179	-0-	-193	-0-	179 1		N	-0-			-0-
-----												
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	238133	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	8079 - 9387	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HBB HW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238138	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7908 - 10312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11935 X	10936	-0-	-999	-0-	10936	2		N	-0-			-0-
01	11594 X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2		N	-0-			-0-
02	10276 X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2		N	-0-			-0-
03	10943 X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2		N	-0-			-0-
04	10590 X	9867	-0-	-723	-0-	9867	2		N	-0-			-0-
05	10943 X	9947	-0-	-996	-0-	9947	2		N	-0-			-0-
-----													
LEDBETTER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238140	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7213 - 10697		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JET GUNS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	238141	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8253 - 10839		
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	153	1	7229	2	N	-0-		-0-
01	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-		-0-
02	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-		-0-
03	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-		-0-
04	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	8966	-0-	-24	-0-	8966	2		N	-0-			-0-
-----													
HARPER NEJ EAST		WELL #: C 2AH		RRCID ->	238144	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8839 - 10433		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TODD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238145	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7944 - 10800		
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	195	1	3614	2	N	-0-		-0-
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-		-0-
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-		-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-		-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	272	1	2778	2	N	-0-		-0-
*05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	199	1	1785	2	N	-0-		-0-
-----													
SAMMONS		WELL #: 1H		RRCID ->	238174	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7380 - 8763		
12	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	183	1	2489	3	N	-0-		80
01	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-		80
02	2548 X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	3	N	-0-		80
03	2821 X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-		80
04	2730 X	2237	-0-	-493	-0-	149	1	2088	3	N	-0-		80
05	2666 X	2556	-0-	-110	-0-	157	1	2399	3	N	-0-		80
-----													
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238185	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8067 - 8949		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937													
12		2697 N	2316	-0-	-381	-0-	195	1	2121	2	Y	-0-	8
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-	8
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-	8
03		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-	8
04		2490 N	1807	-0-	-683	-0-	152	1	1655	2	Y	-0-	8
05		2511 N	1817	-0-	-694	-0-	154	1	1663	2	Y	-0-	8
-----													
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653													
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1439	2	N	3	3 8 -0-
01		1519 N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1 8 -0-
02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1 8 -0-
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-	-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-	-0-
05		2325 N	1445	-0-	-880	-0-	160	1	1285	2	N	-0-	-0-
-----													
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933													
12		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1 8 -0-
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1 8 -0-
02		2100 N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-	-0-
03		2356 N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-	-0-
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-	-0-
05		2325 N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-	-0-
-----													
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143													
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640													
12		14136 X	10660	-0-	-3476	-0-	10660	2			N	-0-	-0-
01		14136 X	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-	-0-
02		12768 X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-	-0-
03		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-	-0-
04		12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-	-0-
05		13609 X	11765	-0-	-1844	-0-	11765	2			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238235		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	66	1	11782	2	N	-0-
01	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-
02	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-
04	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-
*05	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-
-----											
HAMPTON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113			
12	7378 X	6951	-0-	-427	-0-	6951	2			N	-0-
01	6913 X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-
02	6244 X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-
03	6944 X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-
04	6720 X	6243	-0-	-477	-0-	6243	2			N	-0-
05	6944 X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-
-----											
TODD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 238251		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731			
12	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	104	1	4351	2	N	-0-
01	4898 X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-
02	4200 X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-
03	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-
04	4440 X	3582	-0-	-858	-0-	61	1	3521	2	N	-0-
05	4588 X	3408	-0-	-1180	-0-	56	1	3352	2	N	-0-
-----											
GRAYSTONE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238254		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555			
12	9672 X	9557	-0-	-115	-0-	9557	2			N	-0-
01	9796 X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-
02	8848 X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-
03	9796 X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-
04	9270 X	8179	-0-	-1091	-0-	8179	2			N	-0-
05	9548 X	9033	-0-	-515	-0-	9033	2			N	-0-
-----											
BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238255		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024			
12	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-
01	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-
02	7056 X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-
03	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-
04	7860 X	7850	-0-	-10	-0-	7850	2			N	-0-
05	8122 X	7837	-0-	-285	-0-	7837	2			N	-0-
-----											
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238256		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674			
12	10664 X	8234	-0-	-2430	-0-	135	1	8099	2	N	-0-
01	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-
02	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-
03	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-
04	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	39	1	13144	2	N	-0-
*05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-
-----											
TORNADO		WELL #: 1H		RRCID -> 238259		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492			
12	8432 X	7307	-0-	-1125	-0-	7307	2			N	-0-
01	8091 X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-
02	6860 X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-
03	7564 X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-
04	7080 X	6876	-0-	-204	-0-	6876	2			N	-0-
05	7316 X	7233	-0-	-83	-0-	7233	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUBBS		WELL #:		1H	RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8350 - 9962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8029 X	6720	-0-	-1309	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
01	8029 X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
02	6216 X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N			-0-
04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	39	1	7055	2	N			-0-
*05	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2		N	-0-			-0-

PEACEFUL VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238278	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7970 - 10322	
12	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			-0-
01	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2		N	-0-			-0-
02	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
03	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
*05	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2		N	-0-			-0-

TCU C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238397	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7790 - 9904	
12	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2		N	-0-			-0-
01	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2		N	-0-			-0-
02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		N	-0-			-0-
*05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238403	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7083 - 9508	
12	6541 X	6351	-0-	-190	-0-	6351	2		Y	-0-			2
01	6541 X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2		Y	-0-			2
02	5908 X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41 9	Y	37	32 1		7
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2		Y	-0-			7
04	6150 X	6110	-0-	-40	-0-	6110	2		Y	-0-			7
05	6510 X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2		Y	-0-			7

HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 2CH	RRCID ->	238407	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8268 - 10283	
12	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3523	-0-	-917	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	3477	2		N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238408	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7132 - 9682	
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		Y	-0-			2
01	5642 X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2		Y	-0-			2
02	4984 X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082 2	Y	37	32 1		7
						41 9							
03	5735 X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920 2	Y	-0-			7
04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	131	1	5670 2	Y	-0-			7
*05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	130	1	5650 2	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HRS JIMENEZ		WELL #: 2H		RRCID -> 238416		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HRS JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238418		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402								
12	1581 X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	1302 X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1466	-0-	-1262	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
SMITH, GERY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238421		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092								
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
01	T. A.	162	-0-	162	-0-	162	1			N	-0-					-0-
02	T. A.	99	-0-	99	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	T. A.	282	-0-	282	-0-	543	1			N	-0-					-0-
04	936 X	393	-0-	-543	-0-	393	1			N	-0-					-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238424		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902								
12	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9690 X	8939	-0-	-751	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10292 X	8567	-0-	-1725	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
FEDERAL		WELL #: B 1 H		RRCID -> 238431		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454								
12	12214 X	10986	-0-	-1228	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	11749 X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
*05	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
TRAULSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238434		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043								
12	5549 X	5323	-0-	-226	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4958	-0-	-374	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
SOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238436		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898								
12	8649 X	7618	-0-	-1031	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	6151	-0-	-1229	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	6792	-0-	-834	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		4929 X	4824	-0-	-105	-0-	236 1	4588 2		N	-0-			-0-
01		4929 X	4422	-0-	-507	-0-	193 1	4229 2		N	-0-			-0-
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	169 1	4311 2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4731	-0-	-105	-0-	192 1	4397 2		N	129	129 1		-0-
							142 9							
04		4680 X	4196	-0-	-484	-0-	191 1	4005 2		N	-0-			-0-
05		4960 X	4660	-0-	-300	-0-	181 1	4479 2		N	-0-			-0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

12		457 X	457	-0-	-0-	-0-	362 1	95 2		N	-0-			-0-
01		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	356 1	695 2		N	-0-			-0-
02		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	396 1	1817 2		N	-0-			-0-
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	463 1	3213 2		N	-0-			-0-
04		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	424 1	1518 2		N	-0-			-0-
*05		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	386 1	2197 2		N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

12		14167 X	13019	-0-	-1148	-0-	13019 2			N	-0-			-0-
01		14167 X	12662	-0-	-1505	-0-	12662 2			N	-0-			-0-
02		12796 X	11194	-0-	-1602	-0-	11194 2			N	-0-			-0-
03		14043 X	12100	-0-	-1943	-0-	12100 2			N	-0-			-0-
04		12930 X	11488	-0-	-1442	-0-	11488 2			N	-0-			-0-
05		13020 X	12431	-0-	-589	-0-	12431 2			N	-0-			-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LONG UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238486	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5249 PERF. 5477 - 7889							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
-----																
WILDLIFE		WELL #: B 1H		RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057 PERF. 7049 - 8591							
12	11532 X	11234	-0-	-298	-0-	11234	2	N	-0-		-0-					-0-
01	11408 X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2	N	-0-		-0-					-0-
02	10164 X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2	N	-0-		-0-					-0-
03	11253 X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2	N	-0-		-0-					-0-
04	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2	N	-0-		-0-					-0-
05	11222 X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7814 - 10026							
12	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2	N	-0-		-0-					-0-
01	3441 X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2	N	-0-		-0-					-0-
02	3052 X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2	N	-0-		-0-					-0-
03	3317 X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2	N	-0-		-0-					-0-
04	3210 X	2904	-0-	-306	-0-	2904	2	N	-0-		-0-					-0-
05	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
TRWD E UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238544	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 6879 - 10363							
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-					-0-
01	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-		-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
JOHNSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID ->	238546	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7216 - 10306							
12	6758 X	6088	-0-	-670	-0-	6088	2	Y	-0-		-0-					-0-
01	6696 X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	5992 X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	6479 X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2	Y	-0-		-0-					-0-
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	Y	-0-		-0-					-0-
*05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2	Y	-0-		-0-					-0-
-----																
TRWD HEARNE		WELL #: A 1H		RRCID ->	238547	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6754 PERF. 7338 - 8372							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
-----																
TRWD		WELL #: B 3H		RRCID ->	238551	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6687 PERF. 7001 - 9507							
12	10602 X	10406	-0-	-196	-0-	10406	3	N	-0-		-0-					-0-
01	10509 X	10323	-0-	-186	-0-	10323	3	N	-0-		-0-					-0-
02	9492 X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3	N	-0-		-0-					-0-
03	10509 X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3	N	-0-		-0-					-0-
04	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3	N	-0-		-0-					-0-
05	10416 X	10356	-0-	-60	-0-	10356	3	N	-0-		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WYSE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238557		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-	-0-
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-	-0-
02	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-	-0-
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2		N	-0-	-0-
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2		N	-0-	-0-
05	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	4491 2		N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: C 10H		RRCID -> 238560		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797		
12	5270 X	48	-0-	-5222	-0-	48 2		N	-0-	-0-
01	3503 X	10	-0-	-3493	-0-	10 2		N	-0-	-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-	-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 3H		RRCID -> 238562		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276		
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4740 3	13 9	N	12	14 1
01	4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4160 3	15 9	N	14	14 1
02	4284 X	3887	-0-	-397	-0-	3881 3	6 9	N	5	3 1
03	4743 X	4122	-0-	-621	-0-	4107 3	15 9	N	14	10 1
04	4590 X	3533	-0-	-1057	-0-	3526 3	7 9	N	6	12 1
05	4743 X	2650	-0-	-2093	-0-	2647 3	3 9	N	3	2 1
-----										
WILSON HANCOCK "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 238582		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340		
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 2		N	-0-	-0-
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-	-0-
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526 2		N	-0-	-0-
04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536 2		N	-0-	-0-
*05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-	-0-
-----										
QUANT		WELL #: 3H		RRCID -> 238774		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126		
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N	-0-	-0-
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		N	-0-	-0-
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-	-0-
03	4805 X	3806	-0-	-999	-0-	3806 2		N	-0-	-0-
04	4410 X	3022	-0-	-1388	-0-	3022 2		N	-0-	-0-
05	4557 X	2364	-0-	-2193	-0-	2364 2		N	-0-	-0-
-----										
ROSEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238781		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660		
12	11904 X	10996	-0-	-908	-0-	10996 2		N	-0-	-0-
01	11904 X	11085	-0-	-819	-0-	11085 2		N	-0-	-0-
02	10724 X	9556	-0-	-1168	-0-	9556 2		N	-0-	-0-
03	11594 X	10918	-0-	-676	-0-	10918 2		N	-0-	-0-
04	11220 X	10348	-0-	-872	-0-	10348 2		N	-0-	-0-
05	11098 X	10989	-0-	-109	-0-	10989 2		N	-0-	-0-
-----										
RICHARDSON, SID		WELL #: B 2H		RRCID -> 238784		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700		
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	285 1	7946 2	N	-0-	-0-
01	7719 X	7703	-0-	-16	-0-	270 1	7433 2	N	-0-	-0-
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	242 1	6945 2	N	-0-	-0-
03	8246 X	7458	-0-	-788	-0-	271 1	7187 2	N	-0-	-0-
04	7980 X	6940	-0-	-1040	-0-	257 1	6683 2	N	-0-	-0-
05	8246 X	6272	-0-	-1974	-0-	251 1	6021 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238787		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 8570 - 11241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	466	1	6506	2	N	-0-	-0-
01	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-	-0-
02	5628 X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-	-0-
03	6479 X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	N	-0-	-0-
04	6270 X	4487	-0-	-1783	-0-	463	1	4024	2	N	-0-	-0-
05	6479 X	4159	-0-	-2320	-0-	477	1	3682	2	N	-0-	-0-
-----												
HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 2H		RRCID -> 238831		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7711 - 10071		
12	9889 X	7489	-0-	-2400	-0-	7489	2		N	-0-	-0-	
01	9889 X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2		N	-0-	-0-	
02	8932 X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2		N	-0-	-0-	
03	9145 X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	2		N	-0-	-0-	
04	8850 X	5694	-0-	-3156	-0-	5694	2		N	-0-	-0-	
05	8215 X	5599	-0-	-2616	-0-	5599	2		N	-0-	-0-	
-----												
TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238834		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7734 - 10044		
12	10106 X	4017	-0-	-6089	-0-	4017	2		N	-0-	-0-	
01	10106 X	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2		N	-0-	-0-	
02	8932 X	7958	-0-	-974	-0-	7958	2		N	-0-	-0-	
03	9548 X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2		N	-0-	-0-	
04	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2		N	-0-	-0-	
*05	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2		N	-0-	-0-	
-----												
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 238837		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8737 - 10522		
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2		N	-0-	-0-	
01	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2		N	-0-	-0-	
02	6132 X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2		N	-0-	-0-	
03	8835 X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	2		N	-0-	-0-	
04	8820 X	3456	-0-	-5364	-0-	3456	2		N	-0-	-0-	
05	9114 X	3758	-0-	-5356	-0-	3758	2		N	-0-	-0-	
-----												
CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 3H		RRCID -> 238847		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 7050 - 9346		
12	3627 X	2557	-0-	-1070	-0-	2557	2		N	-0-	-0-	
01	3627 X	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-	-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	2	N	-0-	-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2809	-0-	-551	-0-	281	1	2528	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3206	-0-	-638	-0-	334	1	2872	2	N	-0-	-0-
-----												
HADLEY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 238855		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 6515 - 9181		
12	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	2487	2	1	9	N	1	8
01	2604 X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	8
02	2352 X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2		N	-0-	-0-	-0-
03	2480 X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	8
04	2460 X	1901	-0-	-559	-0-	1901	2		N	-0-	-0-	-0-
05	2542 X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
PIGG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238863		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6946 - 8806		
12	7812 X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2		N	-0-	-0-	-0-
01	7812 X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2		N	-0-	-0-	-0-
02	6832 X	6027	-0-	-805	-0-	6027	2		N	-0-	-0-	-0-
03	7037 X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2		N	-0-	-0-	-0-
04	6540 X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2		N	-0-	-0-	-0-
*05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
YANDELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238867	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	5825 -	8861		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	238868	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8726 -	11111		
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-				-0-
01	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	-0-	5926	2		N	-0-				-0-
02	5460 X	4714	-0-	-746	-0-	-0-	4714	2		N	-0-				-0-
03	6045 X	5125	-0-	-920	-0-	-0-	5125	2		N	-0-				-0-
04	5850 X	5062	-0-	-788	-0-	-0-	5062	2		N	-0-				-0-
*05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-				-0-
TXU SFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238872	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7780 -	9416		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SHOEBAR RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238881	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	5523 -	8471		
12	2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	-0-	382	1	1078	3	Y	-0-			11
01	2232 N	1480	-0-	-752	-0-	-0-	342	1	1123	3	Y	14			25
							15	9							
02	1568 N	1316	-0-	-252	-0-	-0-	321	1	975	3	Y	18	1	8	42
							20	9							
03	1457 N	413	-0-	-1044	-0-	-0-	319	1	93	3	Y	1	1	8	42
							1	9							
04	1440 N	85	-0-	-1355	-0-	-0-	85	1			Y	-0-			42
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	10			52
SDA BURLESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238882	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7417 -	9151		
12	6944 X	6207	-0-	-737	-0-	-0-	6207	2		N	-0-				-0-
01	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-				-0-
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-				-0-
03	6324 X	5685	-0-	-639	-0-	-0-	5685	2		N	-0-				-0-
04	6240 X	5058	-0-	-1182	-0-	-0-	5058	2		N	-0-				-0-
05	6603 X	6064	-0-	-539	-0-	-0-	6064	2		N	-0-				-0-
POCKRUS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238883	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8763 -	11574		
12	6386 X	6334	-0-	-52	-0-	-0-	6334	2		N	-0-				-0-
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	-0-	6295	2		N	-0-				-0-
02	5712 X	5573	-0-	-139	-0-	-0-	5573	2		N	-0-				-0-
03	6324 X	5696	-0-	-628	-0-	-0-	5696	2		N	-0-				-0-
04	6120 X	5427	-0-	-693	-0-	-0-	5427	2		N	-0-				-0-
05	6324 X	5461	-0-	-863	-0-	-0-	5461	2		N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEAVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238884		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 7364 - 8795		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4728 X	4728	-0-	-0-	4728 2		Y	-0-			14
01		4185 X	4026	-0-	-159	4026 2		Y	-0-			14
02		4228 X	3573	-0-	-655	3560 2	13 9	Y	12	26 1		-0-
03		4681 X	3780	-0-	-901	3780 2		Y	-0-			-0-
04		4530 X	3582	-0-	-948	3582 2		Y	-0-			-0-
05		4681 X	3744	-0-	-937	3744 2		Y	-0-			-0-
-----												
NEAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238885		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7588 - 9478		
12		8401 X	6389	-0-	-2012	6389 2		N	-0-			-0-
01		8401 X	5999	-0-	-2402	5999 2		N	-0-			-0-
02		8194 X	8194	-0-	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
03		8421 X	8421	-0-	-0-	8421 2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5129	-0-	-1051	5129 2		N	-0-			-0-
05		9083 X	3125	-0-	-5958	3125 2		N	-0-			-0-
-----												
SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238886		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8218 - 10002		
12		9455 X	8677	-0-	-778	8677 2		N	-0-			-0-
01		9455 X	8399	-0-	-1056	8399 2		N	-0-			-0-
02		8540 X	7513	-0-	-1027	7513 2		N	-0-			-0-
03		9114 X	7940	-0-	-1174	7940 2		N	-0-			-0-
04		8400 X	5307	-0-	-3093	382 1	4925 2	N	-0-			-0-
05		8680 X	6722	-0-	-1958	362 1	6360 2	N	-0-			-0-
-----												
LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238887		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 8256 - 10180		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEAVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238888		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 7128 - 8882		
12		4557 X	4437	-0-	-120	4437 2		Y	-0-			16
01		4619 X	4152	-0-	-467	4152 2		Y	-0-			16
02		4172 X	4050	-0-	-122	4036 2	14 9	Y	13	29 1		-0-
03		4619 X	4598	-0-	-21	4598 2		Y	-0-			-0-
04		4320 X	4159	-0-	-161	4159 2		Y	-0-			-0-
05		4495 X	4331	-0-	-164	4331 2		Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, J.		WELL #: 1H		RRCID -> 238894		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 8689		PERF. 8893 - 10327		
12		2817 N	2817	-0-	-0-	2796 2	21 9	N	19			148
01		2790 N	2788	-0-	-2	2764 2	24 9	N	22			170
02		2520 N	2479	-0-	-41	2454 2	25 9	N	23			193
03		2821 N	2655	-0-	-166	2634 2	21 9	N	19	121 1		91
04		2700 N	2656	-0-	-44	2644 2	12 9	N	11			102
05		2759 N	2738	-0-	-21	2717 2	21 9	N	19			121
-----												
BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238896		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7738 - 9422		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TROGDEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238912	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7859 - 9543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5146 X	4982	-0-	-164	-0-	4978 2	4 9	N	4	4 8		-0-
01		5146 X	4910	-0-	-236	-0-	4907 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		4648 X	4183	-0-	-465	-0-	4182 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		5022 X	4614	-0-	-408	-0-	4614 2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4445	-0-	-385	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
05		4991 X	4911	-0-	-80	-0-	4911 2		N	-0-			-0-
-----													
NANCE, SONNY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239182	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7569 - 10261	
12		8649 X	7979	-0-	-670	-0-	7979 2		N	-0-			-0-
01		8463 X	7886	-0-	-577	-0-	7886 2		N	-0-			-0-
02		7756 X	7102	-0-	-654	-0-	7102 2		N	-0-			-0-
03		8587 X	7648	-0-	-939	-0-	7648 2		N	-0-			-0-
04		8310 X	7423	-0-	-887	-0-	7423 2		N	-0-			-0-
05		7967 X	7538	-0-	-429	-0-	7538 2		N	-0-			-0-
-----													
TXU TRWD S UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	239282	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7067 - 12769	
12		22196 X	19689	-0-	-2507	-0-	19689 2		N	-0-			-0-
01		20336 X	19976	-0-	-360	-0-	19976 2		N	-0-			-0-
02		18172 X	17066	-0-	-1106	-0-	17066 2		N	-0-			-0-
03		20119 X	17295	-0-	-2824	-0-	17295 2		N	-0-			-0-
04		19440 X	16305	-0-	-3135	-0-	16305 2		N	-0-			-0-
05		19964 X	17108	-0-	-2856	-0-	17108 2		N	-0-			-0-
-----													
BUNNY LEECH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8059 - 9743	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #:		E 4H	RRCID ->	239294	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7428 - 10014	
12		9145 X	7763	-0-	-1382	-0-	7763 2		N	-0-			-0-
01		9021 X	6800	-0-	-2221	-0-	6800 2		N	-0-			-0-
02		8036 X	6196	-0-	-1840	-0-	6196 2		N	-0-			-0-
03		8618 X	5973	-0-	-2645	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
04		8310 X	5664	-0-	-2646	-0-	5664 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	5540	-0-	-2210	-0-	5540 2		N	-0-			-0-
-----													
PACE, J C UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239295	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7803 - 9336	
12		9889 X	9835	-0-	-54	-0-	9835 2		N	-0-			-0-
01		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10684 2		N	-0-			-0-
02		10892 X	10205	-0-	-687	-0-	10205 2		N	-0-			-0-
03		12059 X	11027	-0-	-1032	-0-	11027 2		N	-0-			-0-
04		11670 X	11101	-0-	-569	-0-	11101 2		N	-0-			-0-
*05		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691 2		N	-0-			-0-
-----													
BEECHWOOD		WELL #:		E 3H	RRCID ->	239298	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	8074 - 10084	
12		5115 X	4870	-0-	-245	-0-	4870 2		N	-0-			-0-
01		5084 X	4779	-0-	-305	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
02		4536 X	4293	-0-	-243	-0-	4293 2		N	-0-			-0-
03		4929 X	4560	-0-	-369	-0-	4560 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4557	-0-	-213	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
05		4867 X	4578	-0-	-289	-0-	4578 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATKINS, T. H.		WELL #: 1H		RRCID -> 239299		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3042	2	62	9	N	56	165
01	3255 X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44	209
02	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	142
03	3224 X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39	181
						43	9					
04	3090 X	2797	-0-	-293	-0-	21	1	2751	2	N	23	87
						25	9					
05	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	23	1	2990	2	N	36	123
						40	9					
-----												
HAMPTON UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 239310		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320				
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2		N	-0-	-0-	
01	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-	-0-	
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				N	-0-	-0-	
03	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2		N	-0-	-0-	
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-	-0-	
*05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-	-0-	
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 239311		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512				
12	13919 X	12665	-0-	-1254	-0-	12665	2		N	-0-	-0-	
01	13454 X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2		N	-0-	-0-	
02	12152 X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2		N	-0-	-0-	
03	13237 X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2		N	-0-	-0-	
04	12300 X	6214	-0-	-6086	-0-	6214	2		N	-0-	-0-	
05	12710 X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2		N	-0-	-0-	
-----												
BEECHWOOD		WELL #: E 4H		RRCID -> 239313		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326				
12	3844 X	3745	-0-	-99	-0-	3745	2		N	-0-	-0-	
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-	-0-	
02	3444 X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2		N	-0-	-0-	
03	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-	-0-	
04	3810 X	3334	-0-	-476	-0-	3334	2		N	-0-	-0-	
05	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2		N	-0-	-0-	
-----												
ELLLIG A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239317		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745				
12	11377 X	10505	-0-	-872	-0-	10505	2		N	-0-	-0-	
01	11377 X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2		N	-0-	-0-	
02	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2		N	-0-	-0-	
03	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2		N	-0-	-0-	
04	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2		N	-0-	-0-	
*05	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2		N	-0-	-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: M 4H		RRCID -> 239319		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341				
12	3658 X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2		N	-0-	-0-	
01	3441 X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2		N	-0-	-0-	
02	2940 X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2		N	-0-	-0-	
03	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2		N	-0-	-0-	
04	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2		N	-0-	-0-	
05	2883 X	2124	-0-	-759	-0-	2124	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BASPED UNIT		WELL #: A 11H		RRCID ->	239321	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	7812 PERF. 8021 - 10567				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: D 9H		RRCID ->	239432	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7046 PERF. 7647 - 9657				
12	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2		N	-0-			-0-
01	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
02	7112 X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2		N	-0-			-0-
04	7620 X	7229	-0-	-391	-0-	7229	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7216	-0-	-596	-0-	7216	2		N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID ->	239434	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7048 PERF. 7697 - 9881				
12	8928 X	7617	-0-	-1311	-0-	7617	2		N	-0-			-0-
01	8680 X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2		N	-0-			-0-
03	7626 X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2		N	-0-			-0-
04	7440 X	7138	-0-	-302	-0-	7138	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
-----													
W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239459	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	7730 PERF. 8688 - 10572				
12	7161 X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2		N	-0-			-0-
01	7130 X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
02	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
03	7130 X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	5684	-0-	-1156	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
-----													
CORNUM		WELL #: 1H		RRCID ->	239546	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7389 PERF. 7700 - 9141				
12	4650 X	3245	-0-	-1405	-0-	164	1	3081	2	N	-0-		-0-
01	4681 X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-		-0-
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-		-0-
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-		-0-
04	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	196	1	5307	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	5475	-0-	-818	-0-	208	1	5267	2	N	-0-		-0-
-----													
TUBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	239549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7856 PERF. 8163 - 9542				
12	1581 X	1568	-0-	-13	-0-	874	1	694	2	N	-0-		-0-
01	3255 X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1		N	-0-			-0-
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-		-0-
03	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-		-0-
04	3780 X	1783	-0-	-1997	-0-	525	1	1258	2	N	-0-		-0-
05	3906 X	623	-0-	-3283	-0-	623	1		N	-0-			-0-
-----													
MERCANTILE C		WELL #: 2H		RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 7530 - 10270				
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ANDERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636 PERF. 7252 - 9548	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	4991 X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2	Y	-0-	42
01	4991 X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2	Y	-0-	42
02	4816 X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2	Y	-0-	42
03	5332 X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2	Y	-0-	42
04	5160 X	4245	-0-	-915	-0-	4245	2	Y	-0-	42
*05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2	Y	-0-	42
-----										
PONDEROSA		WELL #: 1H		RRCID ->	240023	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7923 PERF. 8165 - 10227	
12	4588 X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2	N	-0-	-0-
01	4588 X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	N	1	-0-
02	4144 X	3587	-0-	-557	-0-	3587	2	N	1	-0-
03	4433 X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2	N	8	-0-
04	4320 X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2	N	-0-	-0-
05	4464 X	1503	-0-	-2961	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
-----										
HUFFMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147 PERF. 7597 - 10307	
12	11005 X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2	N	-0-	-0-
01	10788 X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2	N	-0-	-0-
02	9604 X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	2	N	-0-	-0-
03	10199 X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2	N	-0-	-0-
04	9870 X	8880	-0-	-990	-0-	8880	2	N	-0-	-0-
05	9796 X	8621	-0-	-1175	-0-	8621	2	N	-0-	-0-
-----										
JACOBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426 PERF. 6861 - 9507	
12	8215 X	7774	-0-	-441	-0-	7774	2	Y	-0-	18
01	7998 X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2	Y	-0-	18
02	7140 X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2	Y	-0-	18
03	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2	Y	-0-	18
04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2	Y	-0-	18
*05	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2	Y	-0-	18
-----										
BLASINGAME A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617 PERF. 7131 - 9943	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WILSHIRE		WELL #: 1H		RRCID ->	240235	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7308 PERF. 7750 - 10392	
12	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2	N	-0-	-0-
01	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	N	1	-0-
02	7504 X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2	N	1	-0-
03	8122 X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2	N	8	-0-
04	7860 X	6050	-0-	-1810	-0-	6050	2	N	-0-	-0-
05	7719 X	5990	-0-	-1729	-0-	5990	2	N	-0-	-0-
-----										
KNAPP SISTERS		WELL #: 1H		RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748 PERF. 8240 - 9482	
12	5053 X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2	N	-0-	-0-
01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-	-0-
02	3556 X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2	N	-0-	-0-
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-	-0-
04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2	N	-0-	-0-
*05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADSWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8093 - 11402
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	9889 X	8387	-0-	-1502	-0-	8387	2	N	-0-			-0-
01	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	10366	2	-0-
02	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2	N	-0-			-0-
03	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2	N	-0-			-0-
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2	N	-0-			-0-
*05	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2	N	-0-			-0-
-----												
BEADLES		WELL #:		1H	RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8052 - 10582
12	8370 X	2269	-0-	-6101	-0-	92	1	N	-0-			-0-
01	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
04	9270 X	6216	-0-	-3054	-0-	107	1	N	-0-			-0-
05	9579 X	6108	-0-	-3471	-0-	92	1	N	-0-			-0-
-----												
TODD UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7938 - 10975
12	10168 X	9521	-0-	-647	-0-	9521	2	N	-0-			-0-
01	10168 X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2	N	-0-			-0-
02	8932 X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2	N	-0-			-0-
03	9579 X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2	N	-0-			-0-
04	9210 X	8706	-0-	-504	-0-	8706	2	N	-0-			-0-
05	9517 X	8927	-0-	-590	-0-	8927	2	N	-0-			-0-
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	240266	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7853 - 10739
12	6634 X	5292	-0-	-1342	-0-	188	1	N	-0-			-0-
01	6634 X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	N	-0-			-0-
02	5880 X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	N	-0-			-0-
03	6510 X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	N	-0-			-0-
04	5700 X	4230	-0-	-1470	-0-	160	1	N	-0-			-0-
*05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-			-0-
-----												
HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 3BH	RRCID ->	240270	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8592 - 10336
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	N	-0-			-0-
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-			-0-
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-			-0-
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2	N	-0-			-0-
*05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
-----												
BASPED UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240273	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8233 - 10618
12	6262 X	3904	-0-	-2358	-0-	135	1	N	-0-			-0-
01	6045 X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	N	-0-			-0-
02	5460 X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	N	-0-			-0-
03	5425 X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	N	-0-			-0-
04	4110 X	30	-0-	-4080	-0-	30	1	N	-0-			-0-
05	4247 X	4029	-0-	-218	-0-	195	1	N	-0-			-0-
-----												
KLUGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240275	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7107 - 8915
12	7223 X	6708	-0-	-515	-0-	345	1	N	-0-			-0-
01	7223 X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	N	-0-			-0-
02	6972 X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	N	-0-			-0-
03	7719 X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	N	-0-			-0-
04	7470 X	6910	-0-	-560	-0-	396	1	N	-0-			-0-
*05	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	363	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240280	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	9311 - 12372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	18135 X	15679	-0-	-2456	-0-	15679	2	N	-0-			-0-
01	17856 X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2	N	-0-			-0-
02	15820 X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2	N	-0-			-0-
03	17205 X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2	N	-0-			-0-
04	16170 X	14463	-0-	-1707	-0-	14463	2	N	-0-			-0-
05	16864 X	14331	-0-	-2533	-0-	14331	2	N	-0-			-0-
-----												
BUZZYS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240284	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	8002 - 11580	
12	5983 X	1027	-0-	-4956	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
01	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2	N	-0-			-0-
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	N	-0-			-0-
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	6094	-0-	-1501	-0-	6094	2	N	-0-			-0-
-----												
OWEN		WELL #: 7H		RRCID ->	240294	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7286 - 9845	
12	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
-----												
DIXON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240295	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8330 - 10340	
12	6727 X	5960	-0-	-767	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	4780	-0-	-1296	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	4902	-0-	-1577	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	4366	-0-	-1904	-0-	4366	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	3994	-0-	-2299	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
-----												
NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 1H		RRCID ->	240299	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6945 - 9553	
12	7161 X	5811	-0-	-1350	-0-	5811	2	N	-0-			-0-
01	7006 X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2	N	-0-			-0-
02	6328 X	5395	-0-	-933	-0-	5395	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6218	-0-	-354	-0-	6218	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	5451	-0-	-939	-0-	5451	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	5619	-0-	-984	-0-	5619	2	N	-0-			-0-
-----												
JW ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8184 - 10602	
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2	N	-0-			-0-
03	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2	N	-0-			-0-
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2	N	-0-			-0-
*05	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7163 - 8887	
12	6882 X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2	Y	-0-			-0-
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2	Y	-0-			-0-
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2	Y	-0-			-0-
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2	Y	-0-			-0-
04	6810 X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2	Y	-0-			-0-
05	7037 X	6003	-0-	-1034	-0-	6003	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7469 -	9841
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4960 X	4022	-0-	-938	-0-	4022	2	Y	-0-			-0-
01	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2	Y	-0-			-0-
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	Y	-0-			-0-
03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2	Y	-0-			-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4599	-0-	-609	-0-	4599	2	Y	-0-			-0-
-----												
NEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	240315	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7839 -	9032
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	240316	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7671 -	9295
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
-----												
NEAL		WELL #:		4H	RRCID ->	240319	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7773 -	8465
12	8122 X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2	N	-0-			-0-
01	7843 X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2	N	-0-			-0-
02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	7201	-0-	-209	-0-	7201	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	4076	-0-	-3612	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
-----												
PEARL		WELL #:		1H	RRCID ->	240321	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 6150 -	7795
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	240323	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7747 -	9331
12	5084 X	4497	-0-	-587	-0-	233	1	4264 2	N	-0-		-0-
01	4805 X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189 2	N	-0-		-0-
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159 2	N	-0-		-0-
03	4495 X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069 2	N	-0-		-0-
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	187	1	4193 2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4382	-0-	-423	-0-	241	1	4141 2	N	-0-		-0-
-----												
ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240324	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6950 -	9596
12	3441 X	86	-0-	-3355	-0-	86	2		N	-0-		-0-
01	2821 X	40	-0-	-2781	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	2212 X	33	-0-	-2179	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03	434 X	117	-0-	-317	-0-	117	2		N	-0-		-0-
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
05	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	1		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
INDIAN CREEK		WELL #: E 5H		RRCID -> 240327		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7635 - 9895				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		6386 X	6119	-0-	-267	-0-	6119	2		N	-0-			-0-
01		6386 X	5652	-0-	-734	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
02		5740 X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
03		6324 X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
04		6090 X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
05		6107 X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
-----														
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 4H		RRCID -> 240341		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 6474 - 8686				
12		2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	424	1	907	2	Y	21		41
							23	9						
01		2604 X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12		53
							13	9						
02		2156 X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14		67
							15	9						
03		2387 X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67 1 1 8	17
							20	9						
04		2310 X	558	-0-	-1752	-0-	33	1	525	2	Y	-0-		17
*05		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-		17
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: M 5H		RRCID -> 240350		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7283 - 9719				
12		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2		N	-0-			-0-
01		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
02		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2		N	-0-			-0-
03		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2		N	-0-			-0-
04		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2		N	-0-			-0-
*05		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2		N	-0-			-0-
-----														
BRUMBAUGH		WELL #: 13H		RRCID -> 240352		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7696 - 8972				
12		5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
01		5673 X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
02		5096 X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
03		5673 X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
04		5490 X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
05		5673 X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
-----														
LUNT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240354		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 9667 - 10025				
12		2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
01		2666 X	1669	-0-	-997	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
02		2212 X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03		2232 X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
04		2160 X	851	-0-	-1309	-0-	851	2		N	-0-			-0-
05		2232 X	1052	-0-	-1180	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240356		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 8010 - 9794				
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	420	1	2418	2	N	-0-		-0-
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-		-0-
02		2156 X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-		-0-
03		2852 X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-		-0-
04		3060 X	29	-0-	-3031	-0-	29	2			N	-0-		-0-
05		3162 X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240358		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 8106 - 9770					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240361		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8124 - 8766					
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-				-0-
01	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2		N	-0-				-0-
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2		N	-0-				-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2		N	-0-				-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2		N	-0-				-0-
05	3658	X	2106	-0-	-1552	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
-----															
LONGHORN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240363		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 7380 - 9674					
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-				-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-				-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-				-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-				-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		N	-0-				-0-
*05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-				-0-
-----															
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240367		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 7515 - 10037					
12	10974	X	9870	-0-	-1104	-0-	333	1	9537	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2		N	-0-				-0-
04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2		N	-0-				-0-
*05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2		N	-0-				-0-
-----															
HOLYBEE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240370		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7901 - 11254					
12	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	565	1	4708	2	N	-0-			-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	590	1	5485	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	2026	-0-	-3824	-0-	516	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	3140	-0-	-2905	-0-	556	1	2584	2	N	-0-			-0-
-----															
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240373		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 7385 - 9244					
12	27624	X	8713	-0-	-18911	-0-	436	1	8277	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-			-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-			-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2		N	-0-				-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2		N	-0-				-0-
*05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2		N	-0-				-0-
-----															
HOWETH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240382		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7262 - 9290					
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2		N	-0-				-0-
01	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	6669	2		N	-0-				-0-
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2		N	-0-				-0-
03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2		N	-0-				-0-
04	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2		N	-0-				-0-
05	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	6386	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POYNOR UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 240383		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8167 - 10427	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006 2	N	-0-			-0-
01	9765 X	9362	-0-	-403	-0-	9362 2	N	-0-			-0-
02	8820 X	8494	-0-	-326	-0-	8494 2	N	-0-			-0-
03	10013 X	9341	-0-	-672	-0-	9341 2	N	-0-			-0-
04	9690 X	8691	-0-	-999	-0-	8691 2	N	-0-			-0-
05	10013 X	8691	-0-	-1322	-0-	8691 2	N	-0-			-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 8H		RRCID -> 240385		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 8406 - 9864	
12	5766 X	5547	-0-	-219	-0-	5547 2	N	-0-			-0-
01	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2	N	-0-			-0-
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2	N	-0-			-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2	N	-0-			-0-
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2	N	-0-			-0-
*05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 2	N	-0-			-0-
-----											
MERCANTILE		WELL #: 2H		RRCID -> 240386		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 7460 - 9501	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-	361 2		-0-
04	3000 N	13266	-0-	10266	10266	500 1	N	-0-	12766 2		-0-
*05	3100 N	11207	-0-	8107	18373	453 1	N	-0-	10754 2		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: U 7H		RRCID -> 240530		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 7241 - 9767	
12	10664 X	8796	-0-	-1868	-0-	8796 2	N	-0-			-0-
01	10664 X	10017	-0-	-647	-0-	10017 2	N	-0-			-0-
02	9324 X	8399	-0-	-925	-0-	8399 2	N	-0-			-0-
03	9858 X	9486	-0-	-372	-0-	9486 2	N	-0-			-0-
04	9690 X	9256	-0-	-434	-0-	9256 2	N	-0-			-0-
05	10013 X	9173	-0-	-840	-0-	9173 2	N	-0-			-0-
-----											
POYNOR UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 240533		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8744 - 10310	
12	4557 X	3568	-0-	-989	-0-	3568 2	N	-0-			-0-
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2	N	-0-			-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-			-0-
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4229	-0-	-571	-0-	4229 2	N	-0-			-0-
05	4960 X	3289	-0-	-1671	-0-	3289 2	N	-0-			-0-
-----											
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240566		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7807 - 9666	
12	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2	N	-0-			-0-
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-			-0-
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2	N	-0-			-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2	N	-0-			-0-
04	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			-0-
*05	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-			-0-
-----											
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240613		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8698 - 11438	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240614	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6855 - 8484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2139 N	1654	-0-	-485	-0-	252 1	1401 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	378 1	1686 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
02		2016 N	1540	-0-	-476	-0-	299 1	1240 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	310 1	1185 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
04		2010 N	1582	-0-	-428	-0-	318 1	1264 2	N	-0-			-0-
*05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	356 1	1471 2	N	-0-			-0-
-----													
NIX		WELL #:		6H	RRCID ->	240615	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5663 - 8862	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240617	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7052 - 8701	
12		7223 X	6718	-0-	-505	-0-	6698 3	20 9	N	18	21 1		1
01		7285 X	7200	-0-	-85	-0-	7175 3	25 9	N	23	22 1		2
02		6608 X	5940	-0-	-668	-0-	5932 3	8 9	N	7	5 1		4
03		7316 X	6380	-0-	-936	-0-	6358 3	22 9	N	20	14 1		10
04		7080 X	5884	-0-	-1196	-0-	5873 3	11 9	N	10	18 1		2
05		7192 X	6360	-0-	-832	-0-	6351 3	9 9	N	8	5 1		5
-----													
RAFAEL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 - 10034	
12		9703 X	6315	-0-	-3388	-0-	6315 2		N	-0-			-0-
01		9703 X	7293	-0-	-2410	-0-	7293 2		N	-0-			-0-
02		7952 X	6934	-0-	-1018	-0-	6934 2		N	-0-			-0-
03		7037 X	6415	-0-	-622	-0-	6415 2		N	-0-			-0-
04		7050 X	3599	-0-	-3451	-0-	3599 2		N	-0-			-0-
05		7688 X	4871	-0-	-2817	-0-	4871 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395	
12		5580 X	4955	-0-	-625	-0-	4955 2		N	-0-			-0-
01		5518 X	5155	-0-	-363	-0-	5155 2		N	-0-			-0-
02		4984 X	4969	-0-	-15	-0-	4969 2		N	-0-			-0-
03		5518 X	4544	-0-	-974	-0-	4544 2		N	-0-			-0-
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-			-0-
05		5487 X	5090	-0-	-397	-0-	5090 2		N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #:		H 7H	RRCID ->	240697	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7558 - 9091	
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	346 1	3035 2	N	-0-			-0-
01		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	362 1	3890 2	N	-0-			-0-
02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	327 1	3087 2	N	-0-			-0-
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	362 1	2983 2	N	-0-			-0-
04		3060 X	2644	-0-	-416	-0-	351 1	2293 2	N	-0-			-0-
*05		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	362 1	3287 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MANNING TRWD A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240698	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7226 - 10188
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	11687 X	10442	-0-	-1245	-0-	10442 2	N	-0-			-0-
01	11687 X	10652	-0-	-1035	-0-	10652 2	N	-0-			-0-
02	10248 X	9547	-0-	-701	-0-	9547 2	N	-0-			-0-
03	11346 X	9983	-0-	-1363	-0-	9983 2	N	-0-			-0-
04	10830 X	8115	-0-	-2715	-0-	8115 2	N	-0-			-0-
05	10664 X	10287	-0-	-377	-0-	10287 2	N	-0-			-0-
-----											
TRWD H UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240717	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 7222 - 9728
12	15066 X	11082	-0-	-3984	-0-	11082 2	N	-0-			-0-
01	14818 X	10063	-0-	-4755	-0-	10063 2	N	-0-			-0-
02	13076 X	11932	-0-	-1144	-0-	11932 2	N	-0-			-0-
03	14229 X	12647	-0-	-1582	-0-	12647 2	N	-0-			-0-
04	13260 X	12629	-0-	-631	-0-	12629 2	N	-0-			-0-
05	13206 X	12776	-0-	-430	-0-	12776 2	N	-0-			-0-
-----											
FEDERAL NORTH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	240742	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7241 - 9607
12	620 X	339	-0-	-281	-0-	339 1	N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 1	N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 1	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 1	N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 1	N	-0-			-0-
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 1	N	-0-			-0-
-----											
QUARRY		WELL #:		1	RRCID ->	240767	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	7999	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #:		M 6H	RRCID ->	240798	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 7688 - 9371
12	6138 X	6078	-0-	-60	-0-	6078 2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5755	-0-	-383	-0-	5755 2	N	-0-			-0-
02	5488 X	5248	-0-	-240	-0-	5248 2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5680	-0-	-396	-0-	5680 2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5670	-0-	-210	-0-	5670 2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5748	-0-	-328	-0-	5748 2	N	-0-			-0-
-----											
HAVENER		WELL #:		2H	RRCID ->	240799	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	6696	PERF. 7042 - 10198
12	7347 X	7194	-0-	-153	-0-	281 1	6913 2	N	-0-		-0-
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	195 1	7099 2	N	-0-		-0-
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	177 1	7302 2	N	-0-		-0-
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	210 1	7333 2	N	60	60 1	-0-
						66 9					
04	7050 X	7018	-0-	-32	-0-	189 1	6735 2	N	85	85 1	-0-
						94 9					
05	8277 X	7265	-0-	-1012	-0-	176 1	7089 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1767 N	1581	1649	-0-	-118	-0-	502 1	1147 2	N	-0-		-0-
01		1581 N	1581	1307	-0-	-274	-0-	493 1	814 2	N	-0-		-0-
02		1652 N	1328	1328	-0-	-324	-0-	411 1	917 2	N	-0-		-0-
03		1698 N	1698	1698	-0-	-0-	-0-	527 1	1171 2	N	-0-		-0-
04		1554 N	1554	1554	-0-	-0-	-0-	522 1	1032 2	N	-0-		-0-
*05		1506 N	1506	1506	-0-	-0-	-0-	543 1	963 2	N	-0-		-0-
-----													
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596													
12		3937 X	3843	3843	-0-	-94	-0-	3843 2		N	-0-		-0-
01		3937 X	3822	3822	-0-	-115	-0-	3822 2		N	-0-		-0-
02		3556 X	3123	3123	-0-	-433	-0-	3123 2		N	-0-		-0-
03		3875 X	3329	3329	-0-	-546	-0-	3329 2		N	-0-		-0-
04		3750 X	3526	3526	-0-	-224	-0-	3526 2		N	-0-		-0-
05		3844 X	3718	3718	-0-	-126	-0-	3718 2		N	-0-		-0-
-----													
JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884													
12		8308 X	4493	4493	-0-	-3815	-0-	4493 2		N	-0-		-0-
01		6789 X	4571	4571	-0-	-2218	-0-	4571 2		N	-0-		-0-
02		6132 X	4292	4292	-0-	-1840	-0-	4292 2		N	-0-		-0-
03		5821 X	5821	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-		-0-
04		7632 X	7632	7632	-0-	-0-	-0-	7632 2		N	-0-		-0-
*05		6666 X	6666	6666	-0-	-0-	-0-	6666 2		N	-0-		-0-
-----													
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		27 X	27	27	-0-	-0-	-0-	27 1		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	13	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-		-0-
-----													
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774													
12		12400 X	9643	9643	-0-	-2757	-0-	9643 2		N	-0-		-0-
01		12152 X	9385	9385	-0-	-2767	-0-	9385 2		N	-0-		-0-
02		9772 X	8616	8616	-0-	-1156	-0-	8616 2		N	-0-		-0-
03		10416 X	8419	8419	-0-	-1997	-0-	8419 2		N	-0-		-0-
04		9421 X	9421	9421	-0-	-0-	-0-	9421 2		N	-0-		-0-
05		9641 X	8963	8963	-0-	-678	-0-	8963 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WANN		WELL #: 5H		RRCID -> 240880		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3627 X	3409	-0-	-218	-0-	412 1	2997 3	N	-0-			15
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	397 1	3262 3	N	1	1 8		15
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	269 1	3078 3	N	1	1 8		15
03	3565 X	3417	-0-	-148	-0-	296 1	3120 3	N	1	1 8		15
04	3540 X	2515	-0-	-1025	-0-	324 1	2191 3	N	-0-			15
05	3720 X	3013	-0-	-707	-0-	311 1	2702 3	N	-0-			15
-----												
BULLARD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240881		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636			
12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	334 1	5769 2	N	-0-			-0-
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	73 1	66 2	N	-0-			-0-
03	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	280 1	7932 2	N	-0-			-0-
04	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	280 1	10716 2	N	-0-			-0-
*05	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	245 1	10396 2	N	-0-			-0-
-----												
NORTH DALLAS BROKERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240954		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958			
12	14415 X	8925	-0-	-5490	-0-	450 1	8475 2	N	-0-			-0-
01	13175 X	8925	-0-	-4250	-0-	496 1	8429 2	N	-0-			-0-
02	10724 X	8437	-0-	-2287	-0-	418 1	8019 2	N	-0-			-0-
03	11377 X	9199	-0-	-2178	-0-	487 1	8712 2	N	-0-			-0-
04	9930 X	8406	-0-	-1524	-0-	468 1	7938 2	N	-0-			-0-
05	9331 X	8257	-0-	-1074	-0-	489 1	7768 2	N	-0-			-0-
-----												
PURSELLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240980		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198			
12	7626 X	6688	-0-	-938	-0-	6688 2		N	-0-			-0-
01	7626 X	6948	-0-	-678	-0-	6948 2		N	-0-			-0-
02	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 2		N	-0-			-0-
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 2		N	-0-			-0-
04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7004	-0-	-1056	-0-	7004 2		N	-0-			-0-
-----												
QUARRY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240986		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236			
12	9331 X	7863	-0-	-1468	-0-	7863 2		N	-0-			-0-
01	10199 X	7029	-0-	-3170	-0-	7029 2		N	-0-			-0-
02	9212 X	7236	-0-	-1976	-0-	7236 2		N	-0-			-0-
03	10199 X	7825	-0-	-2374	-0-	7825 2		N	-0-			-0-
04	8100 X	6722	-0-	-1378	-0-	6722 2		N	-0-			-0-
05	7998 X	4868	-0-	-3130	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
-----												
RAFAEL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 241008		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727			
12	12462 X	11102	-0-	-1360	-0-	11102 2		N	-0-			-0-
01	12431 X	10942	-0-	-1489	-0-	10942 2		N	-0-			-0-
02	10724 X	10484	-0-	-240	-0-	10484 2		N	-0-			-0-
03	11873 X	11260	-0-	-613	-0-	11260 2		N	-0-			-0-
04	11160 X	10666	-0-	-494	-0-	10666 2		N	-0-			-0-
05	11594 X	10451	-0-	-1143	-0-	10451 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MERCANTILE C		WELL #: 1H		RRCID ->	241022	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7450 - 10510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7502 X	3766	-0-	-3736	-0-	148 1	3618 2	N	-0-			-0-
01	7285 X	3736	-0-	-3549	-0-	132 1	3604 2	N	-0-			-0-
02	6580 X	3119	-0-	-3461	-0-	172 1	2947 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	3198	-0-	-1979	-0-	323 1	2875 2	N	-0-			-0-
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	328 1	3522 2	N	-0-			-0-
*05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	308 1	3717 2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	241107	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7040 - 10342	
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
01	3224 X	1901	-0-	-1323	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2314	-0-	-626	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	2977	-0-	-898	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
-----												
ANTHONY		WELL #: 1H		RRCID ->	241188	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8594 - 11284	
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
01	2077 X	1904	-0-	-173	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
05	2077 X	1396	-0-	-681	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
-----												
MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	241190	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8797 - 12069	
12	6293 X	5977	-0-	-316	-0-	5977 2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5868	-0-	-425	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
02	5684 X	5217	-0-	-467	-0-	5217 2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5546	-0-	-623	-0-	5546 2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5378	-0-	-472	-0-	5378 2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5013	-0-	-970	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	241201	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7944 - 10621	
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 2		N	-0-			-0-
01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985 2		N	-0-			-0-
02	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2		N	-0-			-0-
03	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 2		N	-0-			-0-
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		N	-0-			-0-
*05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2		N	-0-			-0-
-----												
COPPER CAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241235	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8581 - 10177	
12	9021 X	5068	-0-	-3953	-0-	284 1	4784 2	N	-0-			-0-
01	7533 X	6079	-0-	-1454	-0-	241 1	5838 2	N	-0-			-0-
02	4284 X	2467	-0-	-1817	-0-	202 1	2265 2	N	-0-			-0-
03	5053 X	301	-0-	-4752	-0-	301 1		N	-0-			-0-
04	5880 X	3295	-0-	-2585	-0-	262 1	3033 2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5670	-0-	-406	-0-	262 1	5408 2	N	-0-			-0-
-----												
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	241236	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8277 - 11163	
12	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	15784 2		N	-0-			-0-
01	12400 X	6781	-0-	-5619	-0-	6781 2		N	-0-			-0-
02	11200 X	138	-0-	-11062	-0-	138 2		N	-0-			-0-
03	12400 X	10577	-0-	-1823	-0-	10577 2		N	-0-			-0-
04	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	14195 2		N	-0-			-0-
05	12400 X	12340	-0-	-60	-0-	12340 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: M 3H		RRCID -> 241237		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 7164 - 10126		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14787	X	14172	-0-	-615	-0-	14172	2	N	-0-	-0-	
01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2	N	-0-	-0-	
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2	N	-0-	-0-	
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	2	N	-0-	-0-	
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2	N	-0-	-0-	
05	14601	X	14120	-0-	-481	-0-	14120	2	N	-0-	-0-	
-----												
TRWD		WELL #: M 2H		RRCID -> 241238		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 6956 - 8708		
12	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	2	N	-0-	-0-	
01	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2	N	-0-	-0-	
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	2	N	-0-	-0-	
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2	N	-0-	-0-	
04	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2	N	-0-	-0-	
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	5711	2	N	-0-	-0-	
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241240		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7084 - 11612		
12	15841	X	14344	-0-	-1497	-0-	14344	2	N	-0-	-0-	
01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2	N	-0-	-0-	
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2	N	-0-	-0-	
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	2	N	-0-	-0-	
04	13890	X	10248	-0-	-3642	-0-	10248	2	N	-0-	-0-	
05	14353	X	9238	-0-	-5115	-0-	9238	2	N	-0-	-0-	
-----												
HATCHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241291		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7596 - 10032		
12	11439	X	9676	-0-	-1763	-0-	370	1	N	8	8 8	
01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324	1	N	5	5 8	
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362	1	N	3	3 8	
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	N	-0-	-0-	
04	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	520	1	N	4	4 8	
05	9672	X	7701	-0-	-1971	-0-	501	1	N	2	2 8	
-----												
MORRIS FOWLER		WELL #: 1H		RRCID -> 241299		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7905 - 10455		
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	378	1	N	-0-	-0-	
01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	N	-0-	-0-	
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	N	-0-	-0-	
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	N	-0-	-0-	
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-	-0-	
*05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-	-0-	
-----												
HUFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241307		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 8739 - 10802		
12	22630	X	18235	-0-	-4395	-0-	18235	2	N	-0-	-0-	
01	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2	N	-0-	-0-	
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	2	N	-0-	-0-	
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2	N	-0-	-0-	
04	20880	X	19576	-0-	-1304	-0-	19576	2	N	-0-	-0-	
05	21576	X	20796	-0-	-780	-0-	20796	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RFS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241342	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8093 - 10103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	21	1	15039	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15314 X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-	-0-	-0-
02	13832 X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15314 X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14820 X	12884	-0-	-1936	-0-	12884	2			N	-0-	-0-	-0-
05	15066 X	12713	-0-	-2353	-0-	12713	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
RFS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241343	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8118 - 9702	
12	15965 X	8163	-0-	-7802	-0-	222	1	7941	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15283 X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12852 X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8153 X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7890 X	7284	-0-	-606	-0-	390	1	6894	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	465	1	8006	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HAMPTON UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	241344	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7563 - 9347	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	241348	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7702 - 9226	
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	125	1	2867	2	N	2	2 8	-0-
01	3100 X	1975	-0-	-1125	-0-	56	1	1918	2	N	1	1 8	-0-
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	197	1	3094	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	114	1	5367	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
RAFAEL UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	241353	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8082 - 11168	
12	14818 X	13005	-0-	-1813	-0-	71	1	12934	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14787 X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12768 X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-	-0-	-0-
04	13680 X	13359	-0-	-321	-0-	13359	2			N	-0-	-0-	-0-
05	13888 X	13310	-0-	-578	-0-	13310	2			N	-0-	-0-	-0-
-----													
QUARRY UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	241354	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7399 - 9763	
12	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-	-0-	-0-
01	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-	-0-	-0-
02	11676 X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2			N	-0-	-0-	-0-
03	12927 X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-	-0-	-0-
04	12510 X	11035	-0-	-1475	-0-	11035	2			N	-0-	-0-	-0-
05	12338 X	12082	-0-	-256	-0-	12082	2			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2	N	-0-	-0-	-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

12	9703 X	9276	-0-	-427	-0-	184	1	9092	2	N	-0-
01	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-
02	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	2	N	-0-
03	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	2	N	-0-
04	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	96	1	11048	2	N	-0-
05	12307 X	11928	-0-	-379	-0-	11928	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

12	7998 X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2	N	-0-	-0-
01	7998 X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2	N	-0-	-0-
02	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2	N	-0-	-0-
03	7502 X	7375	-0-	-127	-0-	7375	2	N	-0-	-0-
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2	N	-0-	-0-
05	7564 X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2	N	-0-	-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

12	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2	N	-0-	-0-
01	8370 X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2	N	-0-	-0-
02	7616 X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2	N	-0-	-0-
03	8463 X	7757	-0-	-706	-0-	7757	2	N	-0-	-0-
04	8190 X	7387	-0-	-803	-0-	7387	2	N	-0-	-0-
05	8463 X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2	N	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

12	7161 X	6679	-0-	-482	-0-	6679	2	N	-0-	-0-
01	7161 X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2	N	-0-	-0-
02	6468 X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2	N	-0-	-0-
03	7068 X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	2	N	-0-	-0-
04	6840 X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2	N	-0-	-0-
05	6665 X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2	N	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

12	20274 X	3376	-0-	-16898	-0-	3351	3	25	9	Y	23	30	1	33
01	20274 X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3	7	9	Y	6	24	1	15
02	18312 X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3	34	9	Y	31	46	1	-0-
03	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3	18	9	Y	16	10	1	6
04	3540 X	3297	-0-	-243	-0-	3258	3	39	9	Y	35	21	1	20
05	3937 X	3299	-0-	-638	-0-	3292	3	7	9	Y	6	11	1	15

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

12	10137 X	7921	-0-	-2216	-0-	7921	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9362 X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9176 X	7816	-0-	-1360	-0-	7816	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAFAEL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	243133	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7743 PERF. 8101 - 10236			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		12772 X	10744	-0-	-2028	-0-	10744 2	N	-0-	-0-	-0-	
01		12772 X	10800	-0-	-1972	-0-	10800 2	N	-0-	-0-	-0-	
02		11172 X	10013	-0-	-1159	-0-	10013 2	N	-0-	-0-	-0-	
03		11966 X	10138	-0-	-1828	-0-	10138 2	N	-0-	-0-	-0-	
04		11160 X	9429	-0-	-1731	-0-	9429 2	N	-0-	-0-	-0-	
05		11098 X	9216	-0-	-1882	-0-	9216 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CITCARP UNIT SOUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	243143	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7044 PERF. 7474 - 8855			
12		6758 X	5654	-0-	-1104	-0-	107 1	5547 2	N	-0-	-0-	
01		6603 X	4979	-0-	-1624	-0-	103 1	4876 2	N	-0-	-0-	
02		5432 X	4552	-0-	-880	-0-	100 1	4452 2	N	-0-	-0-	
03		5797 X	4957	-0-	-840	-0-	124 1	4833 2	N	-0-	-0-	
04		5460 X	5202	-0-	-258	-0-	128 1	5074 2	N	-0-	-0-	
05		5642 X	4955	-0-	-687	-0-	133 1	4822 2	N	-0-	-0-	
-----												
MOSITES		WELL #: C 3H		RRCID ->	243149	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 6635 - 9791			
12		5580 X	5327	-0-	-253	-0-	5327 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01		5487 X	5230	-0-	-257	-0-	5230 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		4956 X	4741	-0-	-215	-0-	4741 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		5487 X	5160	-0-	-327	-0-	5160 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		5310 X	5108	-0-	-202	-0-	5108 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		5332 X	5203	-0-	-129	-0-	5203 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BYRD		WELL #: A 1H		RRCID ->	243150	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5297 PERF. 5643 - 11499			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	16	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	16	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	16	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	16	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	16	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	16	
-----												
KILLLOUGH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243327	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5316 PERF. 5897 - 10164			
12		7688 X	7014	-0-	-674	-0-	438 1	6575 2	N	1	1 8	22
							1 9					
01		7688 X	7075	-0-	-613	-0-	380 1	6653 2	N	38	3 8	57
							42 9					
02		6888 X	6565	-0-	-323	-0-	343 1	6219 2	N	3	3 8	57
							3 9					
03		7409 X	5659	-0-	-1750	-0-	321 1	5329 2	N	8	8 8	57
							9 9					
04		6990 X	6963	-0-	-27	-0-	384 1	6579 2	N	-0-	-0-	57
05		7254 X	7219	-0-	-35	-0-	407 1	6781 2	N	28	28	85
							31 9					
-----												
RIVER BEND		WELL #: 1H		RRCID ->	243328	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 8331 - 10373			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RODEO GUSHER		WELL #: 2H		RRCID -> 243345		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2	N	-0-		-0-	
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2	N	-0-		-0-	
02	3948 X	3081	-0-	-867	-0-	3081 2	N	-0-		-0-	
03	4619 X	4540	-0-	-79	-0-	4540 2	N	-0-		-0-	
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2	N	-0-		-0-	
*05	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 2	N	-0-		-0-	
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 243359		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329		
12	6789 X	5963	-0-	-826	-0-	5963 2	N	-0-		-0-	
01	7688 X	6597	-0-	-1091	-0-	6597 2	N	-0-		-0-	
02	6944 X	4373	-0-	-2571	-0-	4373 2	N	-0-		-0-	
03	7688 X	5725	-0-	-1963	-0-	5725 2	N	-0-		-0-	
04	6930 X	5944	-0-	-986	-0-	5944 2	N	-0-		-0-	
05	6603 X	3771	-0-	-2832	-0-	3771 2	N	-0-		-0-	
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 243360		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270		
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 2	N	-0-		-0-	
01	5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588 2	N	-0-		-0-	
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-		-0-	
03	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506 2	N	-0-		-0-	
04	6390 X	3669	-0-	-2721	-0-	3669 2	N	-0-		-0-	
*05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024 2	N	-0-		-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 6H		RRCID -> 243361		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735		
12	7037 X	4816	-0-	-2221	-0-	4816 2	N	-0-		-0-	
01	7006 X	6773	-0-	-233	-0-	6773 2	N	-0-		-0-	
02	6328 X	6044	-0-	-284	-0-	6044 2	N	-0-		-0-	
03	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2	N	-0-		-0-	
04	6540 X	5445	-0-	-1095	-0-	5445 2	N	-0-		-0-	
05	6758 X	5998	-0-	-760	-0-	5998 2	N	-0-		-0-	
-----											
VANCE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243374		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279		
12	7967 X	7351	-0-	-616	-0-	118 1	7233 2	N	-0-	-0-	
01	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	75 1	7690 2	N	-0-	-0-	
02	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	10 1	6803 2	N	-0-	-0-	
03	7347 X	6013	-0-	-1334	-0-	28 1	5985 2	N	-0-	-0-	
04	7500 X	6483	-0-	-1017	-0-	11 1	6472 2	N	-0-	-0-	
05	7750 X	7041	-0-	-709	-0-	9 1	7032 2	N	-0-	-0-	
-----											
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 243375		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593		
12	9920 X	9593	-0-	-327	-0-	9593 3	N	-0-		51	
01	11532 X	8687	-0-	-2845	-0-	8687 3	N	-0-		51	
02	10416 X	7475	-0-	-2941	-0-	7475 3	N	-0-		51	
03	11532 X	7937	-0-	-3595	-0-	7937 3	N	-0-		51	
04	9270 X	6383	-0-	-2887	-0-	6383 3	N	-0-		51	
05	9579 X	4859	-0-	-4720	-0-	4859 3	N	-0-		51	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID -> 243402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID -> 243403		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID -> 243404		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804				
12	12090 X	11638	-0-	-452	-0-	11638	2	N	-0-			-0-
01	12090 X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2	N	-0-			-0-
02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2	N	-0-			-0-
03	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2	N	-0-			-0-
04	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2	N	-0-			-0-
05	12338 X	11579	-0-	-759	-0-	11579	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243409		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825				
12	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2	N	-0-			-0-
01	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2	N	-0-			-0-
02	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2	N	-0-			-0-
03	10416 X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2	N	-0-			-0-
04	10080 X	9129	-0-	-951	-0-	9129	2	N	-0-			-0-
05	10416 X	8084	-0-	-2332	-0-	8084	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: B 8H		RRCID -> 243414		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135				
12	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2	N	-0-			-0-
01	13051 X	12874	-0-	-177	-0-	12874	2	N	-0-			-0-
02	11872 X	11412	-0-	-460	-0-	11412	2	N	-0-			-0-
03	13330 X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2	N	-0-			-0-
04	12900 X	11917	-0-	-983	-0-	11917	2	N	-0-			-0-
05	13330 X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: E 7H		RRCID -> 243416		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007				
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-			-0-
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2233	-0-	-991	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
-----												
JET GUNS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243417		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527				
12	6541 X	4977	-0-	-1564	-0-	210	1	4767	2	N	-0-	-0-
01	5735 X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-	-0-
02	5488 X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-	-0-
03	6076 X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-	-0-
04	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	217	1	5479	2	N	-0-	-0-
*05	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	235	1	5757	2	N	-0-	-0-
-----												
VANCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243420		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078				
12	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2	N	-0-			-0-
01	8804 X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2	N	-0-			-0-
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	8089	-0-	-374	-0-	8089	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
12		15965 X	8020	-0-	-7945	-0-		43 1	7977 2	N	-0-
01		16213 X	11237	-0-	-4976	-0-		60 1	11177 2	N	-0-
02		14644 X	11046	-0-	-3598	-0-		11046 2		N	-0-
03		16213 X	11489	-0-	-4724	-0-		11489 2		N	-0-
04		14580 X	7321	-0-	-7259	-0-		217 1	7104 2	N	-0-
05		12245 X	10301	-0-	-1944	-0-		230 1	10071 2	N	-0-
-----											
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766											
12		10230 X	9478	-0-	-752	-0-		9478 2		N	-0-
01		10168 X	9707	-0-	-461	-0-		9707 2		N	-0-
02		9100 X	8908	-0-	-192	-0-		8908 2		N	-0-
03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-		9917 2		N	-0-
04		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-		9972 2		N	-0-
*05		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-		13816 2		N	-0-
-----											
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283											
12		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-		231 1	4280 2	Y	-0-
01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		206 1	4231 2	Y	-0-
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		208 1	3772 2	Y	-0-
								51 9			
03		4526 X	4419	-0-	-107	-0-		230 1	4189 2	Y	-0-
04		4380 X	4296	-0-	-84	-0-		223 1	4073 2	Y	-0-
05		4526 X	4411	-0-	-115	-0-		242 1	4152 2	Y	-0-
								17 9			
-----											
CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850											
12		7471 X	6931	-0-	-540	-0-		136 1	6795 2	N	-0-
01		7471 X	7122	-0-	-349	-0-		141 1	6981 2	N	-0-
02		6524 X	6206	-0-	-318	-0-		126 1	6080 2	N	-0-
03		6944 X	6508	-0-	-436	-0-		148 1	6360 2	N	-0-
04		6900 X	6260	-0-	-640	-0-		148 1	6112 2	N	-0-
05		7130 X	6309	-0-	-821	-0-		150 1	6159 2	N	-0-
-----											
BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313											
12		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-		6338 2		N	-0-
01		6448 X	6130	-0-	-318	-0-		6130 2		N	-0-
02		5992 X	5434	-0-	-558	-0-		5434 2		N	-0-
03		6634 X	5865	-0-	-769	-0-		5865 2		N	-0-
04		6420 X	5546	-0-	-874	-0-		5546 2		N	-0-
05		6324 X	5667	-0-	-657	-0-		5667 2		N	-0-
-----											
FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525											
12		7843 X	7583	-0-	-260	-0-		7583 2		N	-0-
01		7843 X	6814	-0-	-1029	-0-		6814 2		N	-0-
02		7028 X	6410	-0-	-618	-0-		6410 2		N	-0-
03		7719 X	6991	-0-	-728	-0-		6991 2		N	-0-
04		7350 X	6675	-0-	-675	-0-		6675 2		N	-0-
05		7595 X	6812	-0-	-783	-0-		6812 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FLASHBACK		WELL #: 2H		RRCID -> 243442		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8231 - 10075	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7068 X	6128	-0-	-940	-0-	6128 2	N	-0-			-0-
01	7068 X	4805	-0-	-2263	-0-	4805 2	N	-0-			-0-
02	6384 X	4284	-0-	-2100	-0-	4284 2	N	-0-			-0-
03	7037 X	5908	-0-	-1129	-0-	5908 2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	5394 2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5840	-0-	-298	-0-	5840 2	N	-0-			-0-
-----											
HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 10BH		RRCID -> 243444		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 9222 - 13019	
12	5022 X	4051	-0-	-971	-0-	4051 2	N	-0-			-0-
01	4619 X	4195	-0-	-424	-0-	4195 2	N	-0-			-0-
02	4172 X	2828	-0-	-1344	-0-	2828 2	N	-0-			-0-
03	4588 X	3470	-0-	-1118	-0-	3470 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3134	-0-	-1306	-0-	3134 2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3198	-0-	-987	-0-	3198 2	N	-0-			-0-
-----											
KWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243448		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8078 - 10664	
12	12152 X	10620	-0-	-1532	-0-	10616 2	4 9 N	4	4 8		-0-
01	12152 X	10122	-0-	-2030	-0-	10122 2	N	-0-			-0-
02	10976 X	8654	-0-	-2322	-0-	8653 2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	11811 X	9056	-0-	-2755	-0-	9056 2	N	-0-			-0-
04	10890 X	8180	-0-	-2710	-0-	8180 2	N	-0-			-0-
05	10633 X	8161	-0-	-2472	-0-	8161 2	N	-0-			-0-
-----											
POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243453		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 7073 - 10115	
12	3658 X	3278	-0-	-380	-0-	253 1	3025 2 N	-0-			-0-
01	3658 X	3426	-0-	-232	-0-	258 1	3168 2 N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	242 1	3718 2 N	-0-			-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	259 1	3330 2 N	-0-			-0-
04	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	295 1	2664 2 N	-0-			-0-
05	4309 X	1461	-0-	-2848	-0-	238 1	1223 2 N	-0-			-0-
-----											
MOSITES		WELL #: C 4H		RRCID -> 243494		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6790 - 8746	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	Y	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 1	Y	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 1	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 1	Y	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 1	Y	-0-			-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 1	Y	-0-			-0-
-----											
DULANEY		WELL #: 1H		RRCID -> 243498		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 7540 - 9332	
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	236 1	2848 2 N	-0-			72
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	231 1	3843 2 N	-0-			72
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	224 1	3015 2 N	-0-			72
03	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	255 1	2754 2 N	-0-			72
04	3930 X	2744	-0-	-1186	-0-	243 1	2501 2 N	-0-			72
05	4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	249 1	2451 2 N	-0-			72
-----											
TRWD C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243637		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 8614 - 10642	
12	8339 X	7650	-0-	-689	-0-	7650 2	N	-0-			-0-
01	8339 X	7710	-0-	-629	-0-	7710 2	N	-0-			-0-
02	7532 X	6528	-0-	-1004	-0-	6528 2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7677	-0-	-290	-0-	7677 2	N	-0-			-0-
04	7710 X	6850	-0-	-860	-0-	6850 2	N	-0-			-0-
*05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901 2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREDDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243644	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7786 - 10462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		13547 X	4542	-0-	-9005	-0-	4542 2		N	-0-		-0-
01		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			N	-0-		-0-
02		11424 X	3404	-0-	-8020	-0-	3404 2		N	-0-		-0-
03		12307 X	11844	-0-	-463	-0-	11844 2		N	-0-		-0-
04		11160 X	10669	-0-	-491	-0-	10669 2		N	-0-		-0-
*05		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042 2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		I 8H	RRCID ->	243649	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7239 - 9779
12		8029 X	7531	-0-	-498	-0-	7531 2		N	-0-		-0-
01		8029 X	7493	-0-	-536	-0-	7493 2		N	-0-		-0-
02		7252 X	6733	-0-	-519	-0-	6733 2		N	-0-		-0-
03		7905 X	7220	-0-	-685	-0-	7220 2		N	-0-		-0-
04		7650 X	6897	-0-	-753	-0-	6897 2		N	-0-		-0-
05		7533 X	5001	-0-	-2532	-0-	5001 2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD II A UNIT		WELL #:		D 1H	RRCID ->	243654	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	7180 - 9098
12		12152 X	11662	-0-	-490	-0-	11662 2		N	-0-		-0-
01		11997 X	11534	-0-	-463	-0-	11534 2		N	-0-		-0-
02		10780 X	10374	-0-	-406	-0-	10374 2		N	-0-		-0-
03		11842 X	11365	-0-	-477	-0-	11365 2		N	-0-		-0-
04		11400 X	10942	-0-	-458	-0-	10942 2		N	-0-		-0-
05		11656 X	11289	-0-	-367	-0-	11289 2		N	-0-		-0-
-----												
HOPKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243655	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7018 - 9300
12		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602 2		N	-0-		-0-
01		6696 X	6316	-0-	-380	-0-	6316 2		N	-0-		-0-
02		6132 X	5942	-0-	-190	-0-	5942 2		N	-0-		-0-
03		6789 X	6283	-0-	-506	-0-	6283 2		N	-0-		-0-
04		6570 X	5527	-0-	-1043	-0-	5527 2		N	-0-		-0-
05		6603 X	5391	-0-	-1212	-0-	5391 2		N	-0-		-0-
-----												
ROCHIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243925	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8345 - 11792
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
USA TRUST		WELL #:		D 1H	RRCID ->	243927	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9223 - 11727
12		3906 X	3777	-0-	-129	-0-	495 1	3270 2	N	11	96 1	25
							12 9					
01		3906 X	3197	-0-	-709	-0-	90 1	3076 2	N	28		53
							31 9					
02		3528 X	2921	-0-	-607	-0-	2903 2	18 9	N	16		69
03		3906 X	3168	-0-	-738	-0-	3161 2	7 9	N	6		75
04		3690 X	3107	-0-	-583	-0-	3104 2	3 9	N	3		78
05		3782 X	3631	-0-	-151	-0-	352 1	3267 2	N	11		89
							12 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		12338 X	10461	-0-	-1877	-0-	10461	2			N	-0-
01		12896 X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-
02		11648 X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-
03		12896 X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-
04		12480 X	7374	-0-	-5106	-0-	7374	2			N	-0-
05		11780 X	3560	-0-	-8220	-0-	3560	2			N	-0-
-----												
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981												
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	348	1	2807	2	N	-0-
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-
02		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-
03		3162 X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-
04		3210 X	2720	-0-	-490	-0-	355	1	2365	2	N	-0-
*05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	389	1	3875	2	N	-0-
-----												
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343												
12		4123 X	3500	-0-	-623	-0-	3500	2			N	-0-
01		3875 X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-
02		3500 X	3044	-0-	-456	-0-	3044	2			N	-0-
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-
*05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-
-----												
INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809												
12		14012 X	4555	-0-	-9457	-0-	4555	2			N	-0-
01		14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		12656 X	-0-	-0-	-12656	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		13110 X	3030	-0-	-10080	-0-	3030	2			N	-0-
*05		15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-
-----												
FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----												
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194												
12		15252 X	8699	-0-	-6553	-0-	8699	2			N	-0-
01		15252 X	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2			N	-0-
02		13776 X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	2			N	-0-
03		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-
04		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-
05		13144 X	1219	-0-	-11925	-0-	1219	2			N	-0-
-----												
WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616												
12		8773 X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-
01		8401 X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-
02		7588 X	6841	-0-	-747	-0-	6841	2			N	-0-
03		8339 X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-
04		8040 X	7738	-0-	-302	-0-	7738	2			N	-0-
*05		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		8587 X	7899	-0-	-688	-0-		334	1	7565	2	N	-0-		-0-
01		9486 X	8390	-0-	-1096	-0-		337	1	8053	2	N	-0-		-0-
02		8568 X	7550	-0-	-1018	-0-		305	1	7245	2	N	-0-		-0-
03		9486 X	8124	-0-	-1362	-0-		343	1	7781	2	N	-0-		-0-
04		8880 X	7819	-0-	-1061	-0-		336	1	7483	2	N	-0-		-0-
05		8401 X	8134	-0-	-267	-0-		329	1	7805	2	N	-0-		-0-
-----															
PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681															
12		10664 X	10369	-0-	-295	-0-		10369	2			N	-0-		-0-
01		10385 X	9912	-0-	-473	-0-		9912	2			N	-0-		-0-
02		9380 X	9036	-0-	-344	-0-		9036	2			N	-0-		-0-
03		10385 X	9874	-0-	-511	-0-		9874	2			N	-0-		-0-
04		10020 X	9489	-0-	-531	-0-		9489	2			N	-0-		-0-
05		10354 X	10002	-0-	-352	-0-		10002	2			N	-0-		-0-
-----															
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721															
12		7006 X	6721	-0-	-285	-0-		6721	2			N	-0-		-0-
01		7037 X	6654	-0-	-383	-0-		6654	2			N	-0-		-0-
02		6356 X	6044	-0-	-312	-0-		6044	2			N	-0-		-0-
03		7037 X	6464	-0-	-573	-0-		6464	2			N	-0-		-0-
04		6510 X	5866	-0-	-644	-0-		5866	2			N	-0-		-0-
05		6727 X	6157	-0-	-570	-0-		6157	2			N	-0-		-0-
-----															
RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186															
12		11842 X	5781	-0-	-6061	-0-		5781	2			N	-0-		-0-
01		11842 X	7591	-0-	-4251	-0-		7591	2			N	-0-		-0-
02		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-		10158	2			N	-0-		-0-
03		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-		10250	2			N	-0-		-0-
04		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-		9250	2			N	-0-		-0-
05		11253 X	9302	-0-	-1951	-0-		9302	2			N	-0-		-0-
-----															
NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146															
12		15841 X	12520	-0-	-3321	-0-		12520	3			N	-0-		-0-
01		14880 X	10656	-0-	-4224	-0-		10656	3			N	-0-		-0-
02		13440 X	12802	-0-	-638	-0-		12802	3			N	-0-		-0-
03		13547 X	11264	-0-	-2283	-0-		11264	3			N	-0-		-0-
04		13110 X	11840	-0-	-1270	-0-		11840	3			N	-0-		-0-
05		14167 X	12305	-0-	-1862	-0-		12305	3			N	-0-		-0-
-----															
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912															
12		5208 X	4279	-0-	-929	-0-		4279	2			N	-0-		-0-
01		5208 X	4340	-0-	-868	-0-		4340	2			N	-0-		-0-
02		4704 X	2675	-0-	-2029	-0-		2675	2			N	-0-		-0-
03		4588 X	4116	-0-	-472	-0-		4116	2			N	-0-		-0-
04		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		4896	2			N	-0-		-0-
05		4340 X	3407	-0-	-933	-0-		3407	2			N	-0-		-0-
-----															
QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988															
12		12307 X	10990	-0-	-1317	-0-		10990	2			N	-0-		-0-
01		12307 X	10507	-0-	-1800	-0-		10507	2			N	-0-		-0-
02		10528 X	9750	-0-	-778	-0-		9750	2			N	-0-		-0-
03		11067 X	9633	-0-	-1434	-0-		9633	2			N	-0-		-0-
04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-		10793	2			N	-0-		-0-
05		11005 X	10898	-0-	-107	-0-		10898	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
C.V. MOORE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244124		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: F 7H		RRCID -> 244125		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396					
12	12400 X	11205	-0-	-1195	-0-	11205	2		N	-0-			-0-
01	12214 X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2		N	-0-			-0-
02	10864 X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
03	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2		N	-0-			-0-
04	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2		N	-0-			-0-
*05	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2		N	-0-			-0-
-----													
INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID -> 244127		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705					
12	8432 X	6347	-0-	-2085	-0-	6347	2		N	-0-			-0-
01	8432 X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6127	-0-	-353	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	6375	-0-	-135	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
-----													
LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244133		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588					
12	7471 X	6675	-0-	-796	-0-	6675	2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2		N	-0-			-0-
02	7420 X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
03	8215 X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	5212	-0-	-2258	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
05	7502 X	5611	-0-	-1891	-0-	5611	2		N	-0-			-0-
-----													
HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 244289		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152					
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	12766	-0-	9766	26749	322	1	12444	2	N	-0-		-0-
*05	39818 X	13069	-0-	-26749	-0-	335	1	12734	2	N	-0-		-0-
-----													
FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244294		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469					
12	7068 X	3643	-0-	-3425	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-		-0-
02	6944 X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-		-0-
03	7688 X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-		-0-
04	7140 X	5772	-0-	-1368	-0-	221	1	5551	2	N	-0-		-0-
*05	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	210	1	5774	2	N	-0-		-0-
-----													
SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244295		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168					
12	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	1125	1	8790	2	N	-0-		-0-
01	8742 X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-		-0-
02	8624 X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-		-0-
03	9920 X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-		-0-
04	9600 X	3956	-0-	-5644	-0-	638	1	3318	2	N	-0-		-0-
05	9920 X	7306	-0-	-2614	-0-	679	1	6627	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MERCANTILE C		WELL #: 3H		RRCID -> 244306		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 7625 - 9950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	314	1	7999	2	N	-0-			-0-
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
04	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-			-0-
*05	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
-----														
WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244333		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8143 - 10113				
12	6975 X	5740	-0-	-1235	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
01	6696 X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6048 X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
03	6169 X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
-----														
INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID -> 244335		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7383 - 9485				
12	6820 X	5980	-0-	-840	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
01	6634 X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
02	5992 X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03	5983 X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	4956	-0-	-834	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
05	5983 X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
-----														
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244336		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8381 - 11989				
12	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
01	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
02	7980 X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
03	8835 X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	8550 X	6350	-0-	-2200	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
05	8649 X	1397	-0-	-7252	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
-----														
ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244351		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8386 - 11412				
12	14880 X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-			-0-
01	15624 X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
02	14112 X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15624 X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
04	14970 X	12970	-0-	-2000	-0-	12970	2			N	-0-			-0-
05	15376 X	14037	-0-	-1339	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
-----														
JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244353		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7912 - 9696				
12	2759 X	1756	-0-	-1003	-0-	367	1	1389	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	2256	-0-	-54	-0-	336	1	1920	2	N	-0-			-0-
*05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	339	1	1913	2	N	-0-			-0-
-----														
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 244357		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8006 - 10592				
12	13795 X	11250	-0-	-2545	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
01	13795 X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
02	12432 X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-			-0-
03	12989 X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
04	12570 X	10851	-0-	-1719	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
05	12431 X	10872	-0-	-1559	-0-	10872	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244358	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8187 - 10075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		7874 X	6324	-0-	-1550	-0-	6324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		7740 X	6925	-0-	-815	-0-	6925 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7998 X	6954	-0-	-1044	-0-	6954 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
NORTH STAR		WELL #:		B 1H	RRCID ->	244371	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7150 - 9392
12		5766 X	5261	-0-	-505	-0-	5261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5766 X	5143	-0-	-623	-0-	5143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5068 X	4999	-0-	-69	-0-	4999 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5611 X	4537	-0-	-1074	-0-	4537 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5100 X	4607	-0-	-493	-0-	4607 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5549 X	3969	-0-	-1580	-0-	3969 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BLASINGAME B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244373	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	7637 - 10049
12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	448 1	2477 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	444 1	2410 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	437 1	2407 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2759 X	2266	-0-	-493	-0-	519 1	1747 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	458 1	2267 2	N	-0-	-0-	-0-
*05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	448 1	4054 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MERCANTILE "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	244737	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7505 - 9830
12		9889 X	8235	-0-	-1654	-0-	8235 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		9672 X	7359	-0-	-2313	-0-	7359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
DEMARAIS		WELL #:		1H	RRCID ->	244766	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8146 - 9770
12		4216 X	3654	-0-	-562	-0-	3654 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4216 X	3972	-0-	-244	-0-	3972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3808 X	3750	-0-	-58	-0-	3750 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4216 X	3592	-0-	-624	-0-	3592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4154 X	3434	-0-	-720	-0-	3434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SHADED LANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244768	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8047 - 10182
12		10602 X	9894	-0-	-708	-0-	9894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		10602 X	9768	-0-	-834	-0-	9768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		9576 X	8510	-0-	-1066	-0-	8510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		10571 X	8556	-0-	-2015	-0-	8556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		9870 X	8029	-0-	-1841	-0-	8029 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		9889 X	8653	-0-	-1236	-0-	8653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		6H	RRCID ->	244770	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8093 - 9687
12		5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5580 X	4232	-0-	-1348	-0-	4232 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5040 X	3508	-0-	-1532	-0-	3508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5580 X	4137	-0-	-1443	-0-	4137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4860 X	3901	-0-	-959	-0-	3901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4495 X	3985	-0-	-510	-0-	3985 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 3H		RRCID ->	244797	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7636 PERF. 8063 - 10323	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12214 X	10140	-0-	-2074	-0-	10140 2	N	-0-	-0-	
01	12059 X	9411	-0-	-2648	-0-	9411 2	N	-0-	-0-	
02	10528 X	9529	-0-	-999	-0-	9529 2	N	-0-	-0-	
03	11315 X	9835	-0-	-1480	-0-	9835 2	N	-0-	-0-	
04	10590 X	9402	-0-	-1188	-0-	9402 2	N	-0-	-0-	
05	10540 X	9634	-0-	-906	-0-	9634 2	N	-0-	-0-	
-----										
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	244821	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6187 PERF. 6810 - 10168	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
FLEET UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244826	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7163 PERF. 7689 - 11276	
12	16058 X	14578	-0-	-1480	-0-	14578 2	N	-0-	-0-	
01	15655 X	13250	-0-	-2405	-0-	13250 2	N	-0-	-0-	
02	14140 X	12668	-0-	-1472	-0-	12668 2	N	-0-	-0-	
03	14942 X	14483	-0-	-459	-0-	14483 2	N	-0-	-0-	
04	14130 X	14047	-0-	-83	-0-	14047 2	N	-0-	-0-	
05	14570 X	13923	-0-	-647	-0-	13923 2	N	-0-	-0-	
-----										
W SCHULTZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244837	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7656 PERF. 8110 - 10535	
12	6882 X	6709	-0-	-173	-0-	6709 2	N	-0-	-0-	
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-	-0-	
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2	N	-0-	-0-	
03	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238 2	N	-0-	-0-	
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 2	N	-0-	-0-	
*05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2	N	-0-	-0-	
-----										
ARANGO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244903	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7778 PERF. 8842 - 11428	
12	11997 X	10135	-0-	-1862	-0-	10135 2	N	-0-	-0-	
01	11656 X	10020	-0-	-1636	-0-	10020 2	N	-0-	-0-	
02	10164 X	8783	-0-	-1381	-0-	8783 2	N	-0-	-0-	
03	10633 X	9757	-0-	-876	-0-	9757 2	N	-0-	-0-	
04	10290 X	9339	-0-	-951	-0-	9339 2	N	-0-	-0-	
05	10137 X	9712	-0-	-425	-0-	9712 2	N	-0-	-0-	
-----										
BRANTS		WELL #: 12H		RRCID ->	244965	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6811 PERF. 7150 - 9942	
12	5580 X	4577	-0-	-1003	-0-	4577 2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	4638	-0-	-570	-0-	4638 2	N	-0-	-0-	
02	4480 X	4107	-0-	-373	-0-	4107 2	N	-0-	-0-	
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2	N	-0-	-0-	
04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2	N	-0-	-0-	
05	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	4503 2	N	-0-	-0-	
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: J 7H		RRCID ->	245023	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 7216 - 9251	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BALLARD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245068		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6055 - 8575		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	4743 X	4003	-0-	-740	-0-	4001 2	2 9	Y	2	25 1		5
01	4743 X	3468	-0-	-1275	-0-	3448 2	20 9	Y	18	16 1	1 8	6
02	4284 X	3931	-0-	-353	-0-	3930 2	1 9	Y	1	1 8		6
03	4309 X	4215	-0-	-94	-0-	4203 2	12 9	Y	11	2 1	2 8	13
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4416 2	2 9	Y	2			15
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5014 2	20 9	Y	18	12 1		21
-----												
PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245069		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 6486 - 9574		
12	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8321 3	2 9	N	2			48
01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8891 3	2 9	N	2	4 1		46
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142 3		N	-0-			46
03	8339 X	8247	-0-	-92	-0-	8245 3	2 9	N	2	1 8		47
04	8610 X	8208	-0-	-402	-0-	8207 3	1 9	N	1			48
05	8959 X	8432	-0-	-527	-0-	8430 3	2 9	N	2	6 1		44
-----												
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245071		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 6028 - 8163		
12	6231 X	5812	-0-	-419	-0-	5782 3	30 9	N	27	56 1		77
01	6231 X	5634	-0-	-597	-0-	5632 3	2 9	N	2	4 1		75
02	5516 X	4268	-0-	-1248	-0-	4268 3		N	-0-			75
03	5890 X	5075	-0-	-815	-0-	5050 3	25 9	N	23			98
04	5640 X	5206	-0-	-434	-0-	5205 3	1 9	N	1			99
05	5797 X	5254	-0-	-543	-0-	5252 3	2 9	N	2	6 1		95
-----												
DUNCAN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245072		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 8012 - 10598		
12	4619 X	4341	-0-	-278	-0-	815 1	3526 2	N	-0-			-0-
01	4619 X	3470	-0-	-1149	-0-	904 1	2566 2	N	-0-			-0-
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	929 1	2246 2	N	-0-			-0-
03	4340 X	2882	-0-	-1458	-0-	1014 1	1868 2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3162	-0-	-1038	-0-	639 1	2523 2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3047	-0-	-1293	-0-	648 1	2399 2	N	-0-			-0-
-----												
CONTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245085		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7412 - 9230		
12	6355 X	5778	-0-	-577	-0-	5778 2		N	-0-			-0-
01	6355 X	6226	-0-	-129	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
02	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2		N	-0-			-0-
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 2		N	-0-			-0-
04	6030 X	5639	-0-	-391	-0-	5639 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5120	-0-	-1266	-0-	5120 2		N	-0-			-0-
-----												
PEGGY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 245089		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7529 - 9466		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POYNOR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245091		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8105 - 10655		
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2		N	-0-			-0-
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2		N	-0-			-0-
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676 2		N	-0-			-0-
03	6231 X	6223	-0-	-8	-0-	6223 2		N	-0-			-0-
04	6060 X	5888	-0-	-172	-0-	5888 2		N	-0-			-0-
05	6293 X	5687	-0-	-606	-0-	5687 2		N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRITT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245137	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7943 - 10078	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8215 X	7525	-0-	-690	-0-	229	1	7296	2	N	-0-	-0-
01	7440 X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-	-0-
02	6524 X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-	-0-
03	7533 X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-	-0-
04	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	236	1	8042	2	N	-0-	-0-
*05	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	242	1	8577	2	N	-0-	-0-
-----												
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245219	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8198 - 11084	
12	10230 X	7887	-0-	-2343	-0-	7887	2			N	-0-	-0-
01	9734 X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-	-0-
02	8400 X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-	-0-
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-	-0-
04	8310 X	7235	-0-	-1075	-0-	7235	2			N	-0-	-0-
05	8587 X	8458	-0-	-129	-0-	8458	2			N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7040 - 9120	
12	6448 X	5128	-0-	-1320	-0-	5128	2			N	-0-	-0-
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-	-0-
02	6048 X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-	-0-
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-	-0-
04	6660 X	4732	-0-	-1928	-0-	4732	2			N	-0-	-0-
05	6882 X	6160	-0-	-722	-0-	6160	2			N	-0-	-0-
-----												
JACK UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7972 - 12042	
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	413	1	5922	2	N	-0-	-0-
01	5394 X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-	-0-
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-	-0-
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-	-0-
04	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	397	1	6481	2	N	-0-	-0-
05	6324 X	5493	-0-	-831	-0-	385	1	5108	2	N	-0-	-0-
-----												
MERCANTILE "D"		WELL #: 3H		RRCID ->	245243	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7749 - 9775	
12	20181 X	20181	-0-	-0-	-0-	20181	2			N	-0-	-0-
01	20366 X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-	-0-
02	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-	-0-
03	19499 X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-	-0-
04	18870 X	12631	-0-	-6239	-0-	12631	2			N	-0-	-0-
05	19499 X	15609	-0-	-3890	-0-	15609	2			N	-0-	-0-
-----												
TRWD II UNIT		WELL #: I 2H		RRCID ->	245298	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	7015 - 10473	
12	15283 X	14008	-0-	-1275	-0-	14008	2			N	-0-	-0-
01	15283 X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-	-0-
02	13804 X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-	-0-
03	14260 X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-	-0-
04	13800 X	11465	-0-	-2335	-0-	11465	2			N	-0-	-0-
05	14012 X	4826	-0-	-9186	-0-	4826	2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER B UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	245303	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7450 - 11890	
12	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-	-0-
01	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-	-0-
02	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-	-0-
03	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-	-0-
04	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-	-0-
*05	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NORTH STAR		WELL #: B 3H		RRCID -> 245348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5394 X	553	-0-	-4841	-0-	553	3	N	-0-		-0-
01	5394 X	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3	N	-0-		-0-
02	4872 X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
03	5115 X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
04	4830 X	2798	-0-	-2032	-0-	2798	3	N	-0-		-0-
*05	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3	N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: L 8H		RRCID -> 245392		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282			
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2	N	-0-		-0-
01	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2	N	-0-		-0-
02	8092 X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2	N	-0-		-0-
03	9362 X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	2	N	-0-		-0-
04	9060 X	8195	-0-	-865	-0-	8195	2	N	-0-		-0-
05	9362 X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	2	N	-0-		-0-
-----											
NORTH STAR		WELL #: B 5H		RRCID -> 245394		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538			
12	9610 X	9226	-0-	-384	-0-	9226	3	N	-0-		-0-
01	9517 X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3	N	-0-		-0-
02	8316 X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3	N	-0-		-0-
03	9238 X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	3	N	-0-		-0-
04	8940 X	7175	-0-	-1765	-0-	7175	3	N	-0-		-0-
05	9238 X	7724	-0-	-1514	-0-	7724	3	N	-0-		-0-
-----											
NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID -> 245416		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822			
12	10385 X	5553	-0-	-4832	-0-	5553	3	N	-0-		-0-
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-			N	-0-		-0-
02	9296 X	-0-	-0-	-9296	-0-			N	-0-		-0-
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-		-0-
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			N	-0-		-0-
*05	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3	N	-0-		-0-
-----											
EULESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245417		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166			
12	15562 X	14948	-0-	-614	-0-	14948	2	N	-0-		-0-
01	15562 X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2	N	-0-		-0-
02	13860 X	13714	-0-	-146	-0-	13714	2	N	-0-		-0-
03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2	N	-0-		-0-
04	14910 X	13569	-0-	-1341	-0-	13569	2	N	-0-		-0-
05	15407 X	13092	-0-	-2315	-0-	13092	2	N	-0-		-0-
-----											
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245419		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950			
12	7998 X	7262	-0-	-736	-0-	7262	2	N	-0-		-0-
01	7223 X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2	N	-0-		-0-
02	6468 X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2	N	-0-		-0-
03	7254 X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2	N	-0-		-0-
04	7020 X	6960	-0-	-60	-0-	6960	2	N	-0-		-0-
*05	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2	N	-0-		-0-
-----											
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245503		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952			
12	15190 X	12974	-0-	-2216	-0-	12974	2	N	-0-		-0-
01	14818 X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2	N	-0-		-0-
02	13188 X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2	N	-0-		-0-
03	14384 X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	2	N	-0-		-0-
04	12870 X	12100	-0-	-770	-0-	12100	2	N	-0-		-0-
05	14198 X	11527	-0-	-2671	-0-	11527	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #:		A 4H		RRCID -> 245512		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2		N	-0-	-0-	
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-	-0-	
02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2		N	-0-	-0-	
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-	-0-	
04	7110 X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2		N	-0-	-0-	
05	8215 X	4472	-0-	-3743	-0-	4472	2		N	-0-	-0-	
-----												
WATERS B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 245685		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MANNING TRWD D UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 246092		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069		
12	8990 X	8813	-0-	-177	-0-	8813	2		N	-0-	-0-	
01	8990 X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2		N	-0-	-0-	
02	8120 X	7762	-0-	-358	-0-	7762	2		N	-0-	-0-	
03	8835 X	8367	-0-	-468	-0-	8367	2		N	-0-	-0-	
04	8520 X	8236	-0-	-284	-0-	8236	2		N	-0-	-0-	
05	8804 X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2		N	-0-	-0-	
-----												
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 246094		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937		
12	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2		N	-0-	-0-	
01	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2		N	-0-	-0-	
02	8428 X	8308	-0-	-120	-0-	8308	2		N	-0-	-0-	
03	9579 X	8961	-0-	-618	-0-	8961	2		N	-0-	-0-	
04	9270 X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2		N	-0-	-0-	
05	9579 X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2		N	-0-	-0-	
-----												
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 246134		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348		
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	1		N	-0-	-0-	
01	T. A.	518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-	
02	T. A.	6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	2	N	-0-	
03	T. A.	6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-	
04	22802 X	8481	-0-	-14321	-0-	287	1	8194	2	N	-0-	
05	7595 X	7073	-0-	-522	-0-	316	1	6757	2	N	-0-	
-----												
RAFAEL UNIT		WELL #:		B 2H		RRCID -> 246148		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920		
12	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	357	1	3682	2	N	-0-	
01	5735 X	415	-0-	-5320	-0-	415	1		N	-0-	-0-	
02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-	
03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-	
04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	429	1	6034	2	N	-0-	
*05	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	468	1	6986	2	N	-0-	
-----												
KASAL		WELL #:		6H		RRCID -> 246270		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837		
12	6541 X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2		N	-0-	-0-	
01	6541 X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2		N	-0-	-0-	
02	6776 X	579	-0-	-6197	-0-	579	2		N	-0-	-0-	
03	7502 X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	2		N	-0-	-0-	
04	7260 X	4802	-0-	-2458	-0-	4802	2		N	-0-	-0-	
05	5890 X	1335	-0-	-4555	-0-	1335	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SAU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246415	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7945 - 10080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 X	1788	-0-	-1963	-0-	369	1	1419	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-	-0-
02	2996 X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-	-0-
03	3317 X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			N	-0-	-0-
04	2910 X	868	-0-	-2042	-0-	301	1	567	2	N	-0-	-0-
05	2325 X	2027	-0-	-298	-0-	280	1	1747	2	N	-0-	-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		D 12H	RRCID ->	246432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7368 - 9368
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246481	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8211 - 11293
12	6324 X	4599	-0-	-1725	-0-	359	1	4240	2	N	-0-	-0-
01	6572 X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-	-0-
02	5936 X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-	-0-
03	6572 X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	2	N	-0-	-0-
04	6330 X	5212	-0-	-1118	-0-	353	1	4859	2	N	-0-	-0-
05	6107 X	3927	-0-	-2180	-0-	322	1	3605	2	N	-0-	-0-
-----												
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		3H	RRCID ->	246487	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6794	PERF.	7203 - 9588
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7115 - 10399
12	13857 X	12910	-0-	-947	-0-	12910	2			N	-0-	-0-
01	13857 X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-	-0-
02	11984 X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-	-0-
03	12896 X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-	-0-
04	12480 X	11790	-0-	-690	-0-	11790	2			N	-0-	-0-
05	12896 X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2			N	-0-	-0-
-----												
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246902	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7360 - 8916
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	277	1	4397	2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-	-0-
02	4284 X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	2	N	-0-	-0-
03	4743 X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-	-0-
04	4590 X	4005	-0-	-585	-0-	290	1	3715	2	N	-0-	-0-
05	4681 X	4301	-0-	-380	-0-	293	1	4008	2	N	-0-	-0-
-----												
MANOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246968	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5239	PERF.	5844 - 8603
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6045 X	5523	-0-	-522	-0-	5523 2		N	-0-		-0-
01		6045 X	5320	-0-	-725	-0-	5320 2		N	-0-		-0-
02		5208 X	4827	-0-	-381	-0-	4827 2		N	-0-		-0-
03		5518 X	4980	-0-	-538	-0-	4980 2		N	-0-		-0-
04		5340 X	4948	-0-	-392	-0-	4948 2		N	-0-		-0-
05		5518 X	5140	-0-	-378	-0-	5140 2		N	-0-		-0-
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623												
12		1209 N	566	-0-	-643	-0-	558 3	8 9	N	7	4 1	3
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998 3	3 9	N	3	6 1	-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033 3	2 9	N	2	1 1	1
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066 3	2 9	N	2	2 1	1
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114 3	2 9	N	2	3 1	-0-
05		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1052 3	2 9	N	2	1 1	1
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743												
12		3255 X	3136	-0-	-119	-0-	3126 3	10 9	N	9	9 1	1
01		3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2849 3	10 9	N	9	9 1	1
02		2884 X	2558	-0-	-326	-0-	2555 3	3 9	N	3	2 1	2
03		3131 X	2320	-0-	-811	-0-	2311 3	9 9	N	8	6 1	4
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3048 3	7 9	N	6	9 1	1
*05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4447 3	10 9	N	9	4 1	6
-----												
BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207												
12		12710 X	12049	-0-	-661	-0-	12049 2		N	-0-		-0-
01		12710 X	11753	-0-	-957	-0-	11753 2		N	-0-		-0-
02		11480 X	9499	-0-	-1981	-0-	9499 2		N	-0-		-0-
03		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12902 2		N	-0-		-0-
04		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109 2		N	-0-		-0-
*05		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085 2		N	-0-		-0-
-----												
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851												
12		5983 X	5796	-0-	-187	-0-	753 1	4973 2	Y	64	82 1	61
							70 9					
01		5921 X	5229	-0-	-692	-0-	147 1	5024 2	Y	53		114
							58 9					
02		5348 X	4473	-0-	-875	-0-	4419 2	54 9	Y	49	98 1	65
03		5859 X	4983	-0-	-876	-0-	4932 2	51 9	Y	46	58 1	53
04		5670 X	4799	-0-	-871	-0-	4745 2	54 9	Y	49		102
05		5797 X	5394	-0-	-403	-0-	521 1	4831 2	Y	38	72 1	68
							42 9					
-----												
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745												
12		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	362 1	1451 2	N	17		226
							19 9					
01		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	362 1	1315 2	N	12		238
							13 9					
02		1652 N	1504	-0-	-148	-0-	327 1	1164 2	N	12	90 1	160
							13 9					
03		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	362 1	1335 2	N	20		180
							22 9					
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	351 1	1387 2	N	19		199
							21 9					
*05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	362 1	1454 2	N	3		202
							3 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

12	4774 X	3970	-0-	-804	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3794	-0-	-226	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

12	10447 X	9746	-0-	-701	-0-	9746	2		N	-0-			-0-
01	10044 X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2		N	-0-			-0-
02	9268 X	8895	-0-	-373	-0-	8895	2		N	-0-			-0-
03	10261 X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9396	-0-	-534	-0-	9396	2		N	-0-			-0-
05	9858 X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2		N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

12	14074 X	11889	-0-	-2185	-0-	11889	2		N	-0-			-0-
01	13733 X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2		N	-0-			-0-
02	12264 X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2		N	-0-			-0-
03	12462 X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2		N	-0-			-0-
04	11670 X	11067	-0-	-603	-0-	11067	2		N	-0-			-0-
05	12307 X	10681	-0-	-1626	-0-	10681	2		N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

12	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	265	1	2661	2	N	-0-		48
01	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-		48
02	2884 X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-		48
03	3193 X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	-0-	2	50
						2	9						
04	3090 X	2600	-0-	-490	-0-	243	1	2357	2	N	-0-		50
05	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	322	1	2656	2	N	-0-		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		7378 X	7049	-0-	-329	-0-	7049	2		N	-0-	-0-
01		7502 X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2		N	-0-	-0-
02		6776 X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2		N	-0-	-0-
03		7502 X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2		N	-0-	-0-
04		6810 X	6263	-0-	-547	-0-	6263	2		N	-0-	-0-
*05		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2		N	-0-	-0-
-----												
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948												
12		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2		N	-0-	-0-
01		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		N	-0-	-0-
02		6132 X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2		N	-0-	-0-
03		6789 X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	2		N	-0-	-0-
04		6570 X	5118	-0-	-1452	-0-	5118	2		N	-0-	-0-
*05		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2		N	-0-	-0-
-----												
RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216												
12		3999 X	1607	-0-	-2392	-0-	1607	2		N	-0-	-0-
01		3999 X	445	-0-	-3554	-0-	445	2		N	-0-	-0-
02		3192 X	890	-0-	-2302	-0-	890	2		N	-0-	-0-
03		3472 X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	2		N	-0-	-0-
04		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-	-0-
*05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-	-0-
-----												
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	212	-0-	212	212	212	1		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	2369	-0-	2369	2581	556	1	1813	2	N	-0-
-----												
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611												
12		5456 X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2		N	-0-	-0-
01		5456 X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2		N	-0-	-0-
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-	-0-
03		5270 X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2		N	-0-	-0-
04		5250 X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2		N	-0-	-0-
05		5611 X	3163	-0-	-2448	-0-	3163	2		N	-0-	-0-
-----												
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149												
12		12896 X	8783	-0-	-4113	-0-	262	1	8521	2	N	-0-
01		12896 X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-
02		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-
03		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-
04		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2		N	-0-	-0-
05		11315 X	11096	-0-	-219	-0-	11096	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
INDIAN CREEK		WELL #: J 5H		RRCID -> 248952		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7446 - 10542					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-				-0-
-----															
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 248953		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8096 - 10646					
12	9641 X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-				-0-
01	9641 X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-				-0-
02	8708 X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-				-0-
03	9052 X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-				-0-
04	8400 X	8079	-0-	-321	-0-	8079	2			N	-0-				-0-
05	8804 X	7944	-0-	-860	-0-	7944	2			N	-0-				-0-
-----															
HBB HW UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248954		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 7637 - 10003					
12	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-				-0-
01	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-				-0-
02	7644 X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-				-0-
03	8804 X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-				-0-
04	8520 X	8010	-0-	-510	-0-	8010	2			N	-0-				-0-
05	8804 X	8284	-0-	-520	-0-	8284	2			N	-0-				-0-
-----															
MARTI		WELL #: 2H		RRCID -> 248955		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6922 - 9018					
12	6231 X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-				-0-
01	6045 X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-				-0-
02	5376 X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-				-0-
03	5952 X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			N	-0-				-0-
04	5760 X	4443	-0-	-1317	-0-	4443	2			N	-0-				-0-
05	5828 X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-				-0-
-----															
OLE GIESER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 248956		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8127 - 10713					
12	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-				-0-
01	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-				-0-
02	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-				-0-
03	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-				-0-
04	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-				-0-
*05	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID -> 248958		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7376 - 9782					
12	9951 X	6661	-0-	-3290	-0-	362	1	6299	2	N	-0-				-0-
01	9734 X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-				-0-
02	8428 X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	2	N	-0-				-0-
03	9331 X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	2	N	-0-				-0-
04	7260 X	6772	-0-	-488	-0-	351	1	6421	2	N	-0-				-0-
05	7037 X	6789	-0-	-248	-0-	362	1	6427	2	N	-0-				-0-
-----															
INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID -> 248959		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 7152 - 9938					
12	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-				-0-
01	5022 X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-				-0-
02	4592 X	4212	-0-	-380	-0-	4212	2			N	-0-				-0-
03	5084 X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-				-0-
04	4920 X	4477	-0-	-443	-0-	4477	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4648	-0-	-281	-0-	4648	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
QUINCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248960	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	8214 - 11130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, RUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248962	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7783 - 9793		
12	8773 X	8181	-0-	-592	-0-	8181	2			N	-0-			-0-
01	8773 X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
02	7700 X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
05	8215 X	8126	-0-	-89	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
MCKEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248964	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7920 - 9078		
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3638	2	4 9		N	4	4 8		-0-
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1 9		N	1	1 8		-0-
02	2856 X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
05	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
RUDD ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	248965	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8786 - 10444		
12	6665 X	6424	-0-	-241	-0-	362	1	6034	2	N	25			86
01	6665 X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16			102
02	5964 X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17			119
03	6541 X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3			122
04	6210 X	5412	-0-	-798	-0-	41	1	5371	2	N	-0-			122
05	6417 X	5895	-0-	-522	-0-	114	1	5769	2	N	11	1 8		132
INDIAN CREEK		WELL #:		M 9H	RRCID ->	248967	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7230 - 8628		
12	6913 X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
01	6758 X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
02	6076 X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
03	6727 X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
04	6510 X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
05	6510 X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
TURNER, RUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248969	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7801 - 11013		
12	7750 X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
01	7750 X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
02	7000 X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
03	7719 X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
04	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
05	7688 X	5596	-0-	-2092	-0-	5596	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: D 11H		RRCID ->	248970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6163 PERF. 7235 - 11213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248971	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	6813 PERF. 7013 - 8931		
12	4867 X	4441	-0-	-426	-0-	397	1	4044	2	N	-0-
01	4712 X	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-
02	4620 X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-
03	5115 X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-
04	4950 X	3780	-0-	-1170	-0-	374	1	3406	2	N	-0-
*05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	440	1	4310	2	N	-0-
-----											
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	248972	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 7901 - 9845		
12	4805 X	4712	-0-	-93	-0-	305	1	4407	2	N	-0-
01	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	2	N	-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-
04	5370 X	3465	-0-	-1905	-0-	259	1	3206	2	N	-0-
05	5549 X	5473	-0-	-76	-0-	284	1	5189	2	N	-0-
-----											
SALUSKY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	248973	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7366 PERF. 7866 - 8019		
12	1736 X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-
02	1512 X	792	-0-	-720	-0-	792	2			N	-0-
03	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-
04	1860 X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-
05	1922 X	1129	-0-	-793	-0-	1129	2			N	-0-
-----											
SHOEBAR RANCH		WELL #: J 3H		RRCID ->	248974	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	4971 PERF. 5713 - 9049		
12	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	532	1	1626	3	Y	-0-
01	2697 X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15
02	2436 X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18
						20	9				
03	2201 X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3
						3	9				
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	392	1	2767	3	Y	-0-
*05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	489	1	2303	3	Y	10
						11	9				
-----											
HYLES		WELL #: 2H		RRCID ->	248975	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6415 PERF. 6716 - 8891		
12	5828 X	5130	-0-	-698	-0-	78	1	5052	2	Y	-0-
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-
03	5363 X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-
04	5430 X	5073	-0-	-357	-0-	29	1	5044	2	Y	-0-
05	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	27	1	4768	2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: A 5H		RRCID -> 248976		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WARREN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248977		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709				
12	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2	N	-0-			-0-
01	7905 X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2	N	-0-			-0-
02	7140 X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	5514	-0-	-1686	-0-	5514	2	N	-0-			-0-
05	6913 X	4402	-0-	-2511	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
-----												
PROFESSOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248978		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851				
12	11749 X	9323	-0-	-2426	-0-	9323	2	N	-0-			-0-
01	11749 X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2	N	-0-			-0-
02	10164 X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2	N	-0-			-0-
04	10230 X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	2	N	-0-			-0-
05	9703 X	8041	-0-	-1662	-0-	8041	2	N	-0-			-0-
-----												
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248979		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899				
12	10509 X	9415	-0-	-1094	-0-	9415	3	N	-0-			-0-
01	10602 X	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3	N	-0-			-0-
02	9576 X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3	N	-0-			-0-
03	10602 X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3	N	-0-			-0-
04	9510 X	8293	-0-	-1217	-0-	8293	3	N	-0-			-0-
05	9424 X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	3	N	-0-			-0-
-----												
JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 249010		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074				
12	13764 X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	2	N	-0-			-0-
01	13423 X	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2	N	-0-			-0-
02	11704 X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2	N	-0-			-0-
03	12586 X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2	N	-0-			-0-
04	11850 X	10425	-0-	-1425	-0-	10425	2	N	-0-			-0-
05	11749 X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	2	N	-0-			-0-
-----												
FREDDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249011		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660				
12	15872 X	11958	-0-	-3914	-0-	11958	2	N	-0-			-0-
01	14508 X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2	N	-0-			-0-
02	13104 X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2	N	-0-			-0-
03	14074 X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2	N	-0-			-0-
04	13620 X	12652	-0-	-968	-0-	12652	2	N	-0-			-0-
*05	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2	N	-0-			-0-
-----												
SKETTER J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249015		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		2480 X	985	-0-	-1495	-0-			150	1	835	2	N	-0-	-0-
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							N	-0-	-0-
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-							N	-0-	-0-
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							N	-0-	-0-
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-							N	-0-	-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-	-0-
-----															
PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958															
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-							N	-0-	-0-
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-							N	-0-	-0-
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-							N	-0-	-0-
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
-----															
LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
-----															
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618															
12		8122 X	7630	-0-	-492	-0-			7630	2			N	-0-	-0-
01		7967 X	7381	-0-	-586	-0-			7381	2			N	-0-	-0-
02		7140 X	6210	-0-	-930	-0-			6210	2			N	-0-	-0-
03		7781 X	7636	-0-	-145	-0-			7636	2			N	-0-	-0-
04		7470 X	6541	-0-	-929	-0-			6541	2			N	-0-	-0-
05		7626 X	7221	-0-	-405	-0-			7221	2			N	-0-	-0-
-----															
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
-----															
ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202															
12		3906 X	3676	-0-	-230	-0-			3622	2	54	9	N	49	187
01		3813 X	3712	-0-	-101	-0-			3602	2	110	9	N	100	98
02		3388 X	3284	-0-	-104	-0-			3249	2	35	9	N	32	130
03		3720 X	3665	-0-	-55	-0-			3595	2	70	9	N	64	193
04		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-			3594	2	47	9	N	43	50
*05		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-			3886	2	75	9	N	68	118
-----															
INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687															
12		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-			3736	2			N	-0-	-0-
01		2945 X	2724	-0-	-221	-0-			2724	2			N	-0-	-0-
02		2800 X	2727	-0-	-73	-0-			2727	2			N	-0-	-0-
03		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-			3958	2			N	-0-	-0-
04		3630 X	3568	-0-	-62	-0-			3568	2			N	-0-	-0-
*05		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-			3842	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615 PERF. 8216 - 10326	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15252 X	14129	-0-	-1123	-0-	14129 2	N	-0-	-0-	
01	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	14336 2	N	-0-	-0-	
02	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	13531 2	N	-0-	-0-	
03	14880 X	14657	-0-	-223	-0-	14657 2	N	-0-	-0-	
04	14400 X	13771	-0-	-629	-0-	13771 2	N	-0-	-0-	
05	14973 X	13799	-0-	-1174	-0-	13799 2	N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: C 7H		RRCID ->	249724	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 7274 - 9772	
12	11532 X	9348	-0-	-2184	-0-	273 1 9075 2	N	-0-	-0-	
01	11997 X	9908	-0-	-2089	-0-	319 1 9589 2	N	-0-	-0-	
02	10836 X	9549	-0-	-1287	-0-	228 1 9321 2	N	-0-	-0-	
03	11997 X	11199	-0-	-798	-0-	221 1 10978 2	N	-0-	-0-	
04	9930 X	8921	-0-	-1009	-0-	199 1 8722 2	N	-0-	-0-	
*05	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	262 1 10627 2	N	-0-	-0-	
STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249725	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7949 PERF. 8333 - 12047	
12	12865 X	12696	-0-	-169	-0-	12696 2	N	-0-	-0-	
01	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786 2	N	-0-	-0-	
02	11844 X	10388	-0-	-1456	-0-	10388 2	N	-0-	-0-	
03	13113 X	11681	-0-	-1432	-0-	11681 2	N	-0-	-0-	
04	12690 X	11625	-0-	-1065	-0-	11625 2	N	-0-	-0-	
05	12772 X	11875	-0-	-897	-0-	11875 2	N	-0-	-0-	
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249726	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	6881 PERF. 7346 - 10884	
12	17732 X	16012	-0-	-1720	-0-	16012 2	N	-0-	-0-	
01	16647 X	16406	-0-	-241	-0-	16406 2	N	-0-	-0-	
02	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732 2	N	-0-	-0-	
03	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	16088 2	N	-0-	-0-	
04	15870 X	15357	-0-	-513	-0-	15357 2	N	-0-	-0-	
05	16399 X	15650	-0-	-749	-0-	15650 2	N	-0-	-0-	
FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 7993 - 11500	
12	10912 X	10640	-0-	-272	-0-	10640 2	N	-0-	-0-	
01	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349 2	N	-0-	-0-	
02	9212 X	8925	-0-	-287	-0-	8925 2	N	-0-	-0-	
03	10633 X	9851	-0-	-782	-0-	9851 2	N	-0-	-0-	
04	10290 X	8779	-0-	-1511	-0-	8779 2	N	-0-	-0-	
05	10633 X	9206	-0-	-1427	-0-	9206 2	N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: F 8H		RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097 PERF. 7390 - 9820	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: C 11H		RRCID ->	249776	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7016 PERF. 7294 - 9848	
12	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689 2	N	-0-	-0-	
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	11400 2	N	-0-	-0-	
02	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383 2	N	-0-	-0-	
03	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394 2	N	-0-	-0-	
04	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10739 2	N	-0-	-0-	
*05	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	10855 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	8515	PERF.10020 - 11804	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2046 X	1404	-0-	-642	-0-	-0-	1404 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3220 X	321	-0-	-2899	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MOLAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 8381 - 10696	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KL COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249779	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8093 - 11029	
12	7099 X	6796	-0-	-303	-0-	-0-	6796 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	7175 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6384 X	5579	-0-	-805	-0-	-0-	5579 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7068 X	6607	-0-	-461	-0-	-0-	6607 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6930 X	6371	-0-	-559	-0-	-0-	6371 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7161 X	6005	-0-	-1156	-0-	-0-	6005 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SALUSKY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	249780	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7816 - 10285	
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2976 X	2291	-0-	-685	-0-	-0-	2291 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	3440 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	-0-	2768 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3813 X	3415	-0-	-398	-0-	-0-	3415 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRITT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	249781	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 7973 - 10339	
12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	-0-	9433 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	-0-	9141 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8456 X	7746	-0-	-710	-0-	-0-	7746 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9424 X	8630	-0-	-794	-0-	-0-	8630 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9120 X	8599	-0-	-521	-0-	-0-	8599 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9424 X	8397	-0-	-1027	-0-	-0-	8397 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CARTER SE UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	249816	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7443 - 9361	
12	6200 X	3587	-0-	-2613	-0-	-0-	3587 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	6200 X	3310	-0-	-2890	-0-	-0-	3310 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5600 X	3734	-0-	-1866	-0-	-0-	3734 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4309 X	3760	-0-	-549	-0-	-0-	3760 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3480 X	3479	-0-	-1	-0-	-0-	3479 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	-0-	3476 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TXI		WELL #:		A 2H	RRCID ->	249818	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 8485 - 10368	
12	6045 X	5067	-0-	-978	-0-	-0-	45 1	N	-0-	-0-	-0-	
01	5952 X	4879	-0-	-1073	-0-	-0-	4879 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5320 X	4301	-0-	-1019	-0-	-0-	4301 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5890 X	4605	-0-	-1285	-0-	-0-	4605 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5490 X	3824	-0-	-1666	-0-	-0-	3824 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	5053 X	3749	-0-	-1304	-0-	-0-	3749 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249819	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	7083 - 8732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	-0-	8110	3		N	-0-				32	
01	6324 X	6232	-0-	-92	-0-	-0-	6232	3		N	-0-				32	
02	6356 X	4381	-0-	-1975	-0-	-0-	4381	3		N	-0-				32	
03	7843 X	3917	-0-	-3926	-0-	-0-	3917	3		N	-0-				32	
04	7590 X	5514	-0-	-2076	-0-	-0-	5514	3		N	-0-				32	
05	7843 X	4315	-0-	-3528	-0-	-0-	4315	3		N	-0-				32	
-----																
TXU EML UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	249820	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7082 - 9466				
12	7471 X	4264	-0-	-3207	-0-	-0-	4264	2		N	-0-				-0-	
01	6727 X	6369	-0-	-358	-0-	-0-	6369	2		N	-0-				-0-	
02	6076 X	5405	-0-	-671	-0-	-0-	5405	2		N	-0-				-0-	
03	6386 X	5878	-0-	-508	-0-	-0-	5878	2		N	-0-				-0-	
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	-0-	6411	2		N	-0-				-0-	
05	6355 X	6266	-0-	-89	-0-	-0-	6266	2		N	-0-				-0-	
-----																
WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249821	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	5793	PERF.	7161 - 9573				
12	10075 X	8780	-0-	-1295	-0-	-0-	8780	3		N	-0-				33	
01	10075 X	8935	-0-	-1140	-0-	-0-	8935	3		N	-0-				33	
02	8652 X	8000	-0-	-652	-0-	-0-	8000	3		N	-0-				33	
03	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	-0-	9095	3		N	-0-				33	
04	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	-0-	8893	3		N	-0-				33	
05	8928 X	5379	-0-	-3549	-0-	-0-	5379	3		N	-0-				33	
-----																
TRWD B UNIT		WELL #:		D 4H	RRCID ->	249855	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	7080 - 9872				
12	12741 X	10298	-0-	-2443	-0-	-0-	10298	2		N	-0-				-0-	
01	12369 X	9923	-0-	-2446	-0-	-0-	9923	2		N	-0-				-0-	
02	9828 X	9487	-0-	-341	-0-	-0-	9487	2		N	-0-				-0-	
03	10881 X	10820	-0-	-61	-0-	-0-	10820	2		N	-0-				-0-	
04	10230 X	10068	-0-	-162	-0-	-0-	10068	2		N	-0-				-0-	
05	10509 X	10454	-0-	-55	-0-	-0-	10454	2		N	-0-				-0-	
-----																
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249857	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	7359 - 10897				
12	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	10090	2	N	-0-			-0-	
01	9083 X	8309	-0-	-774	-0-	-0-	96	1	8213	2	N	-0-			-0-	
02	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-			-0-	
03	10199 X	9764	-0-	-435	-0-	-0-	74	1	9690	2	N	-0-			-0-	
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	10130	2	N	-0-			-0-	
*05	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12005	2	N	-0-			-0-	
-----																
TXU EML UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249858	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	7234 - 10332				
12	12059 X	2804	-0-	-9255	-0-	-0-	2804	2		N	-0-				-0-	
01	12028 X	1640	-0-	-10388	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-	
02	10864 X	3820	-0-	-7044	-0-	-0-	3820	2		N	-0-				-0-	
03	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	11490 X	4103	-0-	-7387	-0-	-0-	4103	2		N	-0-				-0-	
*05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 2H		RRCID ->	249867	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7241 - 8719		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 2H		RRCID ->	249884	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6671 PERF. 7315 - 10190		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WALSH RANCH WEST UNIT I		WELL #: 3H		RRCID ->	249896	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6685 PERF. 7300 - 9458		
12	5704 X	5616	-0-	-88	-0-	5599 3	17 9	N	15	17 1	1
01	5611 X	5228	-0-	-383	-0-	5207 3	21 9	N	19	18 1	2
02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5359 3	8 9	N	7	5 1	4
03	5611 X	5580	-0-	-31	-0-	5560 3	20 9	N	18	13 1	9
04	5430 X	5229	-0-	-201	-0-	5218 3	11 9	N	10	17 1	2
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	4083 3	18 9	N	16	9 1	9
CARTER NE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	249907	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 7316 - 9682		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
HYLES		WELL #: 3H		RRCID ->	249908	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6444 PERF. 6980 - 8990		
12	5518 X	4642	-0-	-876	-0-	69 1	4573 2	Y	-0-		14
01	5518 X	5105	-0-	-413	-0-	61 1	5044 2	Y	-0-		14
02	4984 X	4413	-0-	-571	-0-	63 1	4350 2	Y	-0-		14
03	5115 X	4549	-0-	-566	-0-	30 1	4519 2	Y	-0-		14
04	4950 X	4476	-0-	-474	-0-	29 1	4447 2	Y	-0-		14
05	5115 X	5037	-0-	-78	-0-	27 1	5010 2	Y	-0-		14
JAKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	249918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8638 PERF. 9039 - 11199		
12	9610 X	9048	-0-	-562	-0-	9048 2		N	-0-		-0-
01	9455 X	8760	-0-	-695	-0-	8760 2		N	-0-		-0-
02	8540 X	7964	-0-	-576	-0-	7964 2		N	-0-		-0-
03	9455 X	8786	-0-	-669	-0-	8786 2		N	-0-		-0-
04	8820 X	8444	-0-	-376	-0-	8444 2		N	-0-		-0-
05	9052 X	8570	-0-	-482	-0-	8570 2		N	-0-		-0-
RICE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249919	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 8056 - 12045		
12	8525 X	7378	-0-	-1147	-0-	211 1	7167 2	N	-0-		-0-
01	8029 X	2078	-0-	-5951	-0-	98 1	1980 2	N	-0-		-0-
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-			N	-0-		-0-
03	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-		-0-
04	7140 X	1	-0-	-7139	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CARTER		WELL #: B 12H		RRCID ->	249937	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7133 - 9461
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	249938	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 9065 - 13053
12	3069 X	2069	-0-	-1000	-0-	2069	2	N	-0-	-0-
01	5487 X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2	N	-0-	-0-
02	4956 X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2	N	-0-	-0-
03	5487 X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2	N	-0-	-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-	-0-
*05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-	-0-

TRWD A UNIT D		WELL #: 3H		RRCID ->	249940	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 7103 - 8955
12	9486 X	9385	-0-	-101	-0-	9385	2	N	-0-	-0-
01	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2	N	-0-	-0-
02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2	N	-0-	-0-
03	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2	N	-0-	-0-
04	9450 X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2	N	-0-	-0-
05	9765 X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2	N	-0-	-0-

TRWD C UNIT D		WELL #: 5H		RRCID ->	249946	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 7080 - 10902
12	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2	N	-0-	-0-
01	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2	N	-0-	-0-
02	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2	N	-0-	-0-
03	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2	N	-0-	-0-
04	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2	N	-0-	-0-
*05	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 2H		RRCID ->	249950	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7044 - 9079	
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	3	6 9 N	5	7 1	-0-
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3	9 9 N	8	7 1	1
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2 9 N	2	2 1	1
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9 9 N	8	5 1	4
04	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	2218	3	3 9 N	3	6 1	1
05	2387 N	1904	-0-	-483	-0-	1903	3	1 9 N	1	1 1	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: H 3H		RRCID ->	249957	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 7023 - 9673	
12	8184 X	7480	-0-	-704	-0-	7457	3	23 9 N	21	23 1	2
01	8184 X	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3	24 9 N	22	22 1	2
02	6832 X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9 9 N	8	6 1	4
03	7471 X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23 9 N	21	15 1	10
04	7230 X	6020	-0-	-1210	-0-	6008	3	12 9 N	11	19 1	2
05	7471 X	6140	-0-	-1331	-0-	6131	3	9 9 N	8	5 1	5

PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249958	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 6047 - 7932	
12	7719 X	7302	-0-	-417	-0-	7296	2	6 9 N	5		104
01	7719 X	7334	-0-	-385	-0-	7266	2	68 9 N	62	99 1	67
02	6888 X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2				67
03	7471 X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3 9 N	3		70
04	7110 X	6980	-0-	-130	-0-	6976	2	4 9 N	4		74
05	7347 X	7211	-0-	-136	-0-	7155	2	56 9 N	51	19 1	106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249959		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 9678 - 13789	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14291 X	12650	-0-	-1641	-0-	12650 2	N	-0-			-0-
01	14291 X	12506	-0-	-1785	-0-	12506 2	N	-0-			-0-
02	12908 X	11467	-0-	-1441	-0-	11467 2	N	-0-			-0-
03	13578 X	12503	-0-	-1075	-0-	12503 2	N	-0-			-0-
04	12240 X	11712	-0-	-528	-0-	11712 2	N	-0-			-0-
05	12710 X	11705	-0-	-1005	-0-	11705 2	N	-0-			-0-
-----											
DAMRON, SHARON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249960		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7572		PERF. 8172 - 9522	
12	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4821 2	N	-0-			-0-
01	4867 X	4680	-0-	-187	-0-	4680 2	N	-0-			-0-
02	4284 X	4117	-0-	-167	-0-	4117 2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4376	-0-	-460	-0-	4376 2	N	-0-			-0-
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2	N	-0-			-0-
05	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	4720 2	N	-0-			-0-
-----											
WEST LAKE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250142		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 8064 - 9250	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALSH RANCH WEST G UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250177		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 7238 - 9193	
12	10664 X	9498	-0-	-1166	-0-	9470 3	28 9 N	25	29 1		2
01	10044 X	9875	-0-	-169	-0-	9839 3	36 9 N	33	32 1		3
02	9072 X	8534	-0-	-538	-0-	8523 3	11 9 N	10	8 1		5
03	10044 X	7959	-0-	-2085	-0-	7929 3	30 9 N	27	19 1		13
04	9570 X	8686	-0-	-884	-0-	8668 3	18 9 N	16	26 1		3
05	9889 X	8032	-0-	-1857	-0-	8021 3	11 9 N	10	7 1		6
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 2H		RRCID -> 250506		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6708 - 8232	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: H 9H		RRCID -> 250508		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 7385 - 9486	
12	9021 X	8873	-0-	-148	-0-	8873 2	N	-0-			-0-
01	9176 X	8517	-0-	-659	-0-	8517 2	N	-0-			-0-
02	8288 X	7475	-0-	-813	-0-	7475 2	N	-0-			-0-
03	9176 X	8344	-0-	-832	-0-	8344 2	N	-0-			-0-
04	8700 X	7961	-0-	-739	-0-	7961 2	N	-0-			-0-
05	8866 X	8337	-0-	-529	-0-	8337 2	N	-0-			-0-
-----											
ICI LEJ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250510		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7710 - 9845	
12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	360 1	1122 2 N	-0-			-0-
01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	370 1	602 2 N	-0-			-0-
02	448 X	282	-0-	-166	-0-	282 1	N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	306 1	311 2 N	-0-			-0-
04	480 X	420	-0-	-60	-0-	306 1	114 2 N	-0-			-0-
*05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	335 1	4059 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EULESS B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 250515		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-		176 1	7793 2	N	-0-	-0-	
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-		135 1	8608 2	N	-0-	-0-	
02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-		8419 2		N	-0-	-0-	
03	7936 X	7084	-0-	-852	-0-		197 1	6887 2	N	-0-	-0-	
04	7680 X	6687	-0-	-993	-0-		186 1	6501 2	N	-0-	-0-	
05	7936 X	7578	-0-	-358	-0-		92 1	7486 2	N	-0-	-0-	
-----												
SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 250519		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9H		RRCID -> 250522		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016		
12	10385 X	9582	-0-	-803	-0-		9582 2		N	-0-	-0-	
01	10385 X	10097	-0-	-288	-0-		10097 2		N	-0-	-0-	
02	8764 X	8566	-0-	-198	-0-		8566 2		N	-0-	-0-	
03	9579 X	9211	-0-	-368	-0-		9211 2		N	-0-	-0-	
04	9780 X	9402	-0-	-378	-0-		9402 2		N	-0-	-0-	
05	10106 X	9457	-0-	-649	-0-		9457 2		N	-0-	-0-	
-----												
AZLE TRWD UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 250526		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542		
12	3100 N	3240	-0-	140	140		407 1	2833 2	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3381	-0-	281	421		421 1	2960 2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	3021	-0-	221	642		386 1	2635 2	N	-0-	-0-	
03	3345 X	2703	-0-	-642	-0-		427 1	2276 2	N	-0-	-0-	
04	2970 X	2588	-0-	-382	-0-		430 1	2158 2	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2357	-0-	-712	-0-		401 1	1956 2	N	-0-	-0-	
-----												
OLE GIESER UNIT		WELL #:		C 2H		RRCID -> 250538		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126		
12	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-		15002 2		N	-0-	-0-	
01	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-		14602 2		N	-0-	-0-	
02	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-		13572 2		N	-0-	-0-	
03	15004 X	14480	-0-	-524	-0-		14480 2		N	-0-	-0-	
04	14520 X	13461	-0-	-1059	-0-		13461 2		N	-0-	-0-	
05	15035 X	13448	-0-	-1587	-0-		13448 2		N	-0-	-0-	
-----												
BASPED UNIT		WELL #:		B 4H		RRCID -> 250541		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751		
12	4185 X	4082	-0-	-103	-0-		410 1	3672 2	N	-0-	-0-	
01	4216 X	3967	-0-	-249	-0-		412 1	3555 2	N	-0-	-0-	
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		387 1	3741 2	N	-0-	-0-	
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-		447 1	4016 2	N	-0-	-0-	
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		430 1	3597 2	N	-0-	-0-	
*05	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		474 1	4303 2	N	-0-	-0-	
-----												
TXU EML UNIT		WELL #:		B 1H		RRCID -> 250545		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127		
12	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-		11577 2		N	-0-	-0-	
01	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-		12134 2		N	-0-	-0-	
02	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-		10743 2		N	-0-	-0-	
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-		12325 2		N	-0-	-0-	
04	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-		11543 2		N	-0-	-0-	
*05	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-		11304 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TXU TRWD S UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	250627	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7214 - 12982
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	28055 X	27720	-0-	-335	-0-	27720	2	N	-0-			-0-
01	28024 X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2	N	-0-			-0-
02	25312 X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2	N	-0-			-0-
03	28024 X	27121	-0-	-903	-0-	27121	2	N	-0-			-0-
04	27090 X	25872	-0-	-1218	-0-	25872	2	N	-0-			-0-
05	27714 X	26379	-0-	-1335	-0-	26379	2	N	-0-			-0-
-----												
BISD		WELL #:		B 4H	RRCID ->	250629	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7709 - 9554
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2	N	-0-			-0-
01	7161 X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2	N	-0-			-0-
02	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2	N	-0-			-0-
03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	6870	-0-	-150	-0-	6870	2	N	-0-			-0-
05	7254 X	6810	-0-	-444	-0-	6810	2	N	-0-			-0-
-----												
FINKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250632	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9185 - 11211
12	9021 X	6032	-0-	-2989	-0-	6032	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2	N	-0-			-0-
02	6468 X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5241	-0-	-866	-0-	5241	2	N	-0-			-0-
-----												
GAFFORD UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	250636	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8331 - 10467
12	10447 X	6185	-0-	-4262	-0-	6185	2	N	-0-			-0-
01	10447 X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2	N	-0-			-0-
02	9156 X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2	N	-0-			-0-
03	9734 X	9265	-0-	-469	-0-	9265	2	N	-0-			-0-
04	9210 X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	4179	-0-	-3726	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
-----												
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID ->	250638	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8670 - 10430
12	7068 X	147	-0-	-6921	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	2	-0-	-7066	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-			N	-0-			-0-
03	3193 X	133	-0-	-3060	-0-	133	1	N	-0-			-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-	2335	2	-0-
*05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-	4634	2	-0-
-----												
MARYS CREEK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250642	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6811 - 8821
12	6014 X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	3	N	-0-			-0-
01	6014 X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3	N	-0-			-0-
02	5208 X	4074	-0-	-1134	-0-	4074	3	N	-0-			-0-
03	5518 X	5005	-0-	-513	-0-	5005	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	3261	-0-	-2079	-0-	3261	3	N	-0-			-0-
05	5301 X	3099	-0-	-2202	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
-----												
WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250644	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7279 - 9897
12	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2	N	-0-			-0-
01	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2	N	-0-			-0-
02	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2	N	-0-			-0-
03	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2	N	-0-			-0-
04	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	9352	-0-	-940	-0-	9352	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250645	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7373 - 9423
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	6448 X	5854	-0-	-594	-0-	5854	2	N	-0-	-0-	
01	6324 X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2	N	-0-	-0-	
02	5572 X	5264	-0-	-308	-0-	5264	2	N	-0-	-0-	
03	6045 X	5463	-0-	-582	-0-	5463	2	N	-0-	-0-	
04	5670 X	4986	-0-	-684	-0-	4986	2	N	-0-	-0-	
05	5859 X	5405	-0-	-454	-0-	5405	2	N	-0-	-0-	
-----											
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	250653	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7881 - 9465
12	5022 X	2329	-0-	-2693	-0-	500	1	1829	2	N	-0-
01	5022 X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-
02	4536 X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-
03	3503 X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-
04	3390 X	2013	-0-	-1377	-0-	494	1	1519	2	N	-0-
05	2635 X	1168	-0-	-1467	-0-	513	1	655	2	N	-0-
-----											
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	250656	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8489 - 10874
12	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2	N	-0-	-0-	
01	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2	N	-0-	-0-	
02	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2	N	-0-	-0-	
03	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2	N	-0-	-0-	
04	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2	N	-0-	-0-	
05	8587 X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250657	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8943 - 11169
12	11966 X	10467	-0-	-1499	-0-	173	1	10294	2	N	-0-
01	11966 X	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-
02	9772 X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-
03	10478 X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	2	N	-0-
04	10140 X	972	-0-	-9168	-0-	252	1	720	2	N	-0-
05	10478 X	2740	-0-	-7738	-0-	281	1	2459	2	N	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID ->	250670	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7578 - 11170
12	6107 X	4028	-0-	-2079	-0-	4028	2	N	-0-	-0-	
01	6975 X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2	N	-0-	-0-	
02	6300 X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2	N	-0-	-0-	
03	6975 X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	
04	3900 X	3301	-0-	-599	-0-	3301	2	N	-0-	-0-	
05	4030 X	2044	-0-	-1986	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID ->	250671	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	7128 - 9200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	1	1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID ->	250673	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7360 - 10538
12	10602 X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2	N	-0-	-0-	
01	10478 X	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2	N	-0-	-0-	
02	9464 X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2	N	-0-	-0-	
03	10447 X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	2	N	-0-	-0-	
04	10110 X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2	N	-0-	-0-	
*05	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GAFFORD UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250675		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8282 - 10418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13795 X	12910	-0-	-885	-0-	12910	2	N	-0-			-0-
01	13795 X	12334	-0-	-1461	-0-	12334	2	N	-0-			-0-
02	12124 X	11556	-0-	-568	-0-	11556	2	N	-0-			-0-
03	13392 X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2	N	-0-			-0-
04	12480 X	12430	-0-	-50	-0-	12430	2	N	-0-			-0-
05	12896 X	11914	-0-	-982	-0-	11914	2	N	-0-			-0-
-----												
SHOEBAR RANCH		WELL #: L 2H		RRCID -> 250677		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5101		PERF. 7758 - 9141		
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	436	1	N	1	1	8	40
						1	9					
01	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	350	1	N	3	3	8	40
						3	9					
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	319	1	N	1	1	8	40
						1	9					
03	3751 X	3043	-0-	-708	-0-	287	1	N	4	4	8	40
						4	9					
04	3630 X	3028	-0-	-602	-0-	361	1	N	-0-			40
*05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-			40
-----												
LITOGRAFIA		WELL #: C 3H		RRCID -> 250678		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7325 - 9199		
12	6169 X	5240	-0-	-929	-0-	5240	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	4934	-0-	-1142	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	4226	-0-	-1262	-0-	4226	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4680	-0-	-590	-0-	4680	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4293	-0-	-807	-0-	4293	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4285	-0-	-954	-0-	4285	2	N	-0-			-0-
-----												
SIDDIRONS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250902		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7205		PERF. 7623 - 9499		
12	5332 X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2	N	-0-			-0-
04	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2	N	-0-			-0-
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	-0-			-0-
-----												
SHOEBAR RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 250914		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 4944		PERF. 5486 - 8288		
12	3038 X	1765	-0-	-1273	-0-	400	1	Y	1	1	8	23
						1	9					
01	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	Y	39	1	8	61
						43	9					
02	2548 X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	Y	-0-			61
03	2232 X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	Y	2	2	8	61
						2	9					
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	345	1	Y	-0-			61
05	1767 X	1697	-0-	-70	-0-	361	1	Y	-0-			61
-----												
MERCANTILE D		WELL #: 2H		RRCID -> 251062		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7619 - 10420		
12	11966 X	925	-0-	-11041	-0-	925	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	930 X	6	-0-	-924	-0-	6	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SDA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251066		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7791 - 9501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8153 X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2	N	-0-			-0-
02	7420 X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2	N	-0-			-0-
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2	N	-0-			-0-
*05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2	N	-0-			-0-
-----												
GAFFORD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 251092		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8059 - 10795		
12	11036 X	4615	-0-	-6421	-0-	4615	2	N	-0-			-0-
01	10385 X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2	N	-0-			-0-
02	8148 X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2	N	-0-			-0-
03	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2	N	-0-			-0-
04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2	N	-0-			-0-
05	9207 X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2	N	-0-			-0-
-----												
WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 6934 - 7991		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 7149 - 8911		
12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2945	3	10 9	N	9	10 1	1
01	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12 9	N	11	11 1	1
02	2800 N	3259	-0-	459	459	3255	3	4 9	N	4	3 1	2
03	3100 N	3807	-0-	707	1166	3790	3	17 9	N	15	10 1	7
04	3000 N	3057	-0-	57	1223	3051	3	6 9	N	5	11 1	1
*05	4352 X	3129	-0-	-1223	-0-	3126	3	3 9	N	3	2 1	2
-----												
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7325 - 10561		
12	6727 X	5060	-0-	-1667	-0-	5060	2		Y	-0-		-0-
01	6138 X	5239	-0-	-899	-0-	5239	2		Y	-0-		-0-
02	5180 X	3885	-0-	-1295	-0-	3885	2		Y	-0-		-0-
03	5053 X	4336	-0-	-717	-0-	4336	2		Y	-0-		-0-
04	5070 X	4024	-0-	-1046	-0-	4024	2		Y	-0-		-0-
05	5239 X	4101	-0-	-1138	-0-	4101	2		Y	-0-		-0-
-----												
C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7866 - 9650		
12	8463 X	7156	-0-	-1307	-0-	7156	2		N	-0-		-0-
01	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	7474	2		N	-0-		-0-
02	7252 X	6525	-0-	-727	-0-	6525	2		N	-0-		-0-
03	7905 X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2		N	-0-		-0-
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-		-0-
*05	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2		N	-0-		-0-
-----												
RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8142 - 9545		
12	5735 X	5717	-0-	-18	-0-	5717	2		N	-0-		-0-
01	5735 X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2		N	-0-		-0-
02	4676 X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2		N	-0-		-0-
04	5520 X	5378	-0-	-142	-0-	5378	2		N	-0-		-0-
05	5704 X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD II		WELL #:		I 1H	RRCID ->	251376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6896 - 8282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9114 X	8174	-0-	-940	-0-	8174	2	N	-0-			-0-
01		8711 X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2	N	-0-			-0-
02		8316 X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2	N	-0-			-0-
03		9207 X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2	N	-0-			-0-
04		8910 X	7547	-0-	-1363	-0-	7547	2	N	-0-			-0-
05		8308 X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2	N	-0-			-0-
-----													
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	251392	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 8257 - 9676		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251431	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7779 - 9763		
12		5642 X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2	N	-0-			-0-
01		5642 X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2	N	-0-			-0-
02		5068 X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2	N	-0-			-0-
03		5549 X	5385	-0-	-164	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
04		5340 X	4817	-0-	-523	-0-	4817	2	N	-0-			-0-
05		5518 X	5360	-0-	-158	-0-	5360	2	N	-0-			-0-
-----													
WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 2H	RRCID ->	251441	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7781 - 9555		
12		6851 X	2540	-0-	-4311	-0-	2532	3	8 9 N	7	8 1		-0-
01		3906 X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7 9 N	6	6 1		-0-
02		3528 X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1 9 N	1			1
03		3224 X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8 9 N	7	4 1		4
04		3120 X	1240	-0-	-1880	-0-	1238	3	2 9 N	2	5 1		1
*05		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3 9 N	3	2 1		2
-----													
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #:		A 1AH	RRCID ->	251449	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 8299 - 10371		
12		2852 X	1723	-0-	-1129	-0-	1723	2		N	-0-		-0-
01		2852 X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
02		2576 X	1698	-0-	-878	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
03		2325 X	83	-0-	-2242	-0-	83	2		N	-0-		-0-
04		2250 X	1409	-0-	-841	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
05		1891 X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
-----													
TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251468	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7867 - 10807		
12		14942 X	12811	-0-	-2131	-0-	12811	2		N	-0-		-0-
01		14508 X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2		N	-0-		-0-
02		12404 X	11757	-0-	-647	-0-	11757	2		N	-0-		-0-
03		13051 X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2		N	-0-		-0-
04		12720 X	10824	-0-	-1896	-0-	10824	2		N	-0-		-0-
05		13144 X	12074	-0-	-1070	-0-	12074	2		N	-0-		-0-
-----													
MADEWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	251506	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 9176 - 10575		
12		1829 X	1584	-0-	-245	-0-	1584	2		N	-0-		-0-
01		1674 X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
02		1484 X	921	-0-	-563	-0-	921	2		N	-0-		-0-
03		1643 X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
04		1590 X	550	-0-	-1040	-0-	550	2		N	-0-		-0-
05		1581 X	969	-0-	-612	-0-	969	2		N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 251518		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6881 - 10048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6665 X	3219	-0-	-3446	-0-	3219 3		N	-0-			21
01	6541 X	5195	-0-	-1346	-0-	5195 3		N	-0-			21
02	5908 X	5882	-0-	-26	-0-	5882 3		N	-0-			21
03	6541 X	6408	-0-	-133	-0-	6408 3		N	-0-			21
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 3		N	-0-			21
05	6510 X	6303	-0-	-207	-0-	6303 3		N	-0-			21
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 2H		RRCID -> 251521		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 7165 - 8616		
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	332	-0-	332	-0-	332 3	4 9	N	4	1 1		3
-----												
N SID RICHARDSON		WELL #: F 1H		RRCID -> 251522		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7379 - 9639		
12	8649 X	8403	-0-	-246	-0-	291 1	8112 2	N	-0-			-0-
01	8742 X	8215	-0-	-527	-0-	288 1	7927 2	N	-0-			-0-
02	7896 X	7377	-0-	-519	-0-	248 1	7129 2	N	-0-			-0-
03	8742 X	8137	-0-	-605	-0-	296 1	7841 2	N	-0-			-0-
04	8340 X	7858	-0-	-482	-0-	292 1	7566 2	N	-0-			-0-
05	8401 X	7534	-0-	-867	-0-	302 1	7232 2	N	-0-			-0-
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 251523		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 7133 - 9574		
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4547 2	40 9	Y	36	28 1		44
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4395 2	8 9	Y	7	32 1		19
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4317 2	34 9	Y	31	50 1		-0-
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4823 2	26 9	Y	24	15 1		9
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4630 2	57 9	Y	52	32 1		29
05	4805 X	4804	-0-	-1	-0-	4793 2	11 9	Y	10	16 1		23
-----												
CRUMBIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 251525		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7998 - 10490		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SDA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251526		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7870 - 9676		
12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	405 1	7044 2	N	-0-			-0-
01	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	396 1	8449 2	N	-0-			-0-
02	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	281 1	8780 2	N	-0-			-0-
03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	279 1	8674 2	N	-0-			-0-
04	8550 X	8070	-0-	-480	-0-	254 1	7816 2	N	-0-			-0-
05	8990 X	2675	-0-	-6315	-0-	329 1	2346 2	N	-0-			-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: H 10H		RRCID -> 251529		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7455 - 9795		
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	517 1	316 2	N	-0-			-0-
01	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	455 1	1372 2	N	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	478 1	2336 2	N	-0-			-0-
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	544 1	1987 2	N	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	463 1	1591 2	N	-0-			-0-
*05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	524 1	906 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251628		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7425 - 11155	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	18073 X	17505	-0-	-568	-0-	17505	2	N	-0-		-0-
01	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2	N	-0-		-0-
02	16408 X	15428	-0-	-980	-0-	15428	2	N	-0-		-0-
03	18166 X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2	N	-0-		-0-
04	17580 X	14875	-0-	-2705	-0-	14875	2	N	-0-		-0-
05	17515 X	16431	-0-	-1084	-0-	16431	2	N	-0-		-0-
-----											
YMCA		WELL #: B 3H		RRCID -> 251630		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6957 - 8853	
12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-		-0-
01	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-
02	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		-0-
03	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
04	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
05	11005 X	10595	-0-	-410	-0-	47	1	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #: F 6H		RRCID -> 251653		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 7260 - 10296	
12	8029 X	5454	-0-	-2575	-0-	217	1	Y	-0-		-0-
01	7812 X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	Y	-0-		-0-
02	5992 X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	Y	-0-		-0-
03	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
04	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		-0-
*05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-		-0-
-----											
ENGLER		WELL #: 2H		RRCID -> 251654		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8122 - 8927	
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-		-0-
01	3255 X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2	N	-0-		-0-
02	2996 X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2	N	-0-		-0-
03	3317 X	2935	-0-	-382	-0-	2935	2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2789	-0-	-421	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
-----											
KASAL		WELL #: 2H		RRCID -> 251679		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8190 - 11190	
12	12214 X	8901	-0-	-3313	-0-	8901	2	N	-0-		-0-
01	12214 X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2	N	-0-		-0-
02	10220 X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2	N	-0-		-0-
03	11315 X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	2	N	-0-		-0-
04	10710 X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2	N	-0-		-0-
05	10726 X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2	N	-0-		-0-
-----											
KNAPP B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251919		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8115 - 9498	
12	5332 X	3314	-0-	-2018	-0-	121	1	N	-0-		-0-
01	5332 X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	N	-0-		-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
04	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	N	-0-		-0-
05	5487 X	4205	-0-	-1282	-0-	148	1	N	-0-		-0-
-----											
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 251920		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7613 - 9623	
12	11005 X	9486	-0-	-1519	-0-	9486	2	N	-0-		-0-
01	11005 X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2	N	-0-		-0-
02	9940 X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2	N	-0-		-0-
03	11005 X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	2	N	-0-		-0-
04	9660 X	7509	-0-	-2151	-0-	7509	2	N	-0-		-0-
05	9486 X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2		N	-0-		-0-
01	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2		N	-0-		-0-
02	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2		N	-0-		-0-
03	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2		N	-0-		-0-
04	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2		N	-0-		-0-
*05	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

12	7750 X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2		N	-0-		-0-
01	7750 X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2		N	-0-		-0-
02	7000 X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2		N	-0-		-0-
03	7471 X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2		N	-0-		-0-
04	7230 X	5770	-0-	-1460	-0-	5770	2		N	-0-		-0-
05	7471 X	5714	-0-	-1757	-0-	5714	2		N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	107	1	8041 2	Y	-0-		-0-
01	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233 2	Y	-0-		-0-
02	7028 X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559 2	Y	-0-		-0-
03	8153 X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589 2	Y	-0-		-0-
04	8070 X	6630	-0-	-1440	-0-	148	1	6482 2	Y	-0-		-0-
05	8339 X	6815	-0-	-1524	-0-	154	1	6661 2	Y	-0-		-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

12	16740 X	13229	-0-	-3511	-0-	13229	2		N	-0-		-0-
01	15810 X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2		N	-0-		-0-
02	14280 X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	2		N	-0-		-0-
03	15810 X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	2		N	-0-		-0-
04	12990 X	12727	-0-	-263	-0-	12727	2		N	-0-		-0-
05	14694 X	13858	-0-	-836	-0-	13858	2		N	-0-		-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

12	5270 X	4971	-0-	-299	-0-	4971	2		Y	-0-		13
01	5270 X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2		Y	-0-		13
02	4648 X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40 9	Y	36	49 1	-0-
03	5022 X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2		Y	-0-		-0-
04	4800 X	4686	-0-	-114	-0-	4686	2		Y	-0-		-0-
05	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2		Y	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

12	3100 N	3798	-0-	698	698	468	1	3329 3	Y	1	1 8	3
						1	9					
01	3100 N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184 3	Y	15	1 8	17
						17	9					
02	2800 N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610 3	Y	18	1 8	34
						20	9					
03	4000 X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420 3	Y	4	4 8	34
						4	9					
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	305	1	2714 3	Y	-0-		34
*05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	403	1	3690 3	Y	10		44
						11	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9052 X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2	N	-0-			-0-
01		9052 X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2	N	-0-			-0-
02		8316 X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2	N	-0-			-0-
03		9207 X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	2	N	-0-			-0-
04		8910 X	7674	-0-	-1236	-0-	7674	2	N	-0-			-0-
05		8773 X	8354	-0-	-419	-0-	8354	2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067													
12		4464 X	4081	-0-	-383	-0-	389	1	N	1	1	8	53
							1	9					
01		4464 X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	N	2	2	8	53
							2	9					
02		4032 X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	N	2	2	8	53
							2	9					
03		4247 X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	N	39	4	8	88
							43	9					
04		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-			88
*05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	331	1	N	39			127
							43	9					
-----													
BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006													
12		8649 X	7753	-0-	-896	-0-	7753	2	N	-0-			-0-
01		8308 X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2	N	-0-			-0-
02		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	-0-			-0-
03		7750 X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2	N	-0-			-0-
04		7500 X	6711	-0-	-789	-0-	6711	2	N	-0-			-0-
05		8184 X	7393	-0-	-791	-0-	7393	2	N	-0-			-0-
-----													
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738													
12		4929 X	3527	-0-	-1402	-0-	3527	2	N	-0-			116
01		4433 X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2	N	-0-			116
02		3528 X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	2	N	-0-			116
03		3627 X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	2	N	-0-			116
04		3420 X	2036	-0-	-1384	-0-	2036	2	N	-0-			116
05		3534 X	1730	-0-	-1804	-0-	1730	2	N	-0-			116
-----													
TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998													
12		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2	N	-0-			-0-
01		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2	N	-0-			-0-
02		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
04		1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
-----													
PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634													
12		5146 X	5048	-0-	-98	-0-	5048	2	N	-0-			-0-
01		5146 X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	N	1	1	8	-0-
02		4564 X	4419	-0-	-145	-0-	4419	2	N	-0-			-0-
03		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	-0-			-0-
04		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
*05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
12		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		277 1	3045 2	N		-0-
01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		275 1	4111 2	N		-0-
02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		256 1	3339 2	N		-0-
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		253 1	3286 2	N		-0-
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		248 1	3101 2	N		-0-
*05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		268 1	3764 2	N		-0-
-----												
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557												
12		12555 X	9440	-0-	-3115	-0-		9440 2		N		-0-
01		12555 X	11286	-0-	-1269	-0-		11286 2		N		-0-
02		10780 X	8735	-0-	-2045	-0-		8735 2		N		-0-
03		10943 X	10432	-0-	-511	-0-		10432 2		N		-0-
04		10920 X	10154	-0-	-766	-0-		10154 2		N		-0-
05		11284 X	9932	-0-	-1352	-0-		9932 2		N		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031												
12		24242 X	22175	-0-	-2067	-0-		22175 2		N		-0-
01		24242 X	22353	-0-	-1889	-0-		22353 2		N		-0-
02		21896 X	19403	-0-	-2493	-0-		19403 2		N		-0-
03		24056 X	22138	-0-	-1918	-0-		22138 2		N		-0-
04		22980 X	20577	-0-	-2403	-0-		20577 2		N		-0-
05		22351 X	9260	-0-	-13091	-0-		9260 2		N		-0-
-----												
GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053												
12		8804 X	8175	-0-	-629	-0-		8175 2		N		-0-
01		9083 X	4974	-0-	-4109	-0-		4974 2		N		-0-
02		8204 X	4941	-0-	-3263	-0-		4941 2		N		-0-
03		9083 X	7204	-0-	-1879	-0-		7204 2		N		-0-
04		8370 X	6132	-0-	-2238	-0-		6132 2		N		-0-
05		8184 X	8097	-0-	-87	-0-		8097 2		N		-0-
-----												
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860												
12		9920 X	9487	-0-	-433	-0-		9487 2		N		-0-
01		9920 X	9332	-0-	-588	-0-		9332 2		N		-0-
02		8876 X	8343	-0-	-533	-0-		8343 2		N		-0-
03		9672 X	8980	-0-	-692	-0-		8980 2		N		-0-
04		9270 X	8710	-0-	-560	-0-		8710 2		N		-0-
05		9486 X	8944	-0-	-542	-0-		8944 2		N		-0-
-----												
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806												
12		8215 X	6155	-0-	-2060	-0-		6155 2		N		-0-
01		8215 X	4894	-0-	-3321	-0-		4894 2		N		-0-
02		7504 X	5178	-0-	-2326	-0-		5178 2		N		-0-
03		8308 X	7325	-0-	-983	-0-		7325 2		N		-0-
04		8040 X	4906	-0-	-3134	-0-		4906 2		N		-0-
*05		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-		6323 2		N		-0-
-----												
GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659												
12		10757 X	9844	-0-	-913	-0-		9844 2		N		-0-
01		10757 X	7209	-0-	-3548	-0-		25 1	7184 2	N		-0-
02		9716 X	6558	-0-	-3158	-0-		107 1	6451 2	N		-0-
03		10013 X	3907	-0-	-6106	-0-		146 1	3761 2	N		-0-
04		9690 X	24	-0-	-9666	-0-		24 2		N		-0-
05		9858 X	4748	-0-	-5110	-0-		216 1	4532 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
USA TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 251978		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	460 1	3039 2	N	23	72 1	118
01	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	25 9	90 1	N	19		137
02	3220 X	2831	-0-	-389	-0-	21 9	19 9	N	17		154
03	3565 X	3089	-0-	-476	-0-	2812 2	19 9	N	17		171
04	3420 X	3182	-0-	-238	-0-	3070 2	18 9	N	16		187
*05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3164 2	350 1	N	14		201
						15 9	3246 2	N			
-----											
USA TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 251979		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697			
12	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	740 1	4886 2	N	20		112
01	5952 X	5085	-0-	-867	-0-	22 9	144 1	N	22		134
02	5376 X	4429	-0-	-947	-0-	24 9	4399 2	N	27	105 1	56
03	5797 X	4833	-0-	-964	-0-	4821 2	30 9	N	11		67
04	5550 X	4682	-0-	-868	-0-	4660 2	12 9	N	20		87
05	5642 X	5282	-0-	-360	-0-	512 1	22 9	N	16		103
						18 9	4752 2	N			
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: B 6H		RRCID -> 251983		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847			
12	4898 X	4440	-0-	-458	-0-	4440 2		N	-0-		-0-
01	4805 X	4602	-0-	-203	-0-	4602 2		N	-0-		-0-
02	4340 X	4100	-0-	-240	-0-	4100 2		N	-0-		-0-
03	4805 X	4146	-0-	-659	-0-	4146 2		N	-0-		-0-
04	4440 X	4155	-0-	-285	-0-	4155 2		N	-0-		-0-
05	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	4123 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: G 9H		RRCID -> 251984		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437			
12	7099 X	6373	-0-	-726	-0-	6373 2		N	-0-		-0-
01	7099 X	6872	-0-	-227	-0-	6872 2		N	-0-		-0-
02	6356 X	6037	-0-	-319	-0-	6037 2		N	-0-		-0-
03	6944 X	6480	-0-	-464	-0-	6480 2		N	-0-		-0-
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 2		N	-0-		-0-
*05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: G 8H		RRCID -> 251985		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200			
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884 2		N	-0-		-0-
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908 2		N	-0-		-0-
02	7364 X	7340	-0-	-24	-0-	7340 2		N	-0-		-0-
03	8897 X	7970	-0-	-927	-0-	7970 2		N	-0-		-0-
04	8610 X	7859	-0-	-751	-0-	7859 2		N	-0-		-0-
05	8897 X	7754	-0-	-1143	-0-	7754 2		N	-0-		-0-
-----											
MARY ANN WHITE		WELL #: B 1H		RRCID -> 251986		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CWS COMMUNITIES		WELL #:		1H	RRCID ->	251987	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 8109 - 10005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		11904 X	10100	-0-	-1804	-0-	10100 2		N	-0-		-0-
01		11904 X	10920	-0-	-984	-0-	10920 2		N	-0-		-0-
02		10304 X	9071	-0-	-1233	-0-	9071 2		N	-0-		-0-
03		10881 X	9722	-0-	-1159	-0-	9722 2		N	-0-		-0-
04		10560 X	8299	-0-	-2261	-0-	8299 2		N	-0-		-0-
05		10912 X	9199	-0-	-1713	-0-	9199 2		N	-0-		-0-
-----												
QUARRY		WELL #:		B 4H	RRCID ->	251988	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7292 - 9130	
12		5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	193 1	4167 2	N	-0-		-0-
01		5363 X	4093	-0-	-1270	-0-	184 1	3909 2	N	-0-		-0-
02		4536 X	4054	-0-	-482	-0-	180 1	3874 2	N	-0-		-0-
03		4743 X	4012	-0-	-731	-0-	199 1	3813 2	N	-0-		-0-
04		4560 X	3496	-0-	-1064	-0-	187 1	3309 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	3731	-0-	-764	-0-	179 1	3552 2	N	-0-		-0-
-----												
BAKERS ACRES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251989	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7997 - 9764	
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251991	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8097 - 10677	
12		14601 X	14011	-0-	-590	-0-	14011 2		N	-0-		-0-
01		14570 X	13350	-0-	-1220	-0-	13350 2		N	-0-		-0-
02		13104 X	11609	-0-	-1495	-0-	11609 2		N	-0-		-0-
03		14012 X	12390	-0-	-1622	-0-	12390 2		N	-0-		-0-
04		13560 X	11720	-0-	-1840	-0-	11720 2		N	-0-		-0-
05		14012 X	12114	-0-	-1898	-0-	12114 2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251998	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 6955 - 10373	
12		13547 X	12404	-0-	-1143	-0-	12404 2		N	-0-		-0-
01		13547 X	12350	-0-	-1197	-0-	12350 2		N	-0-		-0-
02		12236 X	11008	-0-	-1228	-0-	11008 2		N	-0-		-0-
03		12648 X	12105	-0-	-543	-0-	12105 2		N	-0-		-0-
04		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12998 2		N	-0-		-0-
05		12400 X	12310	-0-	-90	-0-	12310 2		N	-0-		-0-
-----												
BEECHWOOD		WELL #:		C 2H	RRCID ->	251999	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7900 - 10200	
12		8525 X	7983	-0-	-542	-0-	7983 2		N	-0-		-0-
01		8339 X	7951	-0-	-388	-0-	7951 2		N	-0-		-0-
02		7280 X	7233	-0-	-47	-0-	7233 2		N	-0-		-0-
03		7998 X	7791	-0-	-207	-0-	7791 2		N	-0-		-0-
04		7740 X	7601	-0-	-139	-0-	7601 2		N	-0-		-0-
05		7998 X	7734	-0-	-264	-0-	7734 2		N	-0-		-0-
-----												
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	252025	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7690 - 8848	
12		8215 X	7091	-0-	-1124	-0-	7091 2		N	-0-		-0-
01		8215 X	6912	-0-	-1303	-0-	6912 2		N	-0-		-0-
02		7280 X	5513	-0-	-1767	-0-	5513 2		N	-0-		-0-
03		7936 X	6457	-0-	-1479	-0-	6457 2		N	-0-		-0-
04		7140 X	6158	-0-	-982	-0-	6158 2		N	-0-		-0-
05		7099 X	5936	-0-	-1163	-0-	5936 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 252027		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 6988 - 10268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	13268 X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2	N	-0-			-0-
01	13609 X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2	N	-0-			-0-
02	12292 X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2	N	-0-			-0-
03	13609 X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	2	N	-0-			-0-
04	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2	N	-0-			-0-
*05	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2	N	-0-			-0-
-----												
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252030		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8169 - 9593		
12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2	N	-0-			-0-
01	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	N	-0-			-0-
03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2	N	-0-			-0-
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2	N	-0-			-0-
*05	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2	N	-0-			-0-
-----												
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252031		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 9059 - 12156		
12	11625 X	10915	-0-	-710	-0-	10915	2	N	-0-			-0-
01	11873 X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2	N	-0-			-0-
02	10724 X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2	N	-0-			-0-
03	11873 X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	10220	-0-	-340	-0-	10220	2	N	-0-			-0-
05	10912 X	10202	-0-	-710	-0-	10202	2	N	-0-			-0-
-----												
KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252033		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8414 - 11825		
12	983 X	983	-0-	-0-	-0-	186	1	797	2	N	-0-	-0-
01	T. A.	7636	-0-	7636	-0-	431	1	7205	2	N	-0-	-0-
02	T. A.	5222	-0-	5222	-0-	12858	1	4841	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	5059	-0-	5059	-0-	17917	1	4671	2	N	-0-	-0-
04	20099 X	2182	-0-	-17917	-0-	371	1	1811	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	330	-0-	-4940	-0-	330	1			N	-0-	-0-
-----												
KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252046		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8031 - 9189		
12	4743 X	3597	-0-	-1146	-0-	127	1	3470	2	N	-0-	-0-
01	4743 X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-	-0-
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	2	N	-0-	-0-
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-	-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	86	1	3966	2	N	-0-	-0-
05	4960 X	4264	-0-	-696	-0-	79	1	4185	2	N	-0-	-0-
-----												
KNAPP C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 252049		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8193 - 9426		
12	2542 X	880	-0-	-1662	-0-	302	1	578	2	N	-0-	-0-
01	1798 X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-	-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	2	N	-0-	-0-
03	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-	-0-
04	930 X	469	-0-	-461	-0-	275	1	194	2	N	-0-	-0-
05	1767 X	1216	-0-	-551	-0-	321	1	895	2	N	-0-	-0-
-----												
KNAPP D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252050		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 8226 - 11102		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNAPP F UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252051	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8511 - 11147
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SANDY'S DREAM		WELL #: 1H		RRCID ->	252052	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8900 - 9206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	252053	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8190 - 10582
12	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2	N	-0-		-0-
01	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2	N	-0-		-0-
02	6916 X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2	N	-0-		-0-
03	8494 X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2	N	-0-		-0-
04	8340 X	7306	-0-	-1034	-0-	7306	2	N	-0-		-0-
05	8618 X	7462	-0-	-1156	-0-	7462	2	N	-0-		-0-
-----											
TRAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252079	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8968 - 11939
12	15438 X	13730	-0-	-1708	-0-	13730	2	N	-0-		-0-
01	15066 X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2	N	-0-		-0-
02	13356 X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	2	N	-0-		-0-
03	14539 X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2	N	-0-		-0-
04	13740 X	12149	-0-	-1591	-0-	12149	2	N	-0-		-0-
05	13733 X	12419	-0-	-1314	-0-	12419	2	N	-0-		-0-
-----											
TRAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252080	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8353 - 11289
12	7812 X	7129	-0-	-683	-0-	7129	2	N	-0-		-0-
01	7750 X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2	N	-0-		-0-
02	6860 X	6250	-0-	-610	-0-	6250	2	N	-0-		-0-
03	7595 X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2	N	-0-		-0-
04	6930 X	6923	-0-	-7	-0-	6923	2	N	-0-		-0-
05	7130 X	6591	-0-	-539	-0-	6591	2	N	-0-		-0-
-----											
TODD UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	252081	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	8086 - 10478
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-		-0-
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2	N	-0-		-0-
02	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2	N	-0-		-0-
03	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	N	-0-		-0-
04	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2	N	-0-		-0-
*05	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2	N	-0-		-0-
-----											
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252083	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7253 - 9325
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	N	-0-
01	1860 N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-
02	1092 N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-
03	1550 N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	332	1	1399	2	N	-0-
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	351	1	1509	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252216	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7660 - 9248	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5394 X	4696	-0-	-698	-0-	4696	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	3919	-0-	-611	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3985	-0-	-696	-0-	3985	2	N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252233	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7137 - 10322	
12	11439 X	11011	-0-	-428	-0-	10977	3	34 9	N	31	35 1	2
01	11408 X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40 9	N	36	35 1	3
02	10164 X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14 9	N	13	9 1	7
03	11253 X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35 9	N	32	24 1	15
04	10890 X	9286	-0-	-1604	-0-	9263	3	23 9	N	21	31 1	5
*05	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	11819	3	14 9	N	13	10 1	8
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252338	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7922 - 9642	
12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	1		N	-0-		-0-
01	T. A.	299	-0-	299	-0-	234	1	65 2	N	-0-		-0-
02	T. A.	1497	-0-	1497	-0-	1796	248	1	1249 2	N	-0-	-0-
03	T. A.	1292	-0-	1292	-0-	3088	265	1	1027 2	N	-0-	-0-
04	3904 X	816	-0-	-3088	-0-	237	1	579 2	N	-0-		-0-
*05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	231	1	1755 2	N	-0-		-0-
-----												
GAFFORD UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	252340	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8242 - 10754	
12	12028 X	11383	-0-	-645	-0-	11383	2		N	-0-		-0-
01	12028 X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2		N	-0-		-0-
02	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2		N	-0-		-0-
03	11749 X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2		N	-0-		-0-
04	11370 X	9149	-0-	-2221	-0-	9149	2		N	-0-		-0-
05	11749 X	11403	-0-	-346	-0-	11403	2		N	-0-		-0-
-----												
GAFFORD UNIT		WELL #: D 1H		RRCID ->	252341	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8267 - 10402	
12	13609 X	11939	-0-	-1670	-0-	11939	2		N	-0-		-0-
01	13609 X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2		N	-0-		-0-
02	11564 X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2		N	-0-		-0-
03	12090 X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2		N	-0-		-0-
04	11700 X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2		N	-0-		-0-
05	11935 X	10307	-0-	-1628	-0-	10307	2		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID ->	252342	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7126 - 8970	
12	7533 X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2		N	-0-		-0-
01	7719 X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2		N	-0-		-0-
02	6972 X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2		N	-0-		-0-
03	7719 X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2		N	-0-		-0-
04	6930 X	5982	-0-	-948	-0-	5982	2		N	-0-		-0-
05	6882 X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252343	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6945 - 9385	
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		N	-0-		-0-
01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2		N	-0-		-0-
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2		N	-0-		-0-
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		N	-0-		-0-
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2		N	-0-		-0-
*05	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD		WELL #: H 7H		RRCID -> 252346		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	13082 X	9644	-0-	-3438	-0-	9644 2	N	-0-		-0-
01	9951 X	9481	-0-	-470	-0-	9481 2	N	-0-		-0-
02	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955 2	N	-0-		-0-
03	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	11614 2	N	-0-		-0-
04	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	12158 2	N	-0-		-0-
*05	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042 2	N	-0-		-0-
-----										
RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID -> 252347		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046		
12	5363 X	5170	-0-	-193	-0-	525 1	4645 2	N	-0-	-0-
01	5363 X	4867	-0-	-496	-0-	519 1	4348 2	N	-0-	-0-
02	4984 X	4442	-0-	-542	-0-	452 1	3990 2	N	-0-	-0-
03	5518 X	5091	-0-	-427	-0-	547 1	4544 2	N	-0-	-0-
04	5340 X	4848	-0-	-492	-0-	541 1	4307 2	N	-0-	-0-
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	562 1	4099 2	N	-0-	-0-
-----										
DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252353		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889		
12	11966 X	10799	-0-	-1167	-0-	10799 2		Y	-0-	-0-
01	11966 X	10972	-0-	-994	-0-	10972 2		Y	-0-	-0-
02	10696 X	10169	-0-	-527	-0-	10169 2		Y	-0-	-0-
03	11408 X	11284	-0-	-124	-0-	11284 2		Y	-0-	-0-
04	10890 X	10650	-0-	-240	-0-	10650 2		Y	-0-	-0-
05	11253 X	10844	-0-	-409	-0-	10844 2		Y	-0-	-0-
-----										
COLONIAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252354		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366		
12	4588 X	1961	-0-	-2627	-0-	439 1	1522 2	N	-0-	-0-
01	4402 X	2704	-0-	-1698	-0-	448 1	2256 2	N	-0-	-0-
02	3976 X	3556	-0-	-420	-0-	401 1	3155 2	N	-0-	-0-
03	3131 X	2976	-0-	-155	-0-	416 1	2560 2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2445	-0-	-285	-0-	401 1	2044 2	N	-0-	-0-
05	3937 X	2069	-0-	-1868	-0-	402 1	1667 2	N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252355		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312		
12	10602 X	9661	-0-	-941	-0-	9661 2		N	-0-	-0-
01	10602 X	9959	-0-	-643	-0-	9959 2		N	-0-	-0-
02	9576 X	8552	-0-	-1024	-0-	8552 2		N	-0-	-0-
03	9672 X	8964	-0-	-708	-0-	8964 2		N	-0-	-0-
04	9630 X	7774	-0-	-1856	-0-	7774 2		N	-0-	-0-
05	9951 X	7852	-0-	-2099	-0-	7852 2		N	-0-	-0-
-----										
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252356		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KNAPP D UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252364		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005																
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					97
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	279	1	4360	2	N	31	1	8			127
						34	9									
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	293	1	4165	2	N	3	72	1			58
						3	9									
03	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	274	1	4206	2	N	29	2	8			85
						32	9									
04	4650 X	2749	-0-	-1901	-0-	339	1	2386	2	N	22					107
						24	9									
05	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	323	1	3580	2	N	26					133
						29	9									
-----																
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786																
12	10137 X	9444	-0-	-693	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9951 X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8988 X	8530	-0-	-458	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	9419	-0-	-284	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	9390 X	9317	-0-	-73	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	9257	-0-	-198	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
-----																
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200																
12	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	356	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7006 X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7020 X	6942	-0-	-78	-0-	300	1	6642	2	N	-0-					-0-
05	7254 X	6836	-0-	-418	-0-	341	1	6495	2	N	-0-					-0-
-----																
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677																
12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8618 X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
03	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
*05	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
-----																
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTER NE UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	252390	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 7284 - 9724			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID ->	252392	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 8402 - 9485			
12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2	N	-0-		-0-	
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2	N	-0-		-0-	
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-		-0-	
04	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2	N	-0-		-0-	
*05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-		-0-	
-----												
FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID ->	252393	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 8132 - 9215			
12	5053 X	4204	-0-	-849	-0-	4204	2	N	-0-		-0-	
01	4836 X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2	N	-0-		-0-	
02	4368 X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2	N	-0-		-0-	
03	4836 X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2	N	-0-		-0-	
04	4320 X	2860	-0-	-1460	-0-	2860	2	N	-0-		-0-	
05	4681 X	2805	-0-	-1876	-0-	2805	2	N	-0-		-0-	
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252394	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 8752 - 10076			
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOBBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252396	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 7747 - 9833			
12	15314 X	13726	-0-	-1588	-0-	13726	2	N	-0-		-0-	
01	15314 X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2	N	-0-		-0-	
02	13832 X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	2	N	-0-		-0-	
03	14477 X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2	N	-0-		-0-	
04	13920 X	11966	-0-	-1954	-0-	11966	2	N	-0-		-0-	
05	13733 X	11999	-0-	-1734	-0-	11999	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID ->	252398	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 7424 - 9230			
12	8339 X	7256	-0-	-1083	-0-	7256	2	N	-0-		-0-	
01	7905 X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2	N	-0-		-0-	
02	7056 X	6680	-0-	-376	-0-	6680	2	N	-0-		-0-	
03	7564 X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2	N	-0-		-0-	
04	7320 X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2	N	-0-		-0-	
*05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2	N	-0-		-0-	
-----												
INDIAN CREEK		WELL #: C 8H		RRCID ->	252400	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 7509 - 9339			
12	8928 X	7220	-0-	-1708	-0-	7220	2	N	-0-		-0-	
01	8928 X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2	N	-0-		-0-	
02	7504 X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2	N	-0-		-0-	
03	8308 X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2	N	-0-		-0-	
04	7860 X	7014	-0-	-846	-0-	7014	2	N	-0-		-0-	
05	7409 X	7055	-0-	-354	-0-	7055	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: D 6H		RRCID -> 252402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 13H		RRCID -> 252463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 14H		RRCID -> 252465		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 15H		RRCID -> 252467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
INDIAN CREEK		WELL #: N 5H		RRCID -> 252469		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308			
12	9920 X	9734	-0-	-186	-0-	9734	2	N	-0-		-0-
01	9920 X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2	N	-0-		-0-
02	8960 X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2	N	-0-		-0-
03	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2	N	-0-		-0-
04	9480 X	8619	-0-	-861	-0-	8619	2	N	-0-		-0-
05	9734 X	7510	-0-	-2224	-0-	7510	2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: N 6H		RRCID -> 252470		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202			
12	9052 X	8649	-0-	-403	-0-	8649	2	N	-0-		-0-
01	8959 X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2	N	-0-		-0-
02	7952 X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2	N	-0-		-0-
03	8711 X	8310	-0-	-401	-0-	8310	2	N	-0-		-0-
04	8430 X	8156	-0-	-274	-0-	8156	2	N	-0-		-0-
05	8649 X	7893	-0-	-756	-0-	7893	2	N	-0-		-0-
JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252471		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599			
12	7564 X	5386	-0-	-2178	-0-	5386	2	N	-0-		-0-
01	7564 X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2	N	-0-		-0-
02	6832 X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2	N	-0-		-0-
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2	N	-0-		-0-
04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2	N	-0-		-0-
05	5952 X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KATES CFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252472	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7625 -	9800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	10633 X	7891	-0-	-2742	-0-	326 1	7565 2	N	-0-		-0-		
01	10633 X	4420	-0-	-6213	-0-	288 1	4132 2	N	-0-		-0-		
02	9604 X	9446	-0-	-158	-0-	375 1	9071 2	N	-0-		-0-		
03	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	392 1	10394 2	N	-0-		-0-		
04	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	389 1	10508 2	N	-0-		-0-		
*05	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	376 1	10146 2	N	-0-		-0-		
-----													
LOWERY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252474	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8248 -	11084
12	12369 X	10845	-0-	-1524	-0-	10845 2		N	-0-		-0-		
01	11904 X	10774	-0-	-1130	-0-	10774 2		N	-0-		-0-		
02	10472 X	9891	-0-	-581	-0-	9891 2		N	-0-		-0-		
03	11594 X	10778	-0-	-816	-0-	10778 2		N	-0-		-0-		
04	10800 X	10283	-0-	-517	-0-	10283 2		N	-0-		-0-		
05	10943 X	10300	-0-	-643	-0-	10300 2		N	-0-		-0-		
-----													
MIDWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252477	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8197 -	10379
12	5270 X	2221	-0-	-3049	-0-	291 1	1930 2	N	-0-		-0-		
01	4619 X	1443	-0-	-3176	-0-	478 1	965 2	N	-0-		-0-		
02	3528 X	2238	-0-	-1290	-0-	458 1	1780 2	N	-0-		-0-		
03	3906 X	2175	-0-	-1731	-0-	508 1	1667 2	N	-0-		-0-		
04	2940 X	1786	-0-	-1154	-0-	391 1	1395 2	N	-0-		-0-		
*05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	347 1	8926 2	N	-0-		-0-		
-----													
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252482	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7936 -	10111
12	12090 X	11161	-0-	-929	-0-	11161 2		N	-0-		-0-		
01	11718 X	11006	-0-	-712	-0-	11006 2		N	-0-		-0-		
02	10584 X	10104	-0-	-480	-0-	10104 2		N	-0-		-0-		
03	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	12216 2		N	-0-		-0-		
04	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12213 2		N	-0-		-0-		
*05	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12551 2		N	-0-		-0-		
-----													
SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252484	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7830 -	10335
12	9920 X	8945	-0-	-975	-0-	8945 2		N	-0-		-0-		
01	9982 X	9977	-0-	-5	-0-	9977 2		N	-0-		-0-		
02	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 2		N	-0-		-0-		
03	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731 2		N	-0-		-0-		
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	10081 2		N	-0-		-0-		
05	10013 X	9521	-0-	-492	-0-	9521 2		N	-0-		-0-		
-----													
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252488	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8335 -	12619
12	16678 X	15049	-0-	-1629	-0-	15049 2		N	-0-		-0-		
01	16554 X	15210	-0-	-1344	-0-	15210 2		N	-0-		-0-		
02	14644 X	13825	-0-	-819	-0-	13825 2		N	-0-		-0-		
03	15345 X	15027	-0-	-318	-0-	15027 2		N	-0-		-0-		
04	14850 X	14093	-0-	-757	-0-	14093 2		N	-0-		-0-		
05	15314 X	14131	-0-	-1183	-0-	14131 2		N	-0-		-0-		
-----													
RAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252491	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7382 -	9418
12	9052 X	8831	-0-	-221	-0-	8831 2		N	-0-		-0-		
01	9052 X	8386	-0-	-666	-0-	8386 2		N	-0-		-0-		
02	7980 X	7740	-0-	-240	-0-	7740 2		N	-0-		-0-		
03	8835 X	8095	-0-	-740	-0-	8095 2		N	-0-		-0-		
04	8550 X	7614	-0-	-936	-0-	7614 2		N	-0-		-0-		
05	8835 X	6992	-0-	-1843	-0-	6992 2		N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEATHERBY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252493	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8025 - 9705
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2		N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	844	-0-	-489	-0-	844 2		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
*05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
-----												
SKILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252494	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6707 - 8391
12	3906 X	3078	-0-	-828	-0-	463 1	2615 2	N	-0-			27
01	3906 X	3773	-0-	-133	-0-	503 1	3270 2	N	-0-			27
02	3528 X	3460	-0-	-68	-0-	416 1	3044 2	N	-0-			27
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	486 1	3389 2	N	-0-			27
04	3660 X	3311	-0-	-349	-0-	491 1	2820 2	N	-0-			27
05	3844 X	3202	-0-	-642	-0-	509 1	2693 2	N	-0-			27
-----												
TRWD BBC E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252495	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	7296 - 10088
12	21266 X	19567	-0-	-1699	-0-	19567 2		N	-0-			-0-
01	21266 X	17951	-0-	-3315	-0-	17951 2		N	-0-			-0-
02	19208 X	13967	-0-	-5241	-0-	13967 2		N	-0-			-0-
03	20398 X	16085	-0-	-4313	-0-	16085 2		N	-0-			-0-
04	19740 X	14689	-0-	-5051	-0-	14689 2		N	-0-			-0-
05	19561 X	14926	-0-	-4635	-0-	14926 2		N	-0-			-0-
-----												
WEATHERBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252496	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8065 - 10101
12	10881 X	8755	-0-	-2126	-0-	8755 2		N	-0-			-0-
01	10881 X	9217	-0-	-1664	-0-	9217 2		N	-0-			-0-
02	9828 X	9726	-0-	-102	-0-	9726 2		N	-0-			-0-
03	10447 X	9760	-0-	-687	-0-	9760 2		N	-0-			-0-
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252 2		N	-0-			-0-
05	10757 X	8740	-0-	-2017	-0-	8740 2		N	-0-			-0-
-----												
WEATHERBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252498	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7987 - 9667
12	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255 2		N	-0-			-0-
01	9393 X	8120	-0-	-1273	-0-	8120 2		N	-0-			-0-
02	8736 X	6757	-0-	-1979	-0-	6757 2		N	-0-			-0-
03	9672 X	6199	-0-	-3473	-0-	6199 2		N	-0-			-0-
04	9360 X	6762	-0-	-2598	-0-	6762 2		N	-0-			-0-
05	8246 X	5721	-0-	-2525	-0-	5721 2		N	-0-			-0-
-----												
TRWD J UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252499	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6815 - 10393
12	8370 X	8063	-0-	-307	-0-	8063 2		N	-0-			-0-
01	8773 X	7971	-0-	-802	-0-	7971 2		N	-0-			-0-
02	7924 X	7403	-0-	-521	-0-	7403 2		N	-0-			-0-
03	8773 X	7839	-0-	-934	-0-	7839 2		N	-0-			-0-
04	8310 X	7697	-0-	-613	-0-	7697 2		N	-0-			-0-
05	8184 X	8094	-0-	-90	-0-	8094 2		N	-0-			-0-
-----												
YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252501	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6862 - 10218
12	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10635 2		N	-0-			20
01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835 2		N	-0-			20
02	8792 X	8789	-0-	-3	-0-	8789 2		N	-0-			20
03	9734 X	7963	-0-	-1771	-0-	7963 2		N	-0-			20
04	9420 X	6265	-0-	-3155	-0-	6265 2		N	-0-			20
05	9734 X	7330	-0-	-2404	-0-	7330 2		N	-0-			20



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CD	FINCHER UNIT	WELL #: A 7H		RRCID ->	252600	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7752 PERF. 8066 - 10522			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6665 X	2920	-0-	-3745	-0-	150	1	2770	2	N	-0-	-0-
01	5735 X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-	-0-
02	5180 X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-	-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-	-0-
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	232	1	7390	2	N	-0-	-0-
*05	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	228	1	6609	2	N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252604	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8141 PERF. 8597 - 11545			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252605	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8455 PERF. 8878 - 11219			
12	9827 X	8920	-0-	-907	-0-	8920	2			N	-0-	-0-
01	9517 X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-	-0-
02	8428 X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-	-0-
03	9145 X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-	-0-
04	8760 X	8746	-0-	-14	-0-	8746	2			N	-0-	-0-
05	8928 X	8133	-0-	-795	-0-	8133	2			N	-0-	-0-
-----												
CE OWENS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252606	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	6656 PERF. 6959 - 8987			
12	9300 X	9226	-0-	-74	-0-	9226	2			N	-0-	-0-
01	9579 X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-	-0-
02	8652 X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-	-0-
03	9579 X	8825	-0-	-754	-0-	8825	2			N	-0-	-0-
04	9030 X	8438	-0-	-592	-0-	8438	2			N	-0-	-0-
05	9238 X	8701	-0-	-537	-0-	8701	2			N	-0-	-0-
-----												
PACIFIC UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252607	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7792 PERF. 8158 - 10550			
12	13330 X	12280	-0-	-1050	-0-	12280	2			N	-0-	-0-
01	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-	-0-
02	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-	-0-
03	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-	-0-
04	13620 X	12821	-0-	-799	-0-	12821	2			N	-0-	-0-
05	14384 X	12281	-0-	-2103	-0-	12281	2			N	-0-	-0-
-----												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID ->	252612	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6552 PERF. 7141 - 8299			
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3161	3	24	9	Y	22	28
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	13
02	3276 X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	-0-
03	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	6
04	3510 X	2960	-0-	-550	-0-	2920	3	40	9	Y	36	19
05	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	2973	3	7	9	Y	6	14
-----												
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252640	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6609 PERF. 6881 - 8437			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	2654	-0-	2654	2654	236	1	2418	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PACIFIC UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252641	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7688 PERF. 8022 - 9867	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8649 X	1029	-0-	-7620	-0-	1029 2	N	-0-	-0-	
01	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-		N	-0-	-0-	
02	7756 X	-0-	-0-	-7756	-0-		N	-0-	-0-	
03	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-		N	-0-	-0-	
04	7830 X	5387	-0-	-2443	-0-	5387 2	N	-0-	-0-	
*05	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343 2	N	-0-	-0-	
-----										
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 2H		RRCID ->	252643	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6542 PERF. 6933 - 8832	
12	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3223 2	26 9 Y	24	19 1	30
01	3410 X	3094	-0-	-316	-0-	3088 2	6 9 Y	5	22 1	13
02	3080 X	2985	-0-	-95	-0-	2964 2	21 9 Y	19	32 1	-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3639 2	18 9 Y	16	10 1	6
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3353 2	39 9 Y	35	22 1	19
*05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3422 2	8 9 Y	7	11 1	15
-----										
ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252744	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6580 PERF. 6864 - 10748	
12	252744 X	451	-0-	-252293	-0-	451 1	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	1426	-0-	1426	-0-	453 1	973 2 N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	2948	-0-	2948	-0-	399 1	2549 2 N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	8775	-0-	8775	-0-	432 1	8343 2 N	-0-	-0-	
04	13798 X	649	-0-	-13149	-0-	27 1	622 2 N	-0-	-0-	
05	3255 X	428	-0-	-2827	-0-	428 1	N	-0-	-0-	
-----										
ROSE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252759	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8084 PERF. 8529 - 10869	
12	20863 X	10748	-0-	-10115	-0-	194 1	10554 2 N	-0-	-0-	
01	19685 X	9165	-0-	-10520	-0-	335 1	8830 2 N	-0-	-0-	
02	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	161 1	17795 2 N	-0-	-0-	
03	18600 X	18396	-0-	-204	-0-	160 1	18236 2 N	-0-	-0-	
04	16560 X	15787	-0-	-773	-0-	182 1	15605 2 N	-0-	-0-	
05	19871 X	15978	-0-	-3893	-0-	160 1	15818 2 N	-0-	-0-	
-----										
DIXON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252760	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 8170 - 10058	
12	4309 X	2337	-0-	-1972	-0-	2337 2	N	-0-	-0-	
01	3937 X	3052	-0-	-885	-0-	3052 2	N	-0-	-0-	
02	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2	N	-0-	-0-	
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 2	N	-0-	-0-	
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2	N	-0-	-0-	
05	5487 X	5325	-0-	-162	-0-	5325 2	N	-0-	-0-	
-----										
RED HOT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252766	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	8217 PERF. 8565 - 13475	
12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344 2	N	-0-	-0-	
01	8277 X	8258	-0-	-19	-0-	8258 2	N	-0-	-0-	
02	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519 2	N	-0-	-0-	
03	8339 X	8169	-0-	-170	-0-	8169 2	N	-0-	-0-	
04	8070 X	7878	-0-	-192	-0-	7878 2	N	-0-	-0-	
*05	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10977 2	N	-0-	-0-	
-----										
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252774	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7149 PERF. 8193 - 9861	
12	744 X	400	-0-	-344	-0-	161 1	239 2 N	-0-	-0-	
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	-0-	
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-		N	-0-	-0-	
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-	
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILEY		WELL #: 6H		RRCID -> 252796		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 7402 - 9707	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	4495 X	3847	-0-	-648	-0-	3847	2				13
01	4495 X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2				13
02	4060 X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	48 1	-0-
03	3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2				-0-
04	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2				-0-
05	3968 X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2				-0-
-----											
YATES. CAP		WELL #: 1H		RRCID -> 252850		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6890 - 9580	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
OLE GIESER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 252911		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8027 - 10063	
12	12555 X	11941	-0-	-614	-0-	11941	2				-0-
01	12028 X	11995	-0-	-33	-0-	11995	2				-0-
02	10836 X	10772	-0-	-64	-0-	10772	2				-0-
03	11997 X	11881	-0-	-116	-0-	11881	2				-0-
04	11610 X	11359	-0-	-251	-0-	11359	2				-0-
05	11997 X	11425	-0-	-572	-0-	11425	2				-0-
-----											
HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 11BH		RRCID -> 252913		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8459		PERF. 8738 - 13878	
12	7533 X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2				-0-
01	7409 X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2				-0-
02	6692 X	3123	-0-	-3569	-0-	3123	2				-0-
03	7409 X	5205	-0-	-2204	-0-	5205	2				-0-
04	7170 X	5940	-0-	-1230	-0-	5940	2				-0-
*05	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2				-0-
-----											
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID -> 252915		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6853 - 9489	
12	5642 X	4346	-0-	-1296	-0-	4309	2	37	9	34 33 1	45
01	5921 X	4474	-0-	-1447	-0-	4467	2	7	9	6 33 1	18
02	5348 X	5174	-0-	-174	-0-	5133	2	41	9	37 55 1	-0-
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5993	2	32	9	29 18 1	11
04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5553	2	69	9	63 40 1	34
*05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6072	2	14	9	13 20 1	27
-----											
HRS PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 252956		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8334 - 10472	
12	6262 X	5126	-0-	-1136	-0-	5126	2				-0-
01	6169 X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2				-0-
02	5572 X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2				-0-
03	6169 X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2				-0-
04	5430 X	3632	-0-	-1798	-0-	3632	2				-0-
05	5208 X	3690	-0-	-1518	-0-	3690	2				-0-
-----											
BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253012		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 8149 - 11451	
12	12772 X	4824	-0-	-7948	-0-	4824	2				-0-
01	10881 X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2				-0-
02	11340 X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2				-0-
03	12555 X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2				-0-
04	12150 X	10392	-0-	-1758	-0-	10392	2				-0-
*05	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253035		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7915 - 8537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
03	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
*05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
-----														
SHERRY STANFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253097		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8280 - 12080				
12	11346 X	10858	-0-	-488	-0-	10858	2			N	-0-			-0-
01	11346 X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
02	10136 X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-			-0-
03	11036 X	10282	-0-	-754	-0-	10282	2			N	-0-			-0-
04	10680 X	9595	-0-	-1085	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
05	10850 X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-			-0-
-----														
RIM PROPERTIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253099		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 6094 - 10652				
12	12152 X	11160	-0-	-992	-0-	11159	2	1	9	N	1	1	8	80
01	12152 X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	16
02	10780 X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8	16
03	11749 X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8	30
04	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13758	2	91	9	N	83			113
*05	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13906	2	36	9	N	33	29	1	117
-----														
NEAL		WELL #: 5H		RRCID -> 253102		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7845 - 8928				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEDBETTER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 253105		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 7212 - 10696				
12	5301 X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
01	5239 X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
02	4620 X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
04	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	5007	-0-	-46	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
-----														
EULESS D UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 253114		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8433 - 11441				
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	356	1	6498	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-			-0-
02	6412 X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	5509	-0-	-1121	-0-	386	1	5123	2	N	-0-			-0-
*05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	196	1	7315	2	N	-0-			-0-
-----														
EULESS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 253118		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 8295 - 12219				
12	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	2	1	18554	2	N	-0-			-0-
01	18383 X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-			-0-
02	16604 X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-			-0-
03	18383 X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	2			N	-0-			-0-
04	17790 X	10065	-0-	-7725	-0-	10065	2			N	-0-			-0-
05	18383 X	14386	-0-	-3997	-0-	51	1	14335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CASON HOLLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253119	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6557 - 8692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10168 X	10063	-0-	-105	-0-	10063	2		N	-0-			132
01	10788 X	10339	-0-	-449	-0-	10339	2		N	-0-			132
02	9912 X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2		N	-0-			132
03	10974 X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213 9	N	194	188 1		138
04	10620 X	10003	-0-	-617	-0-	10003	2		N	-0-			138
05	10354 X	10206	-0-	-148	-0-	10206	2		N	-0-			138
-----													
BRITT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253121	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7394 - 9312	
12	6572 X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	5901	-0-	-671	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
03	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
04	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
-----													
BA PEPPER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253122	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7717 - 10075	
12	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2591	-0-	-881	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2848	-0-	-159	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
-----													
VANCE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253125	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8213 - 9927	
12	6665 X	5230	-0-	-1435	-0-	341	1	4889 2	N	-0-			-0-
01	6665 X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658 2	N	-0-			-0-
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818 2	N	-0-			-0-
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939 2	N	-0-			-0-
04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	289	1	7520 2	N	-0-			-0-
*05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	307	1	6956 2	N	-0-			-0-
-----													
SDA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253136	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7757 - 9371	
12	4557 X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	2203	-0-	-2207	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	2194	-0-	-2642	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
-----													
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7925 - 9639	
12	5549 X	4366	-0-	-1183	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
*05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
-----													
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253141	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8111 - 10283	
12	8618 X	6562	-0-	-2056	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
02	7784 X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	6220	-0-	-500	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
*05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRITT UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	253195	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6688 PERF. 7501 - 9203	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6789 X	6318	-0-	-471	-0-	6318 2	N	-0-	-0-	
01	6510 X	5760	-0-	-750	-0-	5760 2	N	-0-	-0-	
02	5740 X	5558	-0-	-182	-0-	5558 2	N	-0-	-0-	
03	6355 X	6057	-0-	-298	-0-	6057 2	N	-0-	-0-	
04	6120 X	5563	-0-	-557	-0-	5563 2	N	-0-	-0-	
05	6324 X	6161	-0-	-163	-0-	6161 2	N	-0-	-0-	
-----										
ROSE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253264	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8111 PERF. 8478 - 11750	
12	40579 X	35090	-0-	-5489	-0-	35090 2	N	-0-	-0-	
01	40052 X	34073	-0-	-5979	-0-	34073 2	N	-0-	-0-	
02	35168 X	30600	-0-	-4568	-0-	30600 2	N	-0-	-0-	
03	37386 X	33100	-0-	-4286	-0-	33100 2	N	-0-	-0-	
04	34800 X	31226	-0-	-3574	-0-	31226 2	N	-0-	-0-	
05	35092 X	29960	-0-	-5132	-0-	29960 2	N	-0-	-0-	
-----										
WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253266	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	7014 PERF. 7369 - 9735	
12	15283 X	13806	-0-	-1477	-0-	13806 2	N	-0-	-0-	
01	15221 X	13707	-0-	-1514	-0-	13707 2	N	-0-	-0-	
02	13216 X	12414	-0-	-802	-0-	12414 2	N	-0-	-0-	
03	14260 X	13620	-0-	-640	-0-	13620 2	N	-0-	-0-	
04	13590 X	12838	-0-	-752	-0-	12838 2	N	-0-	-0-	
05	13795 X	12528	-0-	-1267	-0-	12528 2	N	-0-	-0-	
-----										
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 7094 - 10982	
12	9207 X	7718	-0-	-1489	-0-	7718 2	Y	-0-	-0-	
01	9021 X	8373	-0-	-648	-0-	8373 2	Y	-0-	-0-	
02	8008 X	7667	-0-	-341	-0-	7667 2	Y	-0-	-0-	
03	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842 2	Y	-0-	-0-	
04	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349 2	Y	-0-	-0-	
*05	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547 2	Y	-0-	-0-	
-----										
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381 PERF. 7820 - 9540	
12	2387 X	1021	-0-	-1366	-0-	488 1	533 2	N	-0-	
01	2387 X	469	-0-	-1918	-0-	469 1		N	-0-	
02	2156 X	322	-0-	-1834	-0-	322 1		N	-0-	
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	360 1	2588 2	N	-0-	
04	2070 X	2028	-0-	-42	-0-	318 1	1710 2	N	-0-	
*05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	388 1	1082 2	N	-0-	
-----										
LEWIS UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	253271	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7819 PERF. 8219 - 9643	
12	4743 X	3448	-0-	-1295	-0-	3448 2		N	-0-	
01	4123 X	3168	-0-	-955	-0-	3168 2		N	-0-	
02	3388 X	2796	-0-	-592	-0-	2796 2		N	-0-	
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-	
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-	
*05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-	
-----										
WATERS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253272	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5807 PERF. 6319 - 9055	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEWIS UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 253274		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	10540	X	9791	-0-	-749	-0-	9791 2	N	-0-		-0-
01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315 2	N	-0-		-0-
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872 2	N	-0-		-0-
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898 2	N	-0-		-0-
04	9990	X	9373	-0-	-617	-0-	9373 2	N	-0-		-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419 2	N	-0-		-0-
-----											
COLONIAL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253283		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593			
12	10137	X	8925	-0-	-1212	-0-	8925 2	N	-0-		-0-
01	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699 2	N	-0-		-0-
02	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39 1 4882 2	N	-0-		-0-
03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45 1 5763 2	N	-0-		-0-
04	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	36 1 6993 2	N	-0-		-0-
05	8928	X	6798	-0-	-2130	-0-	10 1 6788 2	N	-0-		-0-
-----											
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 253286		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584			
12	13919	X	9813	-0-	-4106	-0-	9813 2	N	-0-		-0-
01	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999 2	N	-0-		-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888 2	N	-0-		-0-
03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551 2	N	-0-		-0-
04	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9088 2	N	-0-		-0-
05	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	9492 2	N	-0-		-0-
-----											
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 253288		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118			
12	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690 2	N	-0-		-0-
01	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671 2	N	-0-		-0-
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916 2	N	-0-		-0-
03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500 2	N	-0-		-0-
04	8640	X	8038	-0-	-602	-0-	8038 2	N	-0-		-0-
05	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	8154 2	N	-0-		-0-
-----											
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253298		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102			
12	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293 2	N	-0-		-0-
01	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256 2	N	-0-		-0-
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463 2	N	-0-		-0-
03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045 2	N	-0-		-0-
04	9000	X	7255	-0-	-1745	-0-	7255 2	N	-0-		-0-
*05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113 2	N	-0-		-0-
-----											
NEAL		WELL #: 6H		RRCID -> 253302		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TRWD		WELL #: 1GG		RRCID -> 253326		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A			
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 1H		RRCID -> 253329		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5611	2	46	9	Y	42	38	1	54
01	6076 X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1	22
02	5488 X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1	-0-
03	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1	10
04	5670 X	5238	-0-	-432	-0-	5174	2	64	9	Y	58	36	1	32
05	5735 X	5631	-0-	-104	-0-	5619	2	12	9	Y	11	18	1	25
-----														
GUY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 253423		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879					
12	4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
01	4464 X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
03	4371 X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
-----														
SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253488		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363					
12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-			16
01	9455 X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-			16
02	8540 X	7999	-0-	-541	-0-	7997	2	62	9	Y	56	22	1	50
03	9455 X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-			50
04	8970 X	8223	-0-	-747	-0-	8223	2			Y	-0-			50
05	9238 X	8491	-0-	-747	-0-	8491	2			Y	-0-			50
-----														
SHIPMAN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 253521		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643					
12	7595 X	7373	-0-	-222	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
01	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
02	6524 X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
03	7378 X	6868	-0-	-510	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
04	7140 X	6447	-0-	-693	-0-	6447	2			N	-0-			-0-
05	7378 X	6071	-0-	-1307	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
-----														
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 253553		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403					
12	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	50	1	17866	2	N	-0-			-0-
01	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-			-0-
02	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-			-0-
03	11966 X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	2	N	-0-			-0-
04	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	753	1	12276	2	N	-0-			-0-
*05	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	109	1	20353	2	N	-0-			-0-
-----														
TERMINAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253565		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286					
12	22010 X	17471	-0-	-4539	-0-	17471	2			N	-0-			-0-
01	21018 X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-			-0-
02	16632 X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-			-0-
03	17484 X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	2			N	-0-			-0-
04	16920 X	15678	-0-	-1242	-0-	15678	2			N	-0-			-0-
05	17484 X	16181	-0-	-1303	-0-	16181	2			N	-0-			-0-
-----														
N SID RICHARDSON		WELL #: H 1H		RRCID -> 253566		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005					
12	14849 X	14171	-0-	-678	-0-	491	1	13680	2	N	-0-			-0-
01	14818 X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-			-0-
02	13384 X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-			-0-
03	14818 X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	2	N	-0-			-0-
04	14100 X	12952	-0-	-1148	-0-	480	1	12472	2	N	-0-			-0-
05	14167 X	12335	-0-	-1832	-0-	495	1	11840	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RITCHIE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	253593	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 7244 - 10002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		13764 X	12543	-0-	-1221	-0-	12543	2		N	-0-		-0-
01		13733 X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2		N	-0-		-0-
02		12096 X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2		N	-0-		-0-
03		13113 X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2		N	-0-		-0-
04		12690 X	10959	-0-	-1731	-0-	10959	2		N	-0-		-0-
05		12958 X	10900	-0-	-2058	-0-	10900	2		N	-0-		-0-
-----													
JD SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253598	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	6379	PERF. 6630 - 9872		
12		7812 X	6184	-0-	-1628	-0-	6184	2		N	-0-		-0-
01		7440 X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2		N	-0-		-0-
02		6608 X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2		N	-0-		-0-
03		7006 X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2		N	-0-		-0-
04		5970 X	5790	-0-	-180	-0-	5790	2		N	-0-		-0-
05		6851 X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2		N	-0-		-0-
-----													
ELLIG B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253599	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 7146 - 10430		
12		15283 X	14160	-0-	-1123	-0-	14160	2		N	-0-		-0-
01		14911 X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2		N	-0-		-0-
02		12908 X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2		N	-0-		-0-
03		14291 X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2		N	-0-		-0-
04		13710 X	13139	-0-	-571	-0-	13139	2		N	-0-		-0-
05		14167 X	13620	-0-	-547	-0-	13620	2		N	-0-		-0-
-----													
MOUSER UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	253639	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 8084 - 9928		
12		6448 X	5214	-0-	-1234	-0-	237	1	4977	2	N	-0-	-0-
01		6448 X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-	-0-
02		5824 X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	2	N	-0-	-0-
03		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-	-0-
04		5280 X	5150	-0-	-130	-0-	106	1	5044	2	N	-0-	-0-
05		5425 X	5143	-0-	-282	-0-	184	1	4959	2	N	-0-	-0-
-----													
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253640	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7265 - 10321		
12		13485 X	12346	-0-	-1139	-0-	12346	2		N	-0-		-0-
01		13392 X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2		N	-0-		-0-
02		11928 X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2		N	-0-		-0-
03		12896 X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2		N	-0-		-0-
04		12150 X	11006	-0-	-1144	-0-	11006	2		N	-0-		-0-
05		12338 X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2		N	-0-		-0-
-----													
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253680	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 8452 - 10964		
12		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2		N	-0-		-0-
01		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2		N	-0-		-0-
02		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2		N	-0-		-0-
03		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-		-0-
04		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2		N	-0-		-0-
*05		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2		N	-0-		-0-
-----													
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253681	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8323 - 10835		
12		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2		N	-0-		-0-
01		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2		N	-0-		-0-
02		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2		N	-0-		-0-
03		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2		N	-0-		-0-
04		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2		N	-0-		-0-
*05		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLINT HILLS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253683	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8212 - 9998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10819 X	8828	-0-	-1991	-0-	154	1	8674	2	N	-0-	-0-
01	10633 X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-	-0-
02	9604 X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-	-0-
03	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-	-0-
04	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-	-0-
*05	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-	-0-
-----												
CRISP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253706	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	8631 - 10135	
12	9331 X	8583	-0-	-748	-0-	8583	2			N	-0-	-0-
01	9331 X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-	-0-
02	8316 X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-	-0-
03	8804 X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-	-0-
04	8460 X	7118	-0-	-1342	-0-	7118	2			N	-0-	-0-
05	8587 X	7179	-0-	-1408	-0-	7179	2			N	-0-	-0-
-----												
D LOVE UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	253708	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7929 - 10160	
12	7812 X	5894	-0-	-1918	-0-	5894	2			N	-0-	-0-
01	7595 X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-	-0-
02	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-	-0-
03	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-	-0-
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-	-0-
05	8401 X	7142	-0-	-1259	-0-	7142	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	253709	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8199 - 10385	
12	17298 X	13747	-0-	-3551	-0-	13747	2			N	-0-	-0-
01	14167 X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-	-0-
02	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-	-0-
03	15221 X	14675	-0-	-546	-0-	14675	2			N	-0-	-0-
04	14730 X	13778	-0-	-952	-0-	13778	2			N	-0-	-0-
05	15407 X	15323	-0-	-84	-0-	15323	2			N	-0-	-0-
-----												
MURRAY WHITEHEAD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253710	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7939 - 11697	
12	5022 X	2248	-0-	-2774	-0-	2248	2			N	-0-	-0-
01	5022 X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-	-0-
02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-	-0-
03	4836 X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			N	-0-	-0-
04	4500 X	3871	-0-	-629	-0-	3871	2			N	-0-	-0-
05	5487 X	4886	-0-	-601	-0-	4886	2			N	-0-	-0-
-----												
ROSE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253713	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8594 - 14092	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLEET UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253716	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7593 - 10932	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7793 - 11320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	20770	X	19589	-0-	-1181	-0-	19589	2	N	-0-		-0-	
01	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2	N	-0-		-0-	
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	2	N	-0-		-0-	
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2	N	-0-		-0-	
04	19230	X	18529	-0-	-701	-0-	18529	2	N	-0-		-0-	
05	19871	X	19403	-0-	-468	-0-	19403	2	N	-0-		-0-	
-----													
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8754 - 11040	
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-		-0-	
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2	N	-0-		-0-	
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-	
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-	
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	2	N	-0-		-0-	
-----													
HOWLING HOUND COA		WELL #:		4H	RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8304 - 10526	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
-----													
LMRA WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253721	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7214 - 9554	
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2	N	-0-		-0-	
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2	N	-0-		-0-	
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2	N	-0-		-0-	
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2	N	-0-		-0-	
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2	N	-0-		-0-	
05	4247	X	3218	-0-	-1029	-0-	3218	2	N	-0-		-0-	
-----													
TORNADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253724	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	N/A	
12	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2	N	-0-		-0-	
01	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	8200	2	N	-0-		-0-	
02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2	N	-0-		-0-	
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2	N	-0-		-0-	
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	7703	2	N	-0-		-0-	
05	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	8056	2	N	-0-		-0-	
-----													
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	253734	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8253 - 10138	
12	8804	X	7023	-0-	-1781	-0-	7023	2	N	-0-		-0-	
01	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2	N	-0-		-0-	
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2	N	-0-		-0-	
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2	N	-0-		-0-	
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2	N	-0-		-0-	
*05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2	N	-0-		-0-	
-----													
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253750	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7506 - 12156	
12	10819	X	6903	-0-	-3916	-0-	478	1	6425	2	N	-0-	
01	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-	
02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-	
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-	
04	9510	X	484	-0-	-9026	-0-	484	1			N	-0-	
*05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	416	1	8225	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
QUARRY		WELL #: B 6H		RRCID ->	253752	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7870 - 9788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		682 N	482	-0-	-200	-0-	233 1	249 2	N	-0-	-0-
01		558 N	296	-0-	-262	-0-	222 1	74 2	N	-0-	-0-
02		728 N	668	-0-	-60	-0-	273 1	395 2	N	-0-	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	340 1	777 2	N	-0-	-0-
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	346 1	1890 2	N	-0-	-0-
05		744 N	574	-0-	-170	-0-	336 1	238 2	N	-0-	-0-
-----											
HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253753	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8838 - 11674
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HOSLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253761	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7610 - 10473
12		17980 X	14320	-0-	-3660	-0-	14320 2		N	-0-	-0-
01		16647 X	14538	-0-	-2109	-0-	14538 2		N	-0-	-0-
02		14392 X	13537	-0-	-855	-0-	13537 2		N	-0-	-0-
03		15934 X	13271	-0-	-2663	-0-	13271 2		N	-0-	-0-
04		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14955 2		N	-0-	-0-
05		14973 X	14941	-0-	-32	-0-	14941 2		N	-0-	-0-
-----											
OK CORRAL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253763	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8198 - 12705
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253764	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8108 - 13286
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ENGLAND ISLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253765	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7660 - 9374
12		13175 X	8335	-0-	-4840	-0-	8335 2		N	-0-	-0-
01		13547 X	12652	-0-	-895	-0-	12652 2		N	-0-	-0-
02		12236 X	11849	-0-	-387	-0-	11849 2		N	-0-	-0-
03		13547 X	12332	-0-	-1215	-0-	12332 2		N	-0-	-0-
04		12240 X	11567	-0-	-673	-0-	11567 2		N	-0-	-0-
05		13113 X	11634	-0-	-1479	-0-	11634 2		N	-0-	-0-
-----											
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253766	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 8232 - 12716
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253767	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6688 PERF. 7167 - 10851	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12493 X	11082	-0-	-1411	-0-	11082 2	N	-0-	-0-	
01	12493 X	11099	-0-	-1394	-0-	11099 2	N	-0-	-0-	
02	10752 X	10246	-0-	-506	-0-	10246 2	N	-0-	-0-	
03	11625 X	11302	-0-	-323	-0-	11302 2	N	-0-	-0-	
04	11250 X	10922	-0-	-328	-0-	10922 2	N	-0-	-0-	
05	11346 X	10966	-0-	-380	-0-	10966 2	N	-0-	-0-	
-----										
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253769	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6708 PERF. 7027 - 9613	
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	271 1	5885 2	N	-0-	108
01	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	261 1	5420 2	N	-0-	108
02	6076 X	4687	-0-	-1389	-0-	220 1	4467 2	N	-0-	108
03	6727 X	4628	-0-	-2099	-0-	207 1	4421 2	N	-0-	108
04	6510 X	601	-0-	-5909	-0-	238 1	363 2	N	-0-	108
05	6169 X	4324	-0-	-1845	-0-	156 1	4168 2	N	-0-	108
-----										
TARRAGON MSP		WELL #: 3H		RRCID ->	253812	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6914 PERF. 7410 - 11524	
12	24118 X	23698	-0-	-420	-0-	23698 2	N	-0-	-0-	
01	24118 X	23485	-0-	-633	-0-	23485 2	N	-0-	-0-	
02	21588 X	21010	-0-	-578	-0-	21010 2	N	-0-	-0-	
03	23684 X	22807	-0-	-877	-0-	22807 2	N	-0-	-0-	
04	22920 X	21922	-0-	-998	-0-	21922 2	N	-0-	-0-	
05	23684 X	21906	-0-	-1778	-0-	21906 2	N	-0-	-0-	
-----										
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253819	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	7901 PERF. 8433 - 13253	
12	16806 X	16806	-0-	-0-	-0-	16806 2	N	-0-	-0-	
01	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15635 2	N	-0-	-0-	
02	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12373 2	N	-0-	-0-	
03	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	16374 2	N	-0-	-0-	
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050 2	N	-0-	-0-	
05	12276 X	10148	-0-	-2128	-0-	10148 2	N	-0-	-0-	
-----										
FLINT HILLS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890 PERF. 8291 - 10011	
12	9238 X	9101	-0-	-137	-0-	152 1	8949 2	N	-0-	-0-
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474 2	N	-0-	-0-	
02	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	5 1	8813 2	N	-0-	-0-
03	9114 X	7511	-0-	-1603	-0-	7511 2	N	-0-	-0-	
04	10140 X	6363	-0-	-3777	-0-	6363 2	N	-0-	-0-	
05	10478 X	6254	-0-	-4224	-0-	46 1	6208 2	N	-0-	-0-
-----										
EULESS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253823	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7727 PERF. 8148 - 11926	
12	10354 X	4955	-0-	-5399	-0-	4955 2	N	-0-	-0-	
01	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	16604 2	N	-0-	-0-	
02	11256 X	8789	-0-	-2467	-0-	8789 2	N	-0-	-0-	
03	12462 X	8635	-0-	-3827	-0-	8635 2	N	-0-	-0-	
04	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	15970 2	N	-0-	-0-	
*05	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15854 2	N	-0-	-0-	
-----										
SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253829	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7395 PERF. 7954 - 10590	
12	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	14160 2	N	-0-	-0-	
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	14083 2	N	-0-	-0-	
02	13132 X	12676	-0-	-456	-0-	12676 2	N	-0-	-0-	
03	14539 X	13687	-0-	-852	-0-	13687 2	N	-0-	-0-	
04	14070 X	12937	-0-	-1133	-0-	12937 2	N	-0-	-0-	
05	14167 X	12748	-0-	-1419	-0-	12748 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253831		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 8061 - 11043	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14539 X	13965	-0-	-574	-0-	13965 2		N	-0-		-0-
01	14353 X	13823	-0-	-530	-0-	13823 2		N	-0-		-0-
02	12964 X	12013	-0-	-951	-0-	12013 2		N	-0-		-0-
03	14105 X	13278	-0-	-827	-0-	13278 2		N	-0-		-0-
04	13500 X	12517	-0-	-983	-0-	12517 2		N	-0-		-0-
05	13950 X	13064	-0-	-886	-0-	13064 2		N	-0-		-0-
-----											
BONHAM UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253832		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7813 - 9527	
12	6355 X	4280	-0-	-2075	-0-	386 1	3894 2	N	-0-		-0-
01	5859 X	3544	-0-	-2315	-0-	344 1	3200 2	N	-0-		-0-
02	5292 X	4400	-0-	-892	-0-	393 1	4007 2	N	-0-		-0-
03	5518 X	5212	-0-	-306	-0-	589 1	4623 2	N	-0-		-0-
04	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	546 1	3991 2	N	-0-		-0-
05	4867 X	3112	-0-	-1755	-0-	499 1	2613 2	N	-0-		-0-
-----											
BONHAM UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253834		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8255 - 10737	
12	9331 X	7242	-0-	-2089	-0-	69 1	7173 2	N	-0-		-0-
01	9858 X	4062	-0-	-5796	-0-	186 1	3876 2	N	-0-		-0-
02	8904 X	8241	-0-	-663	-0-	179 1	8062 2	N	-0-		-0-
03	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	6 1	10073 2	N	-0-		-0-
04	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2		N	-0-		-0-
*05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	108 1	9095 2	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253835		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 8586		PERF. 8918 - 11926	
12	1953 X	1492	-0-	-461	-0-	1492 2		N	-0-		-0-
01	1953 X	1345	-0-	-608	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
02	1764 X	1277	-0-	-487	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
03	1767 X	1376	-0-	-391	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
*05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
-----											
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253837		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8922 - 12348	
12	24645 X	17734	-0-	-6911	-0-	17734 2		N	-0-		-0-
01	23591 X	17775	-0-	-5816	-0-	17775 2		N	-0-		-0-
02	19712 X	17752	-0-	-1960	-0-	17752 2		N	-0-		-0-
03	21545 X	19535	-0-	-2010	-0-	19535 2		N	-0-		-0-
04	20850 X	18525	-0-	-2325	-0-	18525 2		N	-0-		-0-
05	19654 X	16159	-0-	-3495	-0-	16159 2		N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253838		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7286 - 10302	
12	7626 X	5733	-0-	-1893	-0-	239 1	5494 2	N	-0-		-0-
01	7626 X	6051	-0-	-1575	-0-	263 1	5788 2	N	-0-		-0-
02	6636 X	5842	-0-	-794	-0-	241 1	5601 2	N	-0-		-0-
03	6882 X	5856	-0-	-1026	-0-	274 1	5582 2	N	-0-		-0-
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	267 1	6120 2	N	-0-		-0-
05	6479 X	6061	-0-	-418	-0-	262 1	5799 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253839		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 7674 - 10970	
12	6913 X	5848	-0-	-1065	-0-	179 1	5669 2	N	-0-		-0-
01	6758 X	6388	-0-	-370	-0-	158 1	6230 2	N	-0-		-0-
02	6104 X	5626	-0-	-478	-0-	143 1	5483 2	N	-0-		-0-
03	6541 X	6245	-0-	-296	-0-	163 1	6082 2	N	-0-		-0-
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	160 1	6333 2	N	-0-		-0-
05	6386 X	5458	-0-	-928	-0-	189 1	5269 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253840	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7367 - 10428
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	13733 X	11200	-0-	-2533	-0-	11200	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13733 X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-
02	11872 X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-
03	13144 X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-
04	12720 X	10635	-0-	-2085	-0-	159	1	10476	2	N	-0-
05	11749 X	10868	-0-	-881	-0-	155	1	10713	2	N	-0-
-----											
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253843	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7413 - 11241
12	18879 X	17581	-0-	-1298	-0-	17581	2	N	-0-	-0-	-0-
01	18879 X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16884 X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18228 X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17400 X	15661	-0-	-1739	-0-	15661	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17577 X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253844	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 7456 - 12276
12	19654 X	17818	-0-	-1836	-0-	17818	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19003 X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16912 X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18414 X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17490 X	16242	-0-	-1248	-0-	16242	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17825 X	16337	-0-	-1488	-0-	16337	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEADLES UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253897	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8082 - 9842
12	11067 X	2648	-0-	-8419	-0-	116	1	2532	2	N	-0-
01	10416 X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-
02	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-
03	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-
04	9270 X	8101	-0-	-1169	-0-	74	1	8027	2	N	-0-
05	9703 X	8572	-0-	-1131	-0-	63	1	8509	2	N	-0-
-----											
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253955	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8632 - 10465
12	10075 X	10049	-0-	-26	-0-	10049	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9300 X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7644 X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10044 X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9720 X	7325	-0-	-2395	-0-	7325	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10044 X	7845	-0-	-2199	-0-	7845	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253956	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8684 - 10720
12	14725 X	12921	-0-	-1804	-0-	12921	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13640 X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10192 X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12510 X	12170	-0-	-340	-0-	12170	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12927 X	12631	-0-	-296	-0-	12631	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
AZCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253957	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7034 - 9194
12	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8649 X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8176 X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9052 X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8760 X	7943	-0-	-817	-0-	7943	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8804 X	8247	-0-	-557	-0-	8247	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SID RICHARDSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 253958		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7191 - 10819		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3782 X	2675	-0-	-1107	-0-	528	1	2147	2	N	-0-	-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	581	1	3270	2	N	-0-	-0-
02	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-	-0-
03	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-	-0-
04	3720 X	2794	-0-	-926	-0-	566	1	2228	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	2508	-0-	-1336	-0-	582	1	1926	2	N	-0-	-0-
-----												
SMITH UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253959		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7782 - 9626		
12	5704 X	3919	-0-	-1785	-0-	371	1	3548	2	N	-0-	-0-
01	5115 X	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-	-0-
02	4340 X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	2	N	-0-	-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	323	1	4243	2	N	-0-	-0-
05	3906 X	1018	-0-	-2888	-0-	350	1	668	2	N	-0-	-0-
-----												
BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253960		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 8205 - 11903		
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	-0-
03	3100 N	3488	-0-	388	388	3488	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	9186	-0-	6186	6574	9186	2			N	-0-	-0-
*05	3100 N	10552	-0-	7452	14026	10552	2			N	-0-	-0-
-----												
PEGGY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253961		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7415 - 10163		
12	9641 X	3860	-0-	-5781	-0-	3860	2			N	-0-	-0-
01	9641 X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-	-0-
02	8708 X	124	-0-	-8584	-0-	124	2			N	-0-	-0-
03	8525 X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-	-0-
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-	-0-
*05	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-	-0-
-----												
HOWETH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253962		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7604 - 9244		
12	5642 X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2			N	-0-	-0-
01	5487 X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			N	-0-	-0-
02	5012 X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2			N	-0-	-0-
03	5549 X	5043	-0-	-506	-0-	5043	2			N	-0-	-0-
04	5370 X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2			N	-0-	-0-
05	5487 X	5302	-0-	-185	-0-	5302	2			N	-0-	-0-
-----												
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 7H		RRCID -> 253970		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7886 - 11729		
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 253974		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7582 - 10088		
12	8804 X	7862	-0-	-942	-0-	7862	2			N	-0-	-0-
01	8804 X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2			N	-0-	-0-
02	7952 X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2			N	-0-	-0-
03	8494 X	8073	-0-	-421	-0-	8073	2			N	-0-	-0-
04	8190 X	7984	-0-	-206	-0-	7984	2			N	-0-	-0-
05	8587 X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TCU C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253990	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7676 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		10850 X	9106	-0-	-1744	-0-	9106	2		N	-0-		-0-
01		10850 X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2		N	-0-		-0-
02		9324 X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2		N	-0-		-0-
03		9517 X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2		N	-0-		-0-
04		9090 X	8865	-0-	-225	-0-	8865	2		N	-0-		-0-
*05		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2		N	-0-		-0-
-----													
ROSEN HEIGHTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253992	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7964 - 11878	
12		8959 X	5577	-0-	-3382	-0-	5577	2		N	-0-		-0-
01		8463 X	7654	-0-	-809	-0-	7654	2		N	-0-		-0-
02		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		N	-0-		-0-
03		8370 X	7663	-0-	-707	-0-	7663	2		N	-0-		-0-
04		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-		-0-
05		8990 X	7090	-0-	-1900	-0-	7090	2		N	-0-		-0-
-----													
SORROW NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253993	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7403 - 10647	
12		26195 X	25132	-0-	-1063	-0-	25132	2		N	-0-		-0-
01		26195 X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2		N	-0-		-0-
02		23464 X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2		N	-0-		-0-
03		25730 X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	2		N	-0-		-0-
04		24630 X	22872	-0-	-1758	-0-	22872	2		N	-0-		-0-
05		25141 X	23911	-0-	-1230	-0-	23911	2		N	-0-		-0-
-----													
TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253994	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7046 - 10976	
12		11036 X	10610	-0-	-426	-0-	10610	2		N	-0-		-0-
01		10819 X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2		N	-0-		-0-
02		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2		N	-0-		-0-
03		11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2		N	-0-		-0-
04		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2		N	-0-		-0-
*05		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2		N	-0-		-0-
-----													
GAUNTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254050	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	5354	PERF.	N/A	
12		6944 X	6683	-0-	-261	-0-	362	1	6317	3	N	4	1 8
							4	9					
01		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98 1 2 8
							9	9					
02		6328 X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1 8
							1	9					
03		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	362	1	6767	3	N	5	5 8
							6	9					
04		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	351	1	6582	3	N	-0-	18
*05		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	362	1	6702	3	N	-0-	18
-----													
SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254101	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7193 - 10437	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 254102		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6913 X	6434	-0-	-479	-0-	6434 2	N	-0-		-0-
01	6820 X	6817	-0-	-3	-0-	6817 2	N	-0-		-0-
02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2	N	-0-		-0-
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2	N	-0-		-0-
04	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776 2	N	-0-		-0-
*05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089 2	N	-0-		-0-
-----										
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254161		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065		
12	12245 X	10662	-0-	-1583	-0-	10662 2	N	-0-		-0-
01	11191 X	10240	-0-	-951	-0-	10240 2	N	-0-		-0-
02	10248 X	9238	-0-	-1010	-0-	9238 2	N	-0-		-0-
03	11346 X	10851	-0-	-495	-0-	10851 2	N	-0-		-0-
04	10980 X	10219	-0-	-761	-0-	10219 2	N	-0-		-0-
05	10664 X	10096	-0-	-568	-0-	10096 2	N	-0-		-0-
-----										
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 254247		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033		
12	9486 X	5146	-0-	-4340	-0-	5146 2	N	-0-		-0-
01	9486 X	5304	-0-	-4182	-0-	5304 2	N	-0-		-0-
02	8568 X	6166	-0-	-2402	-0-	6166 2	N	-0-		-0-
03	8277 X	627	-0-	-7650	-0-	627 2	N	-0-		-0-
04	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-		N	-0-		-0-
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254248		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105		
12	3999 X	2684	-0-	-1315	-0-	269 1	2415 2	N	-0-	-0-
01	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	314 1	2227 2	N	-0-	-0-
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	357 1	3804 2	N	-0-	-0-
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	387 1	3208 2	N	-0-	-0-
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	398 1	2465 2	N	-0-	-0-
05	3999 X	3065	-0-	-934	-0-	415 1	2650 2	N	-0-	-0-
-----										
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254249		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332		
12	5208 X	2208	-0-	-3000	-0-	450 1	1758 2	N	-0-	-0-
01	4216 X	3343	-0-	-873	-0-	463 1	2880 2	N	-0-	-0-
02	3332 X	2095	-0-	-1237	-0-	323 1	1772 2	N	-0-	-0-
03	2666 X	1670	-0-	-996	-0-	360 1	1310 2	N	-0-	-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	403 1	3084 2	N	-0-	-0-
05	3348 X	3115	-0-	-233	-0-	419 1	2696 2	N	-0-	-0-
-----										
WINNETT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254323		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508		
12	2697 X	1836	-0-	-861	-0-	161 1	1675 2	N	-0-	-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	224 1	3404 2	N	-0-	-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	213 1	3628 2	N	-0-	-0-
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	241 1	4261 2	N	-0-	-0-
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	229 1	3720 2	N	-0-	-0-
05	4247 X	4243	-0-	-4	-0-	215 1	4028 2	N	-0-	-0-
-----										
MFG		WELL #: 1H		RRCID -> 254329		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954		
12	16120 X	12957	-0-	-3163	-0-	12957 2		N	-0-	-0-
01	16120 X	12015	-0-	-4105	-0-	12015 2		N	-0-	-0-
02	13944 X	12259	-0-	-1685	-0-	12259 2		N	-0-	-0-
03	13671 X	13226	-0-	-445	-0-	13226 2		N	-0-	-0-
04	13200 X	12638	-0-	-562	-0-	12638 2		N	-0-	-0-
05	13578 X	13006	-0-	-572	-0-	13006 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JW ARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254331		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8189 - 10321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2	N	-0-			-0-
01	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2	N	-0-			-0-
02	8848 X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2	N	-0-			-0-
03	10261 X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2	N	-0-			-0-
04	10230 X	7912	-0-	-2318	-0-	7912	2	N	-0-			-0-
05	10571 X	7782	-0-	-2789	-0-	7782	2	N	-0-			-0-
-----												
NOLAND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254346		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 8847 - 10147		
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2	N	-0-			-0-
01	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-	6706	2	-0-
02	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-	6327	2	-0-
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-	6487	2	-0-
04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-	6618	2	-0-
*05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-	6812	2	-0-
-----												
BAILEY FOWLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254371		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9107 - 11133		
12	5084 X	4872	-0-	-212	-0-	4872	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2	N	-0-			-0-
02	4480 X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2	N	-0-			-0-
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY FOWLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254375		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9049 - 10745		
12	1178 X	723	-0-	-455	-0-	723	2	N	-0-			-0-
01	1178 X	639	-0-	-539	-0-	639	2	N	-0-			-0-
02	1064 X	970	-0-	-94	-0-	970	2	N	-0-			-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-			-0-
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
*05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
-----												
MCCUTCHIN		WELL #: 3H		RRCID -> 254439		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8463 - 11765		
12	11377 X	10728	-0-	-649	-0-	10728	2	N	-0-			-0-
01	11222 X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2	N	-0-			-0-
02	9968 X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2	N	-0-			-0-
03	10943 X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	2	N	-0-			-0-
04	10470 X	9621	-0-	-849	-0-	9621	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	9703	-0-	-1023	-0-	9703	2	N	-0-			-0-
-----												
LINDSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254664		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 8146 - 9530		
12	7440 X	6460	-0-	-980	-0-	6458	2	N	2	2	8	-0-
01	7440 X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2	N	-0-			-0-
02	6720 X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2	N	-0-			-0-
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2	N	-0-			-0-
04	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	6348	-0-	-100	-0-	6348	2	N	-0-			-0-
-----												
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 254666		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8685 - 10039		
12	8525 X	5716	-0-	-2809	-0-	5716	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2	N	-0-			-0-
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2	N	-0-			-0-
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2	N	-0-			-0-
*05	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MEACHAM				WELL #: A 9H	RRCID ->	254667	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7293 - 11069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-		-0-
01		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-		-0-
02		7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-				N	-0-		-0-
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-		-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MEACHAM				WELL #: A 13H	RRCID ->	254669	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7268 - 12222	
12		18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2		N	-0-		-0-
01		17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2		N	-0-		-0-
02		15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2		N	-0-		-0-
03		16616 X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2		N	-0-		-0-
04		16080 X	16017	-0-	-63	-0-	16017	2		N	-0-		-0-
05		16616 X	16191	-0-	-425	-0-	16191	2		N	-0-		-0-
-----													
SHALE HOUSE ROCK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254670	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 12449
12		18445 X	17720	-0-	-725	-0-	17720	2		N	-0-		-0-
01		17794 X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2		N	-0-		-0-
02		16128 X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2		N	-0-		-0-
03		17856 X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2		N	-0-		-0-
04		17280 X	15677	-0-	-1603	-0-	15677	2		N	-0-		-0-
05		17732 X	17096	-0-	-636	-0-	17096	2		N	-0-		-0-
-----													
WADSWORTH UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	254672	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8224 - 11327
12		11625 X	10578	-0-	-1047	-0-	10578	2		N	-0-		-0-
01		11656 X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2		N	-0-		-0-
02		10528 X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2		N	-0-		-0-
03		11656 X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-	-0-
04		11160 X	6884	-0-	-4276	-0-	144	1	6740	2	N	-0-	-0-
05		10571 X	9898	-0-	-673	-0-	82	1	9816	2	N	-0-	-0-
-----													
ALEDO ISD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254744	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	7140 - 8093
12		3844 X	1818	-0-	-2026	-0-	189	1	1629	2	N	-0-	120
01		3689 X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-	120
02		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175 1 17
							79	9					
03		3565 X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-	17
04		3420 X	2829	-0-	-591	-0-	157	1	2672	2	N	-0-	17
05		3813 X	3055	-0-	-758	-0-	165	1	2890	2	N	-0-	17
-----													
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254784	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	9055 - 11293
12		5952 X	66	-0-	-5886	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-		-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-		-0-
03		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2		N	-0-		-0-
04		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2		N	-0-		-0-
*05		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254822	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	6861	PERF.10986	- 12956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	8742 X	7633	-0-	-1109	-0-	7633 2	N	-0-			-0-	
01	8742 X	7191	-0-	-1551	-0-	7191 2	N	-0-			-0-	
02	7756 X	7161	-0-	-595	-0-	7161 2	N	-0-			-0-	
03	8587 X	7744	-0-	-843	-0-	7744 2	N	-0-			-0-	
04	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367 2	N	-0-			-0-	
*05	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057 2	N	-0-			-0-	
-----												
BRUMBAUGH		WELL #:		18H	RRCID ->	254970	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7629	- 9569
12	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13813 2	N	-0-			-0-	
01	13857 X	13139	-0-	-718	-0-	13139 2	N	-0-			-0-	
02	12572 X	11135	-0-	-1437	-0-	11135 2	N	-0-			-0-	
03	13919 X	11590	-0-	-2329	-0-	11590 2	N	-0-			-0-	
04	13470 X	11043	-0-	-2427	-0-	11043 2	N	-0-			-0-	
05	13826 X	11442	-0-	-2384	-0-	11442 2	N	-0-			-0-	
-----												
SHIPMAN UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	255080	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8441	- 11189
12	10664 X	10347	-0-	-317	-0-	10347 2	N	-0-			-0-	
01	10664 X	10111	-0-	-553	-0-	10111 2	N	-0-			-0-	
02	9632 X	9118	-0-	-514	-0-	9118 2	N	-0-			-0-	
03	10354 X	9194	-0-	-1160	-0-	9194 2	N	-0-			-0-	
04	10020 X	7190	-0-	-2830	-0-	7190 2	N	-0-			-0-	
05	10354 X	8339	-0-	-2015	-0-	8339 2	N	-0-			-0-	
-----												
HARPER CATTLE D		WELL #:		B 12AH	RRCID ->	255153	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 8666	- 11030
12	4464 X	2592	-0-	-1872	-0-	2592 2	N	-0-			-0-	
01	4216 X	3306	-0-	-910	-0-	3306 2	N	-0-			-0-	
02	3808 X	3385	-0-	-423	-0-	3385 2	N	-0-			-0-	
03	4030 X	3220	-0-	-810	-0-	3220 2	N	-0-			-0-	
04	3900 X	2206	-0-	-1694	-0-	2206 2	N	-0-			-0-	
05	3751 X	2762	-0-	-989	-0-	2762 2	N	-0-			-0-	
-----												
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255156	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8657	- 10341
12	11935 X	9893	-0-	-2042	-0-	9893 2	N	-0-			-0-	
01	11687 X	10677	-0-	-1010	-0-	10677 2	N	-0-			-0-	
02	10304 X	10138	-0-	-166	-0-	10138 2	N	-0-			-0-	
03	11067 X	10756	-0-	-311	-0-	10756 2	N	-0-			-0-	
04	10620 X	9437	-0-	-1183	-0-	9437 2	N	-0-			-0-	
05	11222 X	10959	-0-	-263	-0-	10959 2	N	-0-			-0-	
-----												
SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255158	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 7014	- 8764
12	7347 X	6970	-0-	-377	-0-	6970 2	Y	-0-			-0-	13
01	7347 X	7168	-0-	-179	-0-	7168 2	Y	-0-			-0-	13
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6706 2	Y	47	18	1	-0-	42
03	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2	Y	-0-			-0-	42
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005 2	Y	-0-			-0-	42
05	7471 X	7154	-0-	-317	-0-	7154 2	Y	-0-			-0-	42
-----												
N SID RICHARDSON		WELL #:		G 1H	RRCID ->	255185	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7511	- 9846
12	15190 X	13788	-0-	-1402	-0-	477 1	13311 2	N	-0-		-0-	
01	15221 X	13673	-0-	-1548	-0-	479 1	13194 2	N	-0-		-0-	
02	14000 X	13009	-0-	-991	-0-	438 1	12571 2	N	-0-		-0-	
03	15500 X	14226	-0-	-1274	-0-	517 1	13709 2	N	-0-		-0-	
04	15000 X	13705	-0-	-1295	-0-	508 1	13197 2	N	-0-		-0-	
05	14415 X	13049	-0-	-1366	-0-	523 1	12526 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EULESS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255191	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8146 - 11140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9734 X	8730	-0-	-1004	-0-	289 1	8441 2	N	-0-	-0-
01		9734 X	9491	-0-	-243	-0-	286 1	9205 2	N	-0-	-0-
02		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	375 1	8715 2	N	-0-	-0-
03		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	413 1	10414 2	N	-0-	-0-
04		9180 X	7821	-0-	-1359	-0-	406 1	7415 2	N	-0-	-0-
05		10075 X	8838	-0-	-1237	-0-	430 1	8408 2	N	-0-	-0-
-----											
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	255233	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	7113 - 8943
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-	30
01		3813 X	3341	-0-	-472	-0-	3341 3		N	-0-	30
02		3444 X	2436	-0-	-1008	-0-	2436 3		N	-0-	30
03		3813 X	2339	-0-	-1474	-0-	2339 3		N	-0-	30
04		3540 X	2261	-0-	-1279	-0-	2261 3		N	-0-	30
05		3658 X	2237	-0-	-1421	-0-	2237 3		N	-0-	30
-----											
CARTER NE UNIT		WELL #: B 17H		RRCID ->	255235	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7312 - 9612
12		26629 X	25303	-0-	-1326	-0-	25303 2		N	-0-	-0-
01		26505 X	25583	-0-	-922	-0-	25583 2		N	-0-	-0-
02		23548 X	22656	-0-	-892	-0-	22656 2		N	-0-	-0-
03		26071 X	24540	-0-	-1531	-0-	24540 2		N	-0-	-0-
04		24750 X	23284	-0-	-1466	-0-	23284 2		N	-0-	-0-
05		25575 X	23671	-0-	-1904	-0-	23671 2		N	-0-	-0-
-----											
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	255236	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8982 - 12459
12		12989 X	11505	-0-	-1484	-0-	11505 2		N	-0-	-0-
01		12989 X	10839	-0-	-2150	-0-	10839 2		N	-0-	-0-
02		11200 X	10176	-0-	-1024	-0-	10176 2		N	-0-	-0-
03		12400 X	10338	-0-	-2062	-0-	10338 2		N	-0-	-0-
04		12000 X	11331	-0-	-669	-0-	11331 2		N	-0-	-0-
05		11501 X	10725	-0-	-776	-0-	10725 2		N	-0-	-0-
-----											
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	255255	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8964 - 12411
12		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844 2		N	-0-	-0-
01		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810 2		N	-0-	-0-
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242 2		N	-0-	-0-
03		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9740 2		N	-0-	-0-
04		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547 2		N	-0-	-0-
*05		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692 2		N	-0-	-0-
-----											
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8870 - 10847
12		6262 X	5638	-0-	-624	-0-	5638 2		N	-0-	-0-
01		6262 X	5187	-0-	-1075	-0-	5187 2		N	-0-	-0-
02		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		N	-0-	-0-
03		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2		N	-0-	-0-
04		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		N	-0-	-0-
05		6355 X	4453	-0-	-1902	-0-	4453 2		N	-0-	-0-
-----											
ELKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8820 - 11917
12		29698 X	25977	-0-	-3721	-0-	25977 2		N	-0-	-0-
01		29202 X	25628	-0-	-3574	-0-	25628 2		N	-0-	-0-
02		25508 X	22563	-0-	-2945	-0-	22563 2		N	-0-	-0-
03		27404 X	23946	-0-	-3458	-0-	23946 2		N	-0-	-0-
04		25620 X	22322	-0-	-3298	-0-	22322 2		N	-0-	-0-
05		25978 X	23107	-0-	-2871	-0-	23107 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7373 - 11693
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14198 X	2568	-0-	-11630	-0-	2568 2	N	-0-		-0-	
01	14198 X	250	-0-	-13948	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
02	12460 X	-0-	-0-	-12460	-0-		N	-0-		-0-	
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-		N	-0-		-0-	
04	10050 X	46	-0-	-10004	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
05	2573 X	85	-0-	-2488	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
-----											
MOSITES G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7023 - 8419
12	4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4570 2	N	-0-		56	
01	4991 X	4105	-0-	-886	-0-	4105 2	N	-0-		56	
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2	N	-0-		56	
03	4805 X	4791	-0-	-14	-0-	4791 2	N	-0-		56	
04	4650 X	4546	-0-	-104	-0-	4546 2	N	-0-		56	
05	5022 X	4643	-0-	-379	-0-	4643 2	N	-0-		56	
-----											
TRWD III		WELL #:		L 1H	RRCID ->	255361	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 7016 - 9242
12	5456 X	3620	-0-	-1836	-0-	3620 2	N	-0-		-0-	
01	5456 X	2987	-0-	-2469	-0-	2987 2	N	-0-		-0-	
02	4872 X	3512	-0-	-1360	-0-	3512 2	N	-0-		-0-	
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2	N	-0-		-0-	
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2	N	-0-		-0-	
*05	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2	N	-0-		-0-	
-----											
VETERAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255377	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 8646 - 10473
12	10199 X	7881	-0-	-2318	-0-	284 1	7597 2	N	-0-	-0-	
01	9486 X	7773	-0-	-1713	-0-	319 1	7454 2	N	-0-	-0-	
02	7476 X	5268	-0-	-2208	-0-	285 1	4983 2	N	-0-	-0-	
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	203 1	7771 2	N	-0-	-0-	
04	7620 X	6680	-0-	-940	-0-	317 1	6363 2	N	-0-	-0-	
05	7874 X	6995	-0-	-879	-0-	319 1	6676 2	N	-0-	-0-	
-----											
CWS COMMUNITIES		WELL #:		2H	RRCID ->	255388	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8063 - 9813
12	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2		N	-0-	-0-	
01	8711 X	4971	-0-	-3740	-0-	4971 2		N	-0-	-0-	
02	7868 X	7089	-0-	-779	-0-	7089 2		N	-0-	-0-	
03	8711 X	7615	-0-	-1096	-0-	7615 2		N	-0-	-0-	
04	8160 X	7105	-0-	-1055	-0-	7105 2		N	-0-	-0-	
05	7843 X	6071	-0-	-1772	-0-	6071 2		N	-0-	-0-	
-----											
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 9007 - 11283
12	11904 X	9893	-0-	-2011	-0-	9893 2		N	-0-	-0-	
01	10230 X	5902	-0-	-4328	-0-	5902 2		N	-0-	-0-	
02	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696 2		N	-0-	-0-	
03	9889 X	9206	-0-	-683	-0-	9206 2		N	-0-	-0-	
04	9570 X	8625	-0-	-945	-0-	8625 2		N	-0-	-0-	
05	9889 X	8434	-0-	-1455	-0-	8434 2		N	-0-	-0-	
-----											
BASPED UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	255475	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 8319 - 10659
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8843 - 11235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		10013 X	8828	-0-	-1185	-0-	8828	2	N	-0-		-0-
01		10013 X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2	N	-0-		-0-
02		9044 X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	2	N	-0-		-0-
03		9672 X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2	N	-0-		-0-
04		9360 X	7855	-0-	-1505	-0-	7855	2	N	-0-		-0-
05		8835 X	7301	-0-	-1534	-0-	7301	2	N	-0-		-0-
-----												
L&S LAND		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255490	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7482 - 8996	
12		11749 X	10383	-0-	-1366	-0-	10383	2	N	-0-		-0-
01		11749 X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2	N	-0-		-0-
02		9856 X	8879	-0-	-977	-0-	8879	2	N	-0-		-0-
03		10509 X	9711	-0-	-798	-0-	9711	2	N	-0-		-0-
04		10170 X	9259	-0-	-911	-0-	9259	2	N	-0-		-0-
05		10385 X	9399	-0-	-986	-0-	9399	2	N	-0-		-0-
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	255517	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8164 - 9437	
12		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		-0-
01		3782 X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
02		2436 X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
04		1920 X	48	-0-	-1872	-0-	48	2	N	-0-		-0-
05		1984 X	63	-0-	-1921	-0-	63	2	N	-0-		-0-
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255518	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7950 - 10342	
12		12679 X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	2	N	-0-		-0-
01		12462 X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2	N	-0-		-0-
02		11256 X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2	N	-0-		-0-
03		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2	N	-0-		-0-
04		10620 X	10423	-0-	-197	-0-	10423	2	N	-0-		-0-
05		11873 X	10489	-0-	-1384	-0-	10489	2	N	-0-		-0-
-----												
TEXAS STEEL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255531	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7609 - 10646	
12		9269 X	6352	-0-	-2917	-0-	224	1	6128	2	N	-0-
01		9362 X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-
02		8456 X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	2	N	-0-
03		9362 X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	2	N	-0-
04		8370 X	7755	-0-	-615	-0-	199	1	7556	2	N	-0-
05		8649 X	7877	-0-	-772	-0-	192	1	7685	2	N	-0-
-----												
JOHNSON TXU UNIT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	255575	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	983	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CV MOORE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255600	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 8341 - 10185	
12		11315 X	8995	-0-	-2320	-0-	8995	2	N	-0-		-0-
01		10199 X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2	N	-0-		-0-
02		9212 X	8316	-0-	-896	-0-	8316	2	N	-0-		-0-
03		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2	N	-0-		-0-
04		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2	N	-0-		-0-
*05		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2	N	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COLONIAL A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 255601		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	11408 X	10944	-0-	-464	-0-	10944 2		N	-0-	-0-
01	11408 X	10846	-0-	-562	-0-	10846 2		N	-0-	-0-
02	10136 X	9377	-0-	-759	-0-	9377 2		N	-0-	-0-
03	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939 2		N	-0-	-0-
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555 2		N	-0-	-0-
*05	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11183 2		N	-0-	-0-
-----										
TERMINAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255621		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901		
12	19282 X	16190	-0-	-3092	-0-	16190 2		N	-0-	-0-
01	18724 X	12714	-0-	-6010	-0-	12714 2		N	-0-	-0-
02	16576 X	60	-0-	-16516	-0-	60 2		N	-0-	-0-
03	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-			N	-0-	-0-
04	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-			N	-0-	-0-
05	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEAVER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255654		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064		
12	9837 X	4760	-0-	-5077	-0-	4760 2		Y	-0-	-0-
01	5580 X	5509	-0-	-71	-0-	5509 2		Y	-0-	-0-
02	5236 X	4990	-0-	-246	-0-	4991 2	19 9	Y	17	-0-
03	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	5012 2		Y	-0-	-0-
04	5610 X	4428	-0-	-1182	-0-	4428 2		Y	-0-	-0-
05	5518 X	4739	-0-	-779	-0-	4739 2		Y	-0-	-0-
-----										
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255658		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547		
12	17484 X	9410	-0-	-8074	-0-	3 1	9407 2	N	-0-	-0-
01	17484 X	13331	-0-	-4153	-0-	13331 2		N	-0-	-0-
02	15792 X	5931	-0-	-9861	-0-	136 1	5795 2	N	-0-	-0-
03	17081 X	14411	-0-	-2670	-0-	43 1	14368 2	N	-0-	-0-
04	12900 X	10117	-0-	-2783	-0-	24 1	10093 2	N	-0-	-0-
05	13330 X	12444	-0-	-886	-0-	166 1	12278 2	N	-0-	-0-
-----										
TRWD H W UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 255661		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088		
12	6727 X	6647	-0-	-80	-0-	6647 2		N	-0-	-0-
01	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728 2		N	-0-	-0-
02	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-	-0-
03	6727 X	6617	-0-	-110	-0-	6617 2		N	-0-	-0-
04	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2		N	-0-	-0-
*05	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2		N	-0-	-0-
-----										
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 255667		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276		
12	6882 X	4612	-0-	-2270	-0-	4612 2		N	-0-	-0-
01	6634 X	5518	-0-	-1116	-0-	5518 2		N	-0-	-0-
02	5516 X	5023	-0-	-493	-0-	5023 2		N	-0-	-0-
03	6107 X	5826	-0-	-281	-0-	5826 2		N	-0-	-0-
04	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 2		N	-0-	-0-
*05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221 2		N	-0-	-0-
-----										
POLAND FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255702		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538		
12	6417 X	3914	-0-	-2503	-0-	3904 2	10 9	N	9	8
01	6014 X	1205	-0-	-4809	-0-	1201 2	4 9	N	4	8
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5566 2	3 9	N	3	8
03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		N	-0-	-0-
04	5010 X	4827	-0-	-183	-0-	4824 2	3 9	N	3	8
05	6169 X	5756	-0-	-413	-0-	5755 2	1 9	N	1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 255723		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9610 X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	2				47
01	9610 X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2				47
02	8680 X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2				47
03	8153 X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	152 1	58
04	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2				58
*05	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2				58
-----											
ANNETTA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255729		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						128
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						128
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						128
-----											
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255745		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657	
12	6138 X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3				82
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3				82
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3				82
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3				82
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3				82
05	6665 X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3				82
-----											
RITCHIE		WELL #:		A 2H		RRCID -> 255818		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509	
12	3596 X	1937	-0-	-1659	-0-	1937	2				-0-
01	2573 X	1961	-0-	-612	-0-	1961	2				-0-
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2				-0-
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2				-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2				-0-
*05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2				-0-
-----											
KNAPP SISTERS		WELL #:		2H		RRCID -> 255864		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551	
12	5611 X	3993	-0-	-1618	-0-	3993	2				-0-
01	5611 X	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2				-0-
02	5068 X	4284	-0-	-784	-0-	4284	2				-0-
03	5270 X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	2				-0-
04	4020 X	3395	-0-	-625	-0-	3395	2				-0-
05	4743 X	1549	-0-	-3194	-0-	1549	2				-0-
-----											
PEGGY UNIT		WELL #:		B 3H		RRCID -> 255880		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357	
12	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2				-0-
01	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2				-0-
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2				-0-
03	12276 X	11762	-0-	-514	-0-	11762	2				-0-
04	12750 X	9409	-0-	-3341	-0-	9409	2				-0-
05	13175 X	9493	-0-	-3682	-0-	9493	2				-0-
-----											
MOUSER UNIT		WELL #:		C 2H		RRCID -> 255903		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307	
12	15066 X	12339	-0-	-2727	-0-	12339	2				-0-
01	15252 X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2				-0-
02	14532 X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2				-0-
03	16089 X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	2				-0-
04	15570 X	13223	-0-	-2347	-0-	13223	2				-0-
05	13702 X	12172	-0-	-1530	-0-	12172	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TEXAS STEEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255928	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7559 - 11570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAPLE TREE		WELL #:		3H	RRCID ->	256045	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7747 - 9396				
12	6324 X	3952	-0-	-2372	-0-	3952	2			N	-0-				-0-
01	5456 X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-				-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-				-0-
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-				-0-
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-				-0-
05	5735 X	5337	-0-	-398	-0-	5337	2			N	-0-				-0-
-----															
BOSWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256053	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7614 - 10374				
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256057	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7379 - 11501				
12	15252 X	14250	-0-	-1002	-0-	268	1	13982	2	N	-0-				-0-
01	15066 X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-				-0-
02	13608 X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-				-0-
03	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-				-0-
04	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-				-0-
*05	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-				-0-
-----															
CARTER SE UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	256065	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7911 - 9661				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CLEVELAND UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	256095	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 9488 - 11837				
12	5797 X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-				-0-
01	5797 X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-				-0-
02	5236 X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-				-0-
03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-				-0-
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-				-0-
05	5580 X	5480	-0-	-100	-0-	5480	2			N	-0-				-0-
-----															
PETRIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256141	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7057 - 9283				
12	10633 X	9590	-0-	-1043	-0-	9590	2			N	-0-				-0-
01	10478 X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-				-0-
02	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-				-0-
03	9951 X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-				-0-
04	10050 X	9512	-0-	-538	-0-	9512	2			N	-0-				-0-
05	10385 X	9496	-0-	-889	-0-	9496	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BASPED UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 256148		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8175 - 9819	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	187	1	4577	2	N	-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-
03	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	2	N	-0-
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	112	1	4676	2	N	-0-
05	4774 X	4552	-0-	-222	-0-	67	1	4485	2	N	-0-
-----											
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 256171		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8291 - 10035	
12	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-
03	5611 X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-
04	5430 X	5094	-0-	-336	-0-	5094	2			N	-0-
05	6386 X	4876	-0-	-1510	-0-	4876	2			N	-0-
-----											
YMCA		WELL #: B 5H		RRCID -> 256180		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7205 - 9233	
12	6324 X	5524	-0-	-800	-0-	454	1	5070	2	N	-0-
01	6324 X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-
02	5628 X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-
03	5921 X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-
04	5730 X	4493	-0-	-1237	-0-	432	1	4061	2	N	-0-
05	5518 X	4624	-0-	-894	-0-	455	1	4169	2	N	-0-
-----											
YMCA		WELL #: B 4H		RRCID -> 256181		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7402 - 9174	
12	8928 X	5970	-0-	-2958	-0-	5970	2			N	-0-
01	8618 X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-
02	7784 X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-
03	8370 X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-
04	8100 X	6586	-0-	-1514	-0-	6586	2			N	-0-
05	6758 X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-
-----											
SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256182		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7419 - 11763	
12	17081 X	14553	-0-	-2528	-0-	352	1	14201	2	N	-0-
01	17081 X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-
02	14896 X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	2	N	-0-
03	15841 X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	2	N	-0-
04	15330 X	14390	-0-	-940	-0-	380	1	14010	2	N	-0-
05	15872 X	14598	-0-	-1274	-0-	389	1	14209	2	N	-0-
-----											
BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256183		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 8267 - 11547	
12	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-
01	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-
02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-
03	12431 X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	2			N	-0-
04	12030 X	10386	-0-	-1644	-0-	10386	2			N	-0-
05	12431 X	10428	-0-	-2003	-0-	10428	2			N	-0-
-----											
CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 5H		RRCID -> 256192		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6767 - 10413	
12	6076 X	4683	-0-	-1393	-0-	4683	2			N	-0-
01	6076 X	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-
02	5488 X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	2	N	-0-
03	6045 X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	2	N	-0-
04	5250 X	4079	-0-	-1171	-0-	72	1	4007	2	N	-0-
*05	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOWLING HOUND COA		WELL #:		1H	RRCID ->	256228	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8405 - 10554
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3100 N	5180	-0-	2080	2080	5180 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	4344	-0-	1544	3624	4344 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1205	-0-	-1895	1729	1205 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	11617 X	9888	-0-	-1729	-0-	9888 2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
VETERAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256229	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8705 - 10958
12	12834 X	10133	-0-	-2701	-0-	10133 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	11625 X	10870	-0-	-755	-0-	10870 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9800 X	8652	-0-	-1148	-0-	32 1	8620 2	N	-0-	-0-	
03	10137 X	8739	-0-	-1398	-0-	171 1	8568 2	N	-0-	-0-	
04	10530 X	7306	-0-	-3224	-0-	57 1	7249 2	N	-0-	-0-	
05	10881 X	8822	-0-	-2059	-0-	78 1	8744 2	N	-0-	-0-	
-----											
HOPKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256230	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7402 - 9100
12	3472 X	2843	-0-	-629	-0-	2843 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3472 X	2887	-0-	-585	-0-	2887 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2912 X	2806	-0-	-106	-0-	2806 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3224 X	3105	-0-	-119	-0-	3105 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 X	3098	-0-	-2	-0-	3098 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
RITCHIE UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	256319	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 7303 - 9001
12	4588 X	4506	-0-	-82	-0-	4506 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5208 X	4334	-0-	-874	-0-	4334 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4704 X	4013	-0-	-691	-0-	4013 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	5040 X	4956	-0-	-84	-0-	4956 2	N	-0-	-0-	-0-	
*05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256371	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7658 - 8976
12	4309 X	3182	-0-	-1127	-0-	368 1	2814 2	N	-0-	-0-	
01	4309 X	3194	-0-	-1115	-0-	388 1	2806 2	N	-0-	-0-	
02	3892 X	2897	-0-	-995	-0-	347 1	2550 2	N	-0-	-0-	
03	3565 X	2086	-0-	-1479	-0-	407 1	1679 2	N	-0-	-0-	
04	3090 X	2824	-0-	-266	-0-	384 1	2440 2	N	-0-	-0-	
05	3193 X	2619	-0-	-574	-0-	411 1	2208 2	N	-0-	-0-	
-----											
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256454	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 7202 - 9010
12	5363 X	5310	-0-	-53	-0-	168 1	5142 2	N	-0-	-0-	
01	5363 X	4916	-0-	-447	-0-	172 1	4744 2	N	-0-	-0-	
02	4732 X	4551	-0-	-181	-0-	155 1	4396 2	N	-0-	-0-	
03	5301 X	4999	-0-	-302	-0-	172 1	4827 2	N	-0-	-0-	
04	5130 X	4649	-0-	-481	-0-	167 1	4482 2	N	-0-	-0-	
05	5301 X	4028	-0-	-1273	-0-	165 1	3863 2	N	-0-	-0-	
-----											
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256519	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7695 - 13605
12	17856 X	17420	-0-	-436	-0-	17420 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	17856 X	17518	-0-	-338	-0-	17518 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	16044 X	14480	-0-	-1564	-0-	14480 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	17763 X	15231	-0-	-2532	-0-	15231 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	17160 X	14263	-0-	-2897	-0-	14263 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	17515 X	14391	-0-	-3124	-0-	14391 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3367 2	28 9	Y	25	22 1		32
01		3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3314 2	7 9	Y	6	24 1		14
02		3192 X	3034	-0-	-158	-0-	3010 2	24 9	Y	22	36 1		-0-
03		3534 X	2856	-0-	-678	-0-	2841 2	15 9	Y	14	9 1		5
04		3330 X	3280	-0-	-50	-0-	3243 2	37 9	Y	34	19 1		20
05		3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2904 2	7 9	Y	6	11 1		15
-----													
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769													
12		18569 X	17088	-0-	-1481	-0-	17088 2		N	-0-			-0-
01		18569 X	16809	-0-	-1760	-0-	16809 2		N	-0-			-0-
02		16296 X	15334	-0-	-962	-0-	15334 2		N	-0-			-0-
03		17825 X	16332	-0-	-1493	-0-	16332 2		N	-0-			-0-
04		16800 X	16373	-0-	-427	-0-	16373 2		N	-0-			-0-
05		17081 X	16374	-0-	-707	-0-	16374 2		N	-0-			-0-
-----													
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291													
12		11780 X	10805	-0-	-975	-0-	314 1	10491 2	N	-0-			-0-
01		11656 X	10870	-0-	-786	-0-	69 1	10801 2	N	-0-			-0-
02		10220 X	9543	-0-	-677	-0-	9543 2		N	-0-			-0-
03		10943 X	10380	-0-	-563	-0-	10380 2		N	-0-			-0-
04		10590 X	10121	-0-	-469	-0-	10121 2		N	-0-			-0-
05		10881 X	10042	-0-	-839	-0-	10042 2		N	-0-			-0-
-----													
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149													
12		17639 X	15872	-0-	-1767	-0-	15872 2		N	-0-			-0-
01		17639 X	15625	-0-	-2014	-0-	15625 2		N	-0-			-0-
02		15932 X	13650	-0-	-2282	-0-	13650 2		N	-0-			-0-
03		16957 X	15292	-0-	-1665	-0-	15292 2		N	-0-			-0-
04		15480 X	14534	-0-	-946	-0-	14534 2		N	-0-			-0-
05		15872 X	14969	-0-	-903	-0-	14969 2		N	-0-			-0-
-----													
RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227													
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		20801 X	20098	-0-	-703	-0-	20098	2	N	-0-		-0-
01		20646 X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2	N	-0-		-0-
02		18536 X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2	N	-0-		-0-
03		20522 X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2	N	-0-		-0-
04		19440 X	18711	-0-	-729	-0-	18711	2	N	-0-		-0-
05		20088 X	19089	-0-	-999	-0-	19089	2	N	-0-		-0-
-----												
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085												
12		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-		-0-
01		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2	N	-0-		-0-
02		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2	N	-0-		-0-
03		9889 X	9283	-0-	-606	-0-	9283	2	N	-0-		-0-
04		10140 X	7635	-0-	-2505	-0-	7635	2	N	-0-		-0-
05		10478 X	9638	-0-	-840	-0-	9638	2	N	-0-		-0-
-----												
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535												
12		4619 X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2	N	-0-		-0-
01		4619 X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2	N	-0-		-0-
02		4172 X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2	N	-0-		-0-
04		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-		-0-
*05		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2	N	-0-		-0-
-----												
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	4	-0-	4	4	4	1	N	-0-		-0-
-----												
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101												
12		9517 X	8668	-0-	-849	-0-	8668	2	N	-0-		-0-
01		9455 X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2	N	-0-		-0-
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2	N	-0-		-0-
03		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2	N	-0-		-0-
04		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2	N	-0-		-0-
*05		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2	N	-0-		-0-
-----												
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788												
12		4898 X	2995	-0-	-1903	-0-	260	1	2735	2	N	-0-
01		4898 X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-
02		3892 X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-
03		3875 X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-
04		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	2	N	-0-
*05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	353	1	4133	2	N	-0-
-----												
TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907												
12		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	2	N	-0-
01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-
02		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-
03		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-
04		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5908	2	N	-0-
*05		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	161	1	5847	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256843	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7131 - 9777		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10509 X	9140	-0-	-1369	-0-	9140	2	N	-0-			-0-
01		10509 X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2	N	-0-			-0-
02		9100 X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2	N	-0-			-0-
03		9734 X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2	N	-0-			-0-
04		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2	N	-0-			-0-
05		9889 X	7284	-0-	-2605	-0-	7284	2	N	-0-			-0-
-----													
WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256849	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7080 - 9726		
12		10168 X	9911	-0-	-257	-0-	9911	2	N	-0-			-0-
01		9765 X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2	N	-0-			-0-
02		8988 X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2	N	-0-			-0-
03		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2	N	-0-			-0-
04		9630 X	7272	-0-	-2358	-0-	7272	2	N	-0-			-0-
05		9920 X	9806	-0-	-114	-0-	9806	2	N	-0-			-0-
-----													
CE OWENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256857	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 6950 - 9110		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARTNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256878	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8191 - 9849		
12		7254 X	6151	-0-	-1103	-0-	6151	2	N	-0-			-0-
01		7254 X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2	N	-0-			-0-
03		6727 X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2	N	-0-			-0-
04		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	N	-0-			-0-
05		6293 X	5278	-0-	-1015	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
-----													
BONHAM UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256881	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7870 - 10732		
12		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2	N	-0-			-0-
01		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2	N	-0-			-0-
02		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2	N	-0-			-0-
03		8587 X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2	N	-0-			-0-
04		8310 X	7593	-0-	-717	-0-	7593	2	N	-0-			-0-
05		8587 X	7255	-0-	-1332	-0-	7255	2	N	-0-			-0-
-----													
TODD UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	256888	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 8096 - 11010		
12		10106 X	8361	-0-	-1745	-0-	43	1	8318	2	N	-0-	-0-
01		9548 X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-	-0-
02		8260 X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-	-0-
03		8370 X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2	N	-0-			-0-
04		8100 X	7731	-0-	-369	-0-	7731	2	N	-0-			-0-
05		8370 X	7740	-0-	-630	-0-	7740	2	N	-0-			-0-
-----													
DALTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256892	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8345 - 10025		
12		11842 X	9651	-0-	-2191	-0-	9651	2	N	-0-			-0-
01		11873 X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2	N	-0-			-0-
02		10724 X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2	N	-0-			-0-
03		11873 X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2	N	-0-			-0-
04		10950 X	8517	-0-	-2433	-0-	8517	2	N	-0-			-0-
05		10416 X	5117	-0-	-5299	-0-	5117	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FREDDIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256895	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8055 - 10447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11284 X	10052	-0-	-1232	-0-	10052	2	N	-0-			-0-
01	11036 X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2	N	-0-			-0-
02	9828 X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2	N	-0-			-0-
04	10350 X	9930	-0-	-420	-0-	9930	2	N	-0-			-0-
05	10571 X	9966	-0-	-605	-0-	9966	2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256897	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7433 - 11261
12	17577 X	16027	-0-	-1550	-0-	16027	2	N	-0-			-0-
01	17236 X	15852	-0-	-1384	-0-	15852	2	N	-0-			-0-
02	15316 X	13641	-0-	-1675	-0-	13641	2	N	-0-			-0-
03	16647 X	14953	-0-	-1694	-0-	14953	2	N	-0-			-0-
04	15720 X	14185	-0-	-1535	-0-	14185	2	N	-0-			-0-
05	16027 X	14587	-0-	-1440	-0-	14587	2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256898	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7346 - 9283
12	9486 X	8816	-0-	-670	-0-	8816	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2	N	-0-			-0-
02	8288 X	6244	-0-	-2044	-0-	6244	2	N	-0-			-0-
03	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	8519	-0-	-61	-0-	8519	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	8621	-0-	-183	-0-	8621	2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256922	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7230 - 10658
12	13733 X	12629	-0-	-1104	-0-	12629	2	N	-0-			-0-
01	13237 X	10904	-0-	-2333	-0-	10904	2	N	-0-			-0-
02	11816 X	11024	-0-	-792	-0-	11024	2	N	-0-			-0-
03	13082 X	11875	-0-	-1207	-0-	11875	2	N	-0-			-0-
04	12660 X	10803	-0-	-1857	-0-	10803	2	N	-0-			-0-
05	12617 X	10255	-0-	-2362	-0-	10255	2	N	-0-			-0-
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	256944	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7933 - 11691
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256971	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7239 - 10065
12	13578 X	10881	-0-	-2697	-0-	10881	2	N	-0-			-0-
01	12896 X	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2	N	-0-			-0-
02	11508 X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2	N	-0-			-0-
03	12214 X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2	N	-0-			-0-
04	11460 X	10890	-0-	-570	-0-	10890	2	N	-0-			-0-
05	11656 X	11020	-0-	-636	-0-	11020	2	N	-0-			-0-
-----												
COPPER CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256973	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8753 - 10789
12	10478 X	7657	-0-	-2821	-0-	206	1	7451	2	N	-0-	-0-
01	8370 X	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-	-0-
02	6552 X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	2	N	-0-	-0-
03	7657 X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	2	N	-0-	-0-
04	7410 X	3457	-0-	-3953	-0-	191	1	3266	2	N	-0-	-0-
05	7657 X	313	-0-	-7344	-0-	242	1	71	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256976	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7291 - 10213
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
12	10757 X	9566	-0-	-1191	-0-	9566	2	N	-0-			-0-
01	10757 X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2	N	-0-			-0-
02	9716 X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2	N	-0-			-0-
04	9570 X	9105	-0-	-465	-0-	9105	2	N	-0-			-0-
05	9672 X	8721	-0-	-951	-0-	8721	2	N	-0-			-0-
-----												
EDGAR L HUFFMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	256978	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8490 - 10458
12	6541 X	5244	-0-	-1297	-0-	5244	2	N	-0-			-0-
01	6789 X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2	N	-0-			-0-
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2	N	-0-			-0-
*05	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2	N	-0-			-0-
-----												
TODD UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256988	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7966 - 11782
12	11904 X	10429	-0-	-1475	-0-	19	1	10410 2	N	-0-		-0-
01	11904 X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2	N	-0-			-0-
02	11732 X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2	N	-0-			-0-
03	12989 X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2	N	-0-			-0-
04	12570 X	10809	-0-	-1761	-0-	10809	2	N	-0-			-0-
05	11625 X	11159	-0-	-466	-0-	11159	2	N	-0-			-0-
-----												
HATCHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257013	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7675 - 9768
12	9021 X	6889	-0-	-2132	-0-	384	1	6505 2	N	-0-		-0-
01	8246 X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717 2	N	-0-		-0-
02	6972 X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883 2	N	-0-		-0-
03	7719 X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558 2	N	-0-		-0-
04	7170 X	6295	-0-	-875	-0-	314	1	5981 2	N	-0-		-0-
05	6882 X	6479	-0-	-403	-0-	314	1	6165 2	N	-0-		-0-
-----												
HATCHER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257014	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	8092 - 10484
12	9889 X	9062	-0-	-827	-0-	291	1	8771 2	N	-0-		-0-
01	10943 X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408 2	N	-0-		-0-
02	9884 X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067 2	N	-0-		-0-
03	10943 X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199 2	N	-0-		-0-
04	9660 X	7409	-0-	-2251	-0-	407	1	7002 2	N	-0-		-0-
05	9052 X	6472	-0-	-2580	-0-	455	1	6017 2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #:		2H	RRCID ->	257017	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6011 - 9299
12	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	384	1	3002 2	N	1	1 8	85
						1	9					
01	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	363	1	3807 2	N	2	2 8	85
						2	9					
02	4088 X	786	-0-	-3302	-0-	72	1	648 2	N	60	123 1	2 8
						66	9					
03	4526 X	449	-0-	-4077	-0-	58	1	390 2	N	1	1 8	20
						1	9					
04	4380 X	3939	-0-	-441	-0-	258	1	3681 2	N	-0-		20
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	369	1	3816 2	N	-0-		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257061		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8159 - 10627			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	100	1	10239	2	N	-0-	-0-
01		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-	-0-
02		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-	-0-
03		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-	-0-
04		10800 X	10273	-0-	-527	-0-	10273	2			N	-0-	-0-
05		11160 X	8381	-0-	-2779	-0-	53	1	8328	2	N	-0-	-0-
TRWD B UNIT		WELL #: D 10H		RRCID -> 257062		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7641 - 9801			
12		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-	-0-
01		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-	-0-
02		7532 X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-	-0-
03		8339 X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-	-0-
04		8070 X	7397	-0-	-673	-0-	7397	2			N	-0-	-0-
05		8060 X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-	-0-
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257077		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7655 - 10987			
12		25420 X	22810	-0-	-2610	-0-	22810	2			N	-0-	-0-
01		24831 X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-	-0-
02		22148 X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-	-0-
03		24335 X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-	-0-
04		22950 X	21287	-0-	-1663	-0-	21287	2			N	-0-	-0-
05		22816 X	21738	-0-	-1078	-0-	21738	2			N	-0-	-0-
KWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257086		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 8069 - 10887			
12		18166 X	8129	-0-	-10037	-0-	364	1	7765	2	N	-0-	-0-
01		17515 X	9277	-0-	-8238	-0-	311	1	8965	2	N	1 8	-0-
							1	9					
02		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-	-0-
03		8122 X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-	-0-
04		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	95	1	10383	2	N	1 8	-0-
							1	9					
05		16182 X	15741	-0-	-441	-0-	13	1	15728	2	N	-0-	-0-
GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 257087		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8090 - 10602			
12		9238 X	7531	-0-	-1707	-0-	7531	2			N	-0-	-0-
01		9238 X	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-	-0-
02		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-	-0-
03		8277 X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	2			N	-0-	-0-
04		8010 X	5308	-0-	-2702	-0-	5308	2			N	-0-	-0-
05		8339 X	5208	-0-	-3131	-0-	5208	2			N	-0-	-0-
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 257131		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8027 - 10775			
12		14880 X	9638	-0-	-5242	-0-	9638	2			N	-0-	-0-
01		14880 X	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-	-0-
02		12404 X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	2			N	-0-	-0-
03		11532 X	11306	-0-	-226	-0-	11306	2			N	-0-	-0-
04		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-	-0-
05		10881 X	10491	-0-	-390	-0-	10491	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257172	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8352 - 10858
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	16926	X	15175	-0-	-1751	-0-	15175 2	N	-0-			-0-
01	16740	X	14061	-0-	-2679	-0-	14061 2	N	-0-			-0-
02	15120	X	14085	-0-	-1035	-0-	14085 2	N	-0-			-0-
03	15500	X	14685	-0-	-815	-0-	14685 2	N	-0-			-0-
04	14820	X	14059	-0-	-761	-0-	14059 2	N	-0-			-0-
05	15593	X	14409	-0-	-1184	-0-	14409 2	N	-0-			-0-
-----												
WARREN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257224	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7908 - 9293
12	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430 2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7353	-0-	-1079	-0-	7353 2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6847 2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7225	-0-	-494	-0-	7225 2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7145	-0-	-115	-0-	7145 2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7112 2	N	-0-			-0-
-----												
WARREN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257236	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7722 - 9402
12	12276	X	9492	-0-	-2784	-0-	9492 2	N	-0-			-0-
01	13051	X	7894	-0-	-5157	-0-	7894 2	N	-0-			-0-
02	12180	X	7689	-0-	-4491	-0-	7689 2	N	-0-			-0-
03	13485	X	8756	-0-	-4729	-0-	8756 2	N	-0-			-0-
04	13050	X	9259	-0-	-3791	-0-	9259 2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	9453 2	N	-0-			-0-
-----												
CURRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257262	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7437 - 10815
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-		N	-0-			-0-
01	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977 2	N	-0-			-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2	N	-0-			-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
05	1395	X	402	-0-	-993	-0-	402 2	N	-0-			-0-
-----												
WILKINSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257267	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8647 - 11039
12	13733	X	12055	-0-	-1678	-0-	12055 2	N	-0-			-0-
01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752 2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546 2	N	-0-			-0-
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608 2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10973	-0-	-697	-0-	10973 2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11536	-0-	-523	-0-	11536 2	N	-0-			-0-
-----												
WARREN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8896 - 10232
12	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	4970 2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410 2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387 2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670 2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4745	-0-	-895	-0-	4745 2	N	-0-			-0-
05	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594 2	N	-0-			-0-
-----												
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8701 - 12529
12	28117	X	22815	-0-	-5302	-0-	22815 2	N	-0-			-0-
01	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662 2	N	-0-			-0-
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550 2	N	-0-			-0-
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404 2	N	-0-			-0-
04	24060	X	20689	-0-	-3371	-0-	20689 2	N	-0-			-0-
05	22816	X	21387	-0-	-1429	-0-	21387 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		9H	RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6584 - 10510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7316 X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2	N	-0-			-0-
01	7254 X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2	N	-0-			-0-
02	6552 X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6743	-0-	-511	-0-	6743	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	5799	-0-	-1221	-0-	5799	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6199	-0-	-869	-0-	6199	2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257300	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7270 - 9279	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHADED LANE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257393	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8096 - 10081	
12	11284 X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2	N	-0-			-0-
02	9604 X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2	N	-0-			-0-
03	9858 X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2	N	-0-			-0-
04	9480 X	6937	-0-	-2543	-0-	6937	2	N	-0-			-0-
05	9796 X	7912	-0-	-1884	-0-	7912	2	N	-0-			-0-
-----												
MOUSER UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	257397	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 8282 - 11118	
12	9579 X	5541	-0-	-4038	-0-	240	1	5301	2	N	-0-	-0-
01	9579 X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-	-0-
02	8652 X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	2	N	-0-	-0-
03	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-	-0-
04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	148	1	6869	2	N	-0-	-0-
05	8029 X	5442	-0-	-2587	-0-	350	1	5092	2	N	-0-	-0-
-----												
WILKINSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257398	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8339 - 11087	
12	13020 X	10611	-0-	-2409	-0-	10611	2			N	-0-	-0-
01	12400 X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-	-0-
02	10948 X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	2			N	-0-	-0-
03	11222 X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-	-0-
04	10650 X	9066	-0-	-1584	-0-	9066	2			N	-0-	-0-
05	10912 X	8889	-0-	-2023	-0-	8889	2			N	-0-	-0-
-----												
GERY SMITH UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	257401	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8224 - 10978	
12	3069 X	378	-0-	-2691	-0-	378	1			N	-0-	-0-
01	3069 X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-	-0-
02	364 X	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-	-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-	-0-
04	390 X	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-	-0-
*05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	356	1	2329	2	N	-0-	-0-
-----												
TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257402	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 7519 - 11003	
12	13020 X	12208	-0-	-812	-0-	12208	2			N	-0-	-0-
01	13020 X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-	-0-
02	11676 X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-	-0-
03	12400 X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-	-0-
04	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-	-0-
*05	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257458		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12152 X	11483	-0-	-669	-0-	11483 2	N	-0-	-0-	
01	12245 X	11473	-0-	-772	-0-	11473 2	N	-0-	-0-	
02	11060 X	10044	-0-	-1016	-0-	10044 2	N	-0-	-0-	
03	12245 X	10860	-0-	-1385	-0-	10860 2	N	-0-	-0-	
04	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752 2	N	-0-	-0-	
*05	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360 2	N	-0-	-0-	
-----										
TRADITION UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257467		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214		
12	6107 X	5153	-0-	-954	-0-	358 1	4795 2	N	-0-	59
01	6076 X	5076	-0-	-1000	-0-	365 1	4711 2	N	-0-	59
02	5208 X	4707	-0-	-501	-0-	406 1	4301 2	N	-0-	59
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	443 1	5165 2	N	-0-	59
04	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	421 1	4936 2	N	-0-	59
*05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	243 1	7212 2	N	-0-	59
-----										
TRWD C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257698		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551		
12	18507 X	17206	-0-	-1301	-0-	17206 2	N	-0-	-0-	
01	18352 X	16960	-0-	-1392	-0-	16960 2	N	-0-	-0-	
02	16240 X	15220	-0-	-1020	-0-	15220 2	N	-0-	-0-	
03	17608 X	16482	-0-	-1126	-0-	16482 2	N	-0-	-0-	
04	16650 X	15735	-0-	-915	-0-	15735 2	N	-0-	-0-	
05	17205 X	16145	-0-	-1060	-0-	16145 2	N	-0-	-0-	
-----										
GAFFORD UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 257769		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108		
12	7161 X	5915	-0-	-1246	-0-	5915 2	N	-0-	-0-	
01	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	6295 2	N	-0-	-0-	
02	5880 X	5592	-0-	-288	-0-	5592 2	N	-0-	-0-	
03	6417 X	5745	-0-	-672	-0-	5745 2	N	-0-	-0-	
04	6090 X	5681	-0-	-409	-0-	5681 2	N	-0-	-0-	
05	6293 X	5432	-0-	-861	-0-	5432 2	N	-0-	-0-	
-----										
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 257832		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695		
12	11129 X	10459	-0-	-670	-0-	10459 2	N	-0-	-0-	
01	11005 X	10562	-0-	-443	-0-	10562 2	N	-0-	-0-	
02	9800 X	9287	-0-	-513	-0-	9287 2	N	-0-	-0-	
03	10540 X	9807	-0-	-733	-0-	9807 2	N	-0-	-0-	
04	10230 X	9141	-0-	-1089	-0-	9141 2	N	-0-	-0-	
05	10571 X	8906	-0-	-1665	-0-	8906 2	N	-0-	-0-	
-----										
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID -> 257833		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427		
12	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	127 1	11337 2	N	-0-	-0-
01	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	134 1	11817 2	N	-0-	-0-
02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	134 1	10738 2	N	-0-	-0-
03	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	148 1	11151 2	N	-0-	-0-
04	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	144 1	10977 2	N	-0-	-0-
*05	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	137 1	10494 2	N	-0-	-0-
-----										
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257837		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355		
12	22847 X	13193	-0-	-9654	-0-	246 1	12947 2	N	-0-	-0-
01	22847 X	16030	-0-	-6817	-0-	203 1	15827 2	N	-0-	-0-
02	20272 X	9613	-0-	-10659	-0-	96 1	9517 2	N	-0-	-0-
03	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	196 1	15991 2	N	-0-	-0-
04	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	179 1	15867 2	N	-0-	-0-
*05	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	37 1	18421 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	257840	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	7728 PERF. 8100 - 9616
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6231 X	5550	-0-	-681	-0-	5550	2	N	-0-
01	6355 X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2	N	-0-
02	5740 X	4989	-0-	-751	-0-	4989	2	N	-0-
03	6355 X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2	N	-0-
04	5400 X	4129	-0-	-1271	-0-	4129	2	N	-0-
*05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-
-----									
MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908 PERF. 7179 - 9685
12	9765 X	3755	-0-	-6010	-0-	165	1	3590 2	N -0-
01	10292 X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244 2	N -0-
02	9296 X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360 2	N -0-
03	10292 X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223 2	N -0-
04	8670 X	3282	-0-	-5388	-0-	274	1	3008 2	N -0-
*05	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	259	1	8186 2	N -0-
-----									
MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7504 - 11372
12	16895 X	15472	-0-	-1423	-0-	15472	2	N	-0-
01	16895 X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2	N	-0-
02	15204 X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2	N	-0-
03	16616 X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2	N	-0-
04	15780 X	14140	-0-	-1640	-0-	14140	2	N	-0-
05	15469 X	14746	-0-	-723	-0-	14746	2	N	-0-
-----									
WEATHERBY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606 PERF. 8100 - 9820
12	7781 X	4533	-0-	-3248	-0-	4533	2	N	-0-
01	6076 X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2	N	-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2	N	-0-
03	6138 X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2	N	-0-
04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	-0-
05	6262 X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2	N	-0-
-----									
BRITT UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	257886	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698 PERF. 7603 - 9763
12	6944 X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2	N	-0-
01	6944 X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2	N	-0-
02	5992 X	5362	-0-	-630	-0-	5362	2	N	-0-
03	6634 X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2	N	-0-
04	6270 X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2	N	-0-
05	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2	N	-0-
-----									
LYNN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257895	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	8349 PERF. 8652 - 10996
12	13361 X	8991	-0-	-4370	-0-	8991	2	N	-0-
01	12834 X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2	N	-0-
02	11088 X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	2	N	-0-
03	12276 X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	2	N	-0-
04	11760 X	9496	-0-	-2264	-0-	9496	2	N	-0-
*05	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2	N	-0-
-----									
LYNN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257898	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 8800 - 12018
12	13392 X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2	N	-0-
01	13268 X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2	N	-0-
02	11536 X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2	N	-0-
03	12369 X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	2	N	-0-
04	11970 X	9857	-0-	-2113	-0-	9857	2	N	-0-
05	11439 X	9227	-0-	-2212	-0-	9227	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		16988 X	15224	-0-	-1764	-0-	15224	2			N	-0-				-0-
01		16988 X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-				-0-
02		15148 X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-				-0-
03		16337 X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-				-0-
04		15420 X	13345	-0-	-2075	-0-	13345	2			N	-0-				-0-
05		15345 X	13788	-0-	-1557	-0-	13788	2			N	-0-				-0-
-----																
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680																
12		11222 X	10405	-0-	-817	-0-	10405	2			N	-0-				-0-
01		10912 X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-				-0-
02		9856 X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-				-0-
03		10788 X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	2			N	-0-				-0-
04		10080 X	8845	-0-	-1235	-0-	8845	2			N	-0-				-0-
05		10416 X	8875	-0-	-1541	-0-	8875	2			N	-0-				-0-
-----																
HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946																
12		22072 X	21067	-0-	-1005	-0-	21067	2			N	-0-				-0-
01		21731 X	20774	-0-	-957	-0-	20774	2			N	-0-				-0-
02		19628 X	18385	-0-	-1243	-0-	18385	2			N	-0-				-0-
03		21576 X	19977	-0-	-1599	-0-	19977	2			N	-0-				-0-
04		20550 X	19459	-0-	-1091	-0-	19459	2			N	-0-				-0-
05		21080 X	19756	-0-	-1324	-0-	19756	2			N	-0-				-0-
-----																
BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192																
12		5921 X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-				-0-
01		5797 X	4360	-0-	-1437	-0-	4360	2			N	-0-				-0-
02		4816 X	3960	-0-	-856	-0-	3960	2			N	-0-				-0-
03		5084 X	4377	-0-	-707	-0-	4377	2			N	-0-				-0-
04		4890 X	3980	-0-	-910	-0-	3980	2			N	-0-				-0-
05		4960 X	4363	-0-	-597	-0-	4363	2			N	-0-				-0-
-----																
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499																
12		13950 X	10765	-0-	-3185	-0-	10765	2			N	-0-				-0-
01		13950 X	10679	-0-	-3271	-0-	10679	2			N	-0-				-0-
02		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-				-0-
03		13175 X	12371	-0-	-804	-0-	12371	2			N	-0-				-0-
04		12360 X	11474	-0-	-886	-0-	11474	2			N	-0-				-0-
05		13299 X	7122	-0-	-6177	-0-	7122	2			N	-0-				-0-
-----																
JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678																
12		13826 X	13212	-0-	-614	-0-	13212	2			N	-0-				-0-
01		13671 X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-				-0-
02		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-				-0-
03		13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-				-0-
04		12990 X	12417	-0-	-573	-0-	12417	2			N	-0-				-0-
05		13423 X	13363	-0-	-60	-0-	13363	2			N	-0-				-0-
-----																
VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142																
12		10137 X	7637	-0-	-2500	-0-	7637	2			N	-0-				-0-
01		9858 X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-				-0-
02		8764 X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-				-0-
03		9238 X	8953	-0-	-285	-0-	8953	2			N	-0-				-0-
04		8610 X	8230	-0-	-380	-0-	8230	2			N	-0-				-0-
05		9424 X	8225	-0-	-1199	-0-	8225	2			N	-0-				-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VANCE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258075	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7969 - 10903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5301 X	4482	-0-	-819	-0-	104 1	4378 2	N	-0-			-0-
01		5301 X	4463	-0-	-838	-0-	112 1	4351 2	N	-0-			-0-
02		4788 X	4254	-0-	-534	-0-	73 1	4181 2	N	-0-			-0-
03		5115 X	3807	-0-	-1308	-0-	47 1	3760 2	N	-0-			-0-
04		4500 X	4255	-0-	-245	-0-	80 1	4175 2	N	-0-			-0-
05		4712 X	4015	-0-	-697	-0-	71 1	3944 2	N	-0-			-0-
-----													
BRITT UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	258101	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7684 - 9844	
12		9548 X	9083	-0-	-465	-0-	9083 2		N	-0-			-0-
01		9424 X	8942	-0-	-482	-0-	8942 2		N	-0-			-0-
02		8316 X	8012	-0-	-304	-0-	8012 2		N	-0-			-0-
03		9176 X	8869	-0-	-307	-0-	8869 2		N	-0-			-0-
04		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 2		N	-0-			-0-
*05		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439 2		N	-0-			-0-
-----													
COTTEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258104	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6897 - 9197	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	258108	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8230 - 11334	
12		13578 X	11400	-0-	-2178	-0-	11400 2		N	-0-			-0-
01		13578 X	11500	-0-	-2078	-0-	11500 2		N	-0-			-0-
02		12040 X	11377	-0-	-663	-0-	11377 2		N	-0-			-0-
03		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718 2		N	-0-			-0-
04		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12671 2		N	-0-			-0-
*05		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	13231 2		N	-0-			-0-
-----													
MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	258122	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8355 - 10807	
12		11067 X	10556	-0-	-511	-0-	10556 2		N	-0-			-0-
01		11625 X	10810	-0-	-815	-0-	10810 2		N	-0-			-0-
02		10500 X	9543	-0-	-957	-0-	9543 2		N	-0-			-0-
03		11625 X	10212	-0-	-1413	-0-	10212 2		N	-0-			-0-
04		10950 X	10592	-0-	-358	-0-	10592 2		N	-0-			-0-
05		10819 X	10368	-0-	-451	-0-	10368 2		N	-0-			-0-
-----													
HRS JIMENEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258156	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7974 - 10336	
12		16182 X	16015	-0-	-167	-0-	16015 2		N	-0-			-0-
01		16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	16535 2		N	-0-			-0-
02		14336 X	13849	-0-	-487	-0-	13849 2		N	-0-			-0-
03		16027 X	14573	-0-	-1454	-0-	14573 2		N	-0-			-0-
04		16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	16052 2		N	-0-			-0-
05		16523 X	15514	-0-	-1009	-0-	15514 2		N	-0-			-0-
-----													
MOUSER UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	258168	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8098 - 11195	
12		17329 X	11732	-0-	-5597	-0-	6 1	11726 2	N	-0-			-0-
01		16802 X	13387	-0-	-3415	-0-	8 1	13379 2	N	-0-			-0-
02		14812 X	13046	-0-	-1766	-0-	13046 2		N	-0-			-0-
03		15779 X	4403	-0-	-11376	-0-	116 1	4287 2	N	-0-			-0-
04		13620 X	11280	-0-	-2340	-0-	81 1	11199 2	N	-0-			-0-
05		14446 X	14344	-0-	-102	-0-	14344 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHADED LANE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258169		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8029 - 10115	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11842 X	10319	-0-	-1523	-0-	10319	2	N	-0-		-0-
01	11656 X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2	N	-0-		-0-
02	9856 X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2	N	-0-		-0-
03	10912 X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2	N	-0-		-0-
04	10200 X	9483	-0-	-717	-0-	9483	2	N	-0-		-0-
05	10323 X	8940	-0-	-1383	-0-	8940	2	N	-0-		-0-
-----											
PACIFIC UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 258176		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8122 - 10634	
12	4154 X	378	-0-	-3776	-0-	378	2	N	-0-		-0-
01	4154 X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	N	256	2	-0-
02	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	N	6693	2	-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	N	4033	2	-0-
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	351	1	N	5165	2	-0-
05	7781 X	5263	-0-	-2518	-0-	362	1	N	4901	2	-0-
-----											
AMON G CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258187		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 8308 - 12192	
12	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	407	1	N	9885	2	-0-
01	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	N	9944	2	-0-
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	N	9233	2	-0-
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	N	11532	2	-0-
04	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	464	1	N	11452	2	-0-
*05	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	553	1	N	12319	2	-0-
-----											
PACIFIC UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 258193		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 8287 - 11390	
12	14136 X	12117	-0-	-2019	-0-	12117	2	N	-0-		-0-
01	13640 X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2	N	-0-		-0-
02	11732 X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2	N	-0-		-0-
03	12989 X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2	N	-0-		-0-
04	12570 X	11766	-0-	-804	-0-	11766	2	N	-0-		-0-
05	12121 X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2	N	-0-		-0-
-----											
SUE BARNETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258207		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8614 - 9780	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 258262		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 7962 - 10354	
12	11067 X	10185	-0-	-882	-0-	10185	2	N	-0-		-0-
01	10850 X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2	N	-0-		-0-
02	9632 X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2	N	-0-		-0-
03	10664 X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2	N	-0-		-0-
04	10260 X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2	N	-0-		-0-
05	10602 X	10078	-0-	-524	-0-	10078	2	N	-0-		-0-
-----											
HBB UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 258274		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7480 - 10068	
12	14477 X	13267	-0-	-1210	-0-	7	1	N	13260	2	-0-
01	14477 X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2	N	-0-		-0-
02	12852 X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2	N	-0-		-0-
03	14229 X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2	N	-0-		-0-
04	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2	N	-0-		-0-
*05	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		20274 X	17476	-0-	-2798	-0-	17476	2		N	-0-	-0-
01		20026 X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2		N	-0-	-0-
02		17304 X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2		N	-0-	-0-
03		18042 X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2		N	-0-	-0-
04		17370 X	15719	-0-	-1651	-0-	15719	2		N	-0-	-0-
*05		25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	2		N	-0-	-0-
-----												
BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493												
12		11873 X	11621	-0-	-252	-0-	19	1	11602	2	N	-0-
01		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-
02		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2		N	-0-	-0-
03		11625 X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	2	N	-0-
04		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2		N	-0-	-0-
05		12586 X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2		N	-0-	-0-
-----												
KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367												
12		19809 X	19483	-0-	-326	-0-	19483	2		N	-0-	-0-
01		20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2		N	-0-	-0-
02		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2		N	-0-	-0-
03		22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2		N	-0-	-0-
04		22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2		N	-0-	-0-
*05		23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2		N	-0-	-0-
-----												
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213												
12		12307 X	4441	-0-	-7866	-0-	291	1	4150	2	N	-0-
01		14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-
02		16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	2	N	-0-
03		19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	N	-0-
04		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	102	1	19436	2	N	-0-
*05		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	109	1	17363	2	N	-0-
-----												
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653												
12		4371 X	2764	-0-	-1607	-0-	2764	2		N	-0-	-0-
01		4371 X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2		N	-0-	-0-
02		3948 X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	2		N	-0-	-0-
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-	-0-
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-	-0-
05		3379 X	1548	-0-	-1831	-0-	1548	2		N	-0-	-0-
-----												
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695												
12		9269 X	8302	-0-	-967	-0-	8302	2		N	-0-	-0-
01		8773 X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2		N	-0-	-0-
02		7532 X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2		N	-0-	-0-
03		8308 X	7605	-0-	-703	-0-	7605	2		N	-0-	-0-
04		8040 X	7471	-0-	-569	-0-	7471	2		N	-0-	-0-
05		8308 X	7391	-0-	-917	-0-	7391	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7446 - 11682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	306 1	5428 2	Y	-0-		-0-
01	5611 X	5279	-0-	-332	-0-	302 1	4977 2	Y	-0-		-0-
02	5068 X	2278	-0-	-2790	-0-	347 1	1931 2	Y	-0-		-0-
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	345 1	5548 2	Y	-0-		-0-
04	5490 X	5082	-0-	-408	-0-	306 1	4776 2	Y	-0-		-0-
05	5673 X	2838	-0-	-2835	-0-	328 1	2510 2	Y	-0-		-0-
-----											
HOWETH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258369		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7120 - 9822	
12	9300 X	9050	-0-	-250	-0-	9050 2		N	-0-		-0-
01	9083 X	8622	-0-	-461	-0-	8622 2		N	-0-		-0-
02	8260 X	8199	-0-	-61	-0-	8199 2		N	-0-		-0-
03	9145 X	8192	-0-	-953	-0-	8192 2		N	-0-		-0-
04	8850 X	8200	-0-	-650	-0-	8200 2		N	-0-		-0-
05	9083 X	8723	-0-	-360	-0-	8723 2		N	-0-		-0-
-----											
HOWETH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258381		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7058 - 9760	
12	7874 X	6653	-0-	-1221	-0-	6653 2		N	-0-		-0-
01	7316 X	6733	-0-	-583	-0-	6733 2		N	-0-		-0-
02	6356 X	6007	-0-	-349	-0-	6007 2		N	-0-		-0-
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2		N	-0-		-0-
04	6510 X	5992	-0-	-518	-0-	5992 2		N	-0-		-0-
05	6727 X	6132	-0-	-595	-0-	6132 2		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 4H		RRCID -> 258386		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7157 - 10289	
12	9021 X	6659	-0-	-2362	-0-	6659 2		Y	-0-		-0-
01	9021 X	5654	-0-	-3367	-0-	5654 2		Y	-0-		-0-
02	8064 X	6220	-0-	-1844	-0-	6220 2		Y	-0-		-0-
03	8556 X	8123	-0-	-433	-0-	8123 2		Y	-0-		-0-
04	7860 X	7097	-0-	-763	-0-	7097 2		Y	-0-		-0-
*05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 2		Y	-0-		-0-
-----											
RAFTER J UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 258393		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8186 - 11453	
12	16089 X	13571	-0-	-2518	-0-	13571 2		N	-0-		-0-
01	16089 X	13723	-0-	-2366	-0-	13723 2		N	-0-		-0-
02	14532 X	12327	-0-	-2205	-0-	12327 2		N	-0-		-0-
03	14322 X	14160	-0-	-162	-0-	14160 2		N	-0-		-0-
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13977 2		N	-0-		-0-
05	13733 X	13540	-0-	-193	-0-	13540 2		N	-0-		-0-
-----											
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258395		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 9215 - 12017	
12	5487 X	2715	-0-	-2772	-0-	206 1	2509 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	1999	-0-	-3488	-0-	326 1	1673 2	N	-0-		-0-
02	4900 X	4079	-0-	-821	-0-	228 1	3851 2	N	-0-		-0-
03	5425 X	3381	-0-	-2044	-0-	241 1	3140 2	N	-0-		-0-
04	3990 X	1761	-0-	-2229	-0-	230 1	1531 2	N	-0-		-0-
05	4526 X	494	-0-	-4032	-0-	321 1	173 2	N	-0-		-0-
-----											
GAFFORD UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 258396		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8104 - 10560	
12	12121 X	9834	-0-	-2287	-0-	9834 2		N	-0-		-0-
01	11005 X	10067	-0-	-938	-0-	10067 2		N	-0-		-0-
02	9940 X	8945	-0-	-995	-0-	8945 2		N	-0-		-0-
03	10416 X	9909	-0-	-507	-0-	9909 2		N	-0-		-0-
04	9750 X	9397	-0-	-353	-0-	9397 2		N	-0-		-0-
05	10075 X	3110	-0-	-6965	-0-	3110 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	258397	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8849 - 10403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		7471 X	6058	-0-	-1413	-0-	6058 2		N	-0-		-0-
01		7471 X	6737	-0-	-734	-0-	6737 2		N	-0-		-0-
02		6748 X	6016	-0-	-732	-0-	6016 2		N	-0-		-0-
03		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2		N	-0-		-0-
04		6510 X	6465	-0-	-45	-0-	6465 2		N	-0-		-0-
*05		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 2		N	-0-		-0-
-----												
RAFTER J UNIT				WELL #:	A 3H	RRCID ->	258399	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 8106 - 10036
12		10013 X	9033	-0-	-980	-0-	9033 2		N	-0-		-0-
01		10013 X	8798	-0-	-1215	-0-	8798 2		N	-0-		-0-
02		8568 X	8217	-0-	-351	-0-	8217 2		N	-0-		-0-
03		9486 X	9339	-0-	-147	-0-	9339 2		N	-0-		-0-
04		9030 X	8489	-0-	-541	-0-	8489 2		N	-0-		-0-
05		9083 X	8797	-0-	-286	-0-	8797 2		N	-0-		-0-
-----												
MT ACE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258407	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF. 7666 - 14810
12		16740 X	14670	-0-	-2070	-0-	228 1	14442 2	N	-0-		-0-
01		16461 X	14956	-0-	-1505	-0-	237 1	14719 2	N	-0-		-0-
02		13860 X	13683	-0-	-177	-0-	224 1	13459 2	N	-0-		-0-
03		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	245 1	15004 2	N	-0-		-0-
04		14730 X	13920	-0-	-810	-0-	237 1	13683 2	N	-0-		-0-
05		15159 X	13773	-0-	-1386	-0-	260 1	13513 2	N	-0-		-0-
-----												
GAFFORD UNIT				WELL #:	D 12H	RRCID ->	258411	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7996 - 10182
12		9951 X	9325	-0-	-626	-0-	9325 2		N	-0-		-0-
01		9951 X	9246	-0-	-705	-0-	9246 2		N	-0-		-0-
02		8988 X	7877	-0-	-1111	-0-	7877 2		N	-0-		-0-
03		9920 X	8625	-0-	-1295	-0-	8625 2		N	-0-		-0-
04		9270 X	6741	-0-	-2529	-0-	6741 2		N	-0-		-0-
05		9331 X	8828	-0-	-503	-0-	8828 2		N	-0-		-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	258423	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7700 - 10844
12		9827 X	8915	-0-	-912	-0-	8915 2		N	-0-		-0-
01		9610 X	9132	-0-	-478	-0-	9132 2		N	-0-		-0-
02		8680 X	8221	-0-	-459	-0-	8221 2		N	-0-		-0-
03		9610 X	9238	-0-	-372	-0-	9238 2		N	-0-		-0-
04		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9657 2		N	-0-		-0-
*05		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9930 2		N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	258432	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 8749 - 11684
12		12803 X	9701	-0-	-3102	-0-	9701 2		N	-0-		-0-
01		12307 X	6485	-0-	-5822	-0-	6485 2		N	-0-		-0-
02		13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604 2		N	-0-		-0-
03		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 2		N	-0-		-0-
04		11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672 2		N	-0-		-0-
05		15066 X	11292	-0-	-3774	-0-	11292 2		N	-0-		-0-
-----												
TNGC UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	258517	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7452 - 12817
12		38440 X	33721	-0-	-4719	-0-	1211 1	32510 2	N	-0-		-0-
01		36549 X	33204	-0-	-3345	-0-	1244 1	31960 2	N	-0-		-0-
02		33012 X	28494	-0-	-4518	-0-	1095 1	27399 2	N	-0-		-0-
03		35340 X	31421	-0-	-3919	-0-	1191 1	30230 2	N	-0-		-0-
04		32940 X	29920	-0-	-3020	-0-	1053 1	28867 2	N	-0-		-0-
05		33728 X	29696	-0-	-4032	-0-	1133 1	28563 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	258619	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6866 PERF. 8779 - 14066
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	31279 X	27117	-0-	-4162	-0-	974 1	26143 2	N	-0-
01	30194 X	27535	-0-	-2659	-0-	1032 1	26503 2	N	-0-
02	26852 X	23863	-0-	-2989	-0-	917 1	22946 2	N	-0-
03	28768 X	25571	-0-	-3197	-0-	969 1	24602 2	N	-0-
04	27000 X	24722	-0-	-2278	-0-	870 1	23852 2	N	-0-
05	27528 X	25111	-0-	-2417	-0-	958 1	24153 2	N	-0-
-----									
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258620	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8331 PERF. 8828 - 10512
12	10416 X	8996	-0-	-1420	-0-	8996 2		N	-0-
01	9672 X	9198	-0-	-474	-0-	9198 2		N	-0-
02	8736 X	7345	-0-	-1391	-0-	7345 2		N	-0-
03	9672 X	8434	-0-	-1238	-0-	8434 2		N	-0-
04	8910 X	8061	-0-	-849	-0-	8061 2		N	-0-
05	9207 X	5011	-0-	-4196	-0-	5011 2		N	-0-
-----									
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258636	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7230 - 12270
12	20584 X	18402	-0-	-2182	-0-	18402 2		N	-0-
01	20336 X	18264	-0-	-2072	-0-	18264 2		N	-0-
02	18032 X	16339	-0-	-1693	-0-	16339 2		N	-0-
03	19313 X	18285	-0-	-1028	-0-	18285 2		N	-0-
04	18150 X	17487	-0-	-663	-0-	17487 2		N	-0-
05	18414 X	17764	-0-	-650	-0-	17764 2		N	-0-
-----									
HYLES		WELL #: 4H		RRCID ->	258743	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6387 PERF. 6786 - 9292
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	231 1	5951 2	Y	-0-
01	6138 X	4998	-0-	-1140	-0-	180 1	4818 2	Y	-0-
02	5292 X	4984	-0-	-308	-0-	167 1	4817 2	Y	-0-
03	6169 X	5028	-0-	-1141	-0-	82 1	4946 2	Y	-0-
04	5970 X	5054	-0-	-916	-0-	85 1	4969 2	Y	-0-
05	6169 X	4939	-0-	-1230	-0-	111 1	4828 2	Y	-0-
-----									
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	258883	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7592 PERF. 7875 - 10617
12	12369 X	10770	-0-	-1599	-0-	10770 2		N	-0-
01	12369 X	11083	-0-	-1286	-0-	11083 2		N	-0-
02	11172 X	9209	-0-	-1963	-0-	9209 2		N	-0-
03	11408 X	9465	-0-	-1943	-0-	9465 2		N	-0-
04	11040 X	9249	-0-	-1791	-0-	9249 2		N	-0-
05	11098 X	9202	-0-	-1896	-0-	9202 2		N	-0-
-----									
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258947	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6883 PERF. 7370 - 11148
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	447 1	5968 2	N	-0-
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	341 1	10769 2	N	-0-
02	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	318 1	8239 2	N	-0-
03	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	344 1	11135 2	N	-0-
04	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	332 1	10517 2	N	-0-
05	8990 X	8831	-0-	-159	-0-	325 1	8506 2	N	-0-
-----									
SANSOM PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258948	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	6871 PERF. 7310 - 10888
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	363 1	273 2	N	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1		N	-0-
02	364 X	353	-0-	-11	-0-	353 1		N	-0-
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 1		N	-0-
*05	806 X	806	-0-	-0-	-0-	454 1	352 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PAGE STREET B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258960	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7799 - 10059
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	11656 X	11080	-0-	-576	-0-	11080 2	N	-0-			-0-
01	11656 X	10999	-0-	-657	-0-	10999 2	N	-0-			-0-
02	10360 X	9941	-0-	-419	-0-	9941 2	N	-0-			-0-
03	11470 X	10842	-0-	-628	-0-	10842 2	N	-0-			-0-
04	11100 X	10150	-0-	-950	-0-	10150 2	N	-0-			-0-
05	11067 X	10395	-0-	-672	-0-	10395 2	N	-0-			-0-
-----											
WESCO A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258966	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7421 - 12491
12	29667 X	26392	-0-	-3275	-0-	26392 2	N	-0-			-0-
01	29264 X	26129	-0-	-3135	-0-	26129 2	N	-0-			-0-
02	25844 X	24367	-0-	-1477	-0-	24367 2	N	-0-			-0-
03	28334 X	26818	-0-	-1516	-0-	26818 2	N	-0-			-0-
04	26400 X	25713	-0-	-687	-0-	25713 2	N	-0-			-0-
05	26970 X	25705	-0-	-1265	-0-	25705 2	N	-0-			-0-
-----											
MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	258990	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7619 - 15285
12	30845 X	27058	-0-	-3787	-0-	972 1 26086 2	N	-0-			-0-
01	29915 X	27020	-0-	-2895	-0-	1012 1 26008 2	N	-0-			-0-
02	27832 X	23824	-0-	-4008	-0-	915 1 22909 2	N	-0-			-0-
03	30814 X	29185	-0-	-1629	-0-	1106 1 28079 2	N	-0-			-0-
04	29820 X	28348	-0-	-1472	-0-	997 1 27351 2	N	-0-			-0-
*05	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	1099 1 27714 2	N	-0-			-0-
-----											
D LOVE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7996 - 10336
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258996	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8184 - 10220
12	9920 X	9222	-0-	-698	-0-	9222 2	N	-0-			-0-
01	9765 X	9045	-0-	-720	-0-	9045 2	N	-0-			-0-
02	8512 X	7717	-0-	-795	-0-	7717 2	N	-0-			-0-
03	9424 X	7684	-0-	-1740	-0-	7684 2	N	-0-			-0-
04	9120 X	7711	-0-	-1409	-0-	7711 2	N	-0-			-0-
05	9207 X	7897	-0-	-1310	-0-	7897 2	N	-0-			-0-
-----											
LEWIS UNIT		WELL #: B 9H		RRCID ->	258998	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8129 - 9287
12	5301 X	2102	-0-	-3199	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
01	5301 X	3076	-0-	-2225	-0-	3076 2	N	-0-			-0-
02	4788 X	3289	-0-	-1499	-0-	3289 2	N	-0-			-0-
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	-0-			-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
*05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-			-0-
-----											
DWG UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258999	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8738 - 12902
12	37293 X	28153	-0-	-9140	-0-	143 1 28010 2	N	-0-			-0-
01	37293 X	29837	-0-	-7456	-0-	129 1 29708 2	N	-0-			-0-
02	31024 X	30373	-0-	-651	-0-	30373 2	N	-0-			-0-
03	33294 X	30347	-0-	-2947	-0-	30347 2	N	-0-			-0-
04	30810 X	26840	-0-	-3970	-0-	26840 2	N	-0-			-0-
05	33635 X	19363	-0-	-14272	-0-	51 1 19312 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DWG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259000	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 8733 - 14625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		837 X	752	-0-	-85	-0-	752 1	N	-0-	-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 1	N	-0-	-0-
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 1	N	-0-	-0-
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 1	N	-0-	-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 1	N	-0-	-0-
05		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 1	N	-0-	-0-
-----										
WESCO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259029	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7114 PERF. 7518 - 9926
12		22072 X	19509	-0-	-2563	-0-	19509 2	N	-0-	-0-
01		22010 X	19100	-0-	-2910	-0-	19100 2	N	-0-	-0-
02		19460 X	17421	-0-	-2039	-0-	17421 2	N	-0-	-0-
03		21049 X	18652	-0-	-2397	-0-	18652 2	N	-0-	-0-
04		19440 X	17533	-0-	-1907	-0-	17533 2	N	-0-	-0-
05		19499 X	17443	-0-	-2056	-0-	17443 2	N	-0-	-0-
-----										
TRWD III		WELL #:		3H	RRCID ->	259031	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7407 - 8643
12		6727 X	5567	-0-	-1160	-0-	5567 2	N	-0-	-0-
01		6479 X	5437	-0-	-1042	-0-	5437 2	N	-0-	-0-
02		5656 X	4881	-0-	-775	-0-	4881 2	N	-0-	-0-
03		5580 X	5381	-0-	-199	-0-	5381 2	N	-0-	-0-
04		5400 X	5167	-0-	-233	-0-	5167 2	N	-0-	-0-
05		5580 X	5407	-0-	-173	-0-	5407 2	N	-0-	-0-
-----										
PAGE STREET D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259033	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7074 PERF. 7516 - 10152
12		23591 X	20436	-0-	-3155	-0-	20436 2	N	-0-	-0-
01		23126 X	19439	-0-	-3687	-0-	19439 2	N	-0-	-0-
02		20272 X	17743	-0-	-2529	-0-	17743 2	N	-0-	-0-
03		22134 X	19218	-0-	-2916	-0-	19218 2	N	-0-	-0-
04		20820 X	18140	-0-	-2680	-0-	18140 2	N	-0-	-0-
05		20429 X	18257	-0-	-2172	-0-	18257 2	N	-0-	-0-
-----										
WESCO B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259034	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7173 PERF. 7685 - 11656
12		15500 X	14089	-0-	-1411	-0-	14089 2	N	-0-	-0-
01		15531 X	14282	-0-	-1249	-0-	14282 2	N	-0-	-0-
02		14028 X	12719	-0-	-1309	-0-	12719 2	N	-0-	-0-
03		15531 X	13193	-0-	-2338	-0-	13193 2	N	-0-	-0-
04		14460 X	13703	-0-	-757	-0-	13703 2	N	-0-	-0-
05		14291 X	13899	-0-	-392	-0-	13899 2	N	-0-	-0-
-----										
FOREST PARK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933 PERF. 7440 - 9564
12		6913 X	5246	-0-	-1667	-0-	940 1	4306 2 N	-0-	-0-
01		6417 X	5905	-0-	-512	-0-	831 1	5074 2 N	-0-	-0-
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	771 1	5133 2 N	-0-	-0-
03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	841 1	5931 2 N	-0-	-0-
04		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	801 1	5661 2 N	-0-	-0-
05		6541 X	6461	-0-	-80	-0-	823 1	5638 2 N	-0-	-0-
-----										
OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562 PERF. 7919 - 10205
12		4867 X	2690	-0-	-2177	-0-	2690 2	N	-0-	-0-
01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-	-0-
02		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	-0-	-0-
03		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2	N	-0-	-0-
04		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2	N	-0-	-0-
05		5053 X	4105	-0-	-948	-0-	4105 2	N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259043		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 7056 - 9678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22041 X	19904	-0-	-2137	-0-	19904 2	N	-0-			-0-
01	22041 X	16593	-0-	-5448	-0-	16593 2	N	-0-			-0-
02	19684 X	14839	-0-	-4845	-0-	14839 2	N	-0-			-0-
03	19995 X	16132	-0-	-3863	-0-	16132 2	N	-0-			-0-
04	19350 X	16189	-0-	-3161	-0-	16189 2	N	-0-			-0-
05	19902 X	15393	-0-	-4509	-0-	15393 2	N	-0-			-0-
-----											
SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259046		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 7723 - 10345	
12	17639 X	14637	-0-	-3002	-0-	14637 2	N	-0-			-0-
01	16368 X	14406	-0-	-1962	-0-	14406 2	N	-0-			-0-
02	14504 X	12256	-0-	-2248	-0-	12256 2	N	-0-			-0-
03	15407 X	14105	-0-	-1302	-0-	14105 2	N	-0-			-0-
04	14310 X	12450	-0-	-1860	-0-	12450 2	N	-0-			-0-
05	14632 X	12923	-0-	-1709	-0-	12923 2	N	-0-			-0-
-----											
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 6H		RRCID -> 259080		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 8039 - 10575	
12	10540 X	6708	-0-	-3832	-0-	6708 2	N	-0-			-0-
01	10540 X	7806	-0-	-2734	-0-	7806 2	N	-0-			-0-
02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257 2	N	-0-			-0-
03	9052 X	8486	-0-	-566	-0-	8486 2	N	-0-			-0-
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897 2	N	-0-			-0-
05	9145 X	8000	-0-	-1145	-0-	8000 2	N	-0-			-0-
-----											
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 259094		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 8060 - 10572	
12	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2	N	-0-			-0-
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10688 2	N	-0-			-0-
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283 2	N	-0-			-0-
03	9951 X	9781	-0-	-170	-0-	9781 2	N	-0-			-0-
04	9630 X	9187	-0-	-443	-0-	9187 2	N	-0-			-0-
05	9951 X	8651	-0-	-1300	-0-	8651 2	N	-0-			-0-
-----											
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 259095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8304 - 10958	
12	12121 X	10367	-0-	-1754	-0-	10367 2	N	-0-			-0-
01	11377 X	8776	-0-	-2601	-0-	8776 2	N	-0-			-0-
02	10472 X	8070	-0-	-2402	-0-	8070 2	N	-0-			-0-
03	11594 X	7844	-0-	-3750	-0-	7844 2	N	-0-			-0-
04	11220 X	7589	-0-	-3631	-0-	7589 2	N	-0-			-0-
*05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543 2	N	-0-			-0-
-----											
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 259096		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 8132 - 10769	
12	10075 X	2441	-0-	-7634	-0-	294 1	2147 2	N	-0-		-0-
01	8122 X	1147	-0-	-6975	-0-	308 1	839 2	N	-0-		-0-
02	7336 X	3802	-0-	-3534	-0-	360 1	3442 2	N	-0-		-0-
03	8122 X	4437	-0-	-3685	-0-	355 1	4082 2	N	-0-		-0-
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	302 1	5360 2	N	-0-		-0-
*05	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	209 1	7422 2	N	-0-		-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259113		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7117 - 11216	
12	12245 X	10019	-0-	-2226	-0-	384 1	9635 2	N	-0-		-0-
01	12214 X	10326	-0-	-1888	-0-	604 1	9722 2	N	-0-		-0-
02	10388 X	9659	-0-	-729	-0-	627 1	9032 2	N	-0-		-0-
03	11191 X	10049	-0-	-1142	-0-	660 1	9389 2	N	-0-		-0-
04	10530 X	9994	-0-	-536	-0-	596 1	9398 2	N	-0-		-0-
05	10695 X	10610	-0-	-85	-0-	595 1	10015 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259116	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7878 - 10014
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127 2	N	-0-		-0-	
01	6913 X	5550	-0-	-1363	-0-	5550 2	N	-0-		-0-	
02	6244 X	3674	-0-	-2570	-0-	3674 2	N	-0-		-0-	
03	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465 2	N	-0-		-0-	
04	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997 2	N	-0-		-0-	
*05	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 2	N	-0-		-0-	
-----											
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259122	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8048 - 11688
12	13702 X	12301	-0-	-1401	-0-	12301 2	N	-0-		-0-	
01	13702 X	12088	-0-	-1614	-0-	12088 2	N	-0-		-0-	
02	12376 X	11104	-0-	-1272	-0-	11104 2	N	-0-		-0-	
03	13423 X	11107	-0-	-2316	-0-	11107 2	N	-0-		-0-	
04	12360 X	10755	-0-	-1605	-0-	10755 2	N	-0-		-0-	
05	12307 X	11243	-0-	-1064	-0-	11243 2	N	-0-		-0-	
-----											
FREDDIE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259124	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7945 - 9599
12	10044 X	9600	-0-	-444	-0-	9600 2	N	-0-		-0-	
01	10044 X	9551	-0-	-493	-0-	9551 2	N	-0-		-0-	
02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8859 2	N	-0-		-0-	
03	9610 X	8874	-0-	-736	-0-	8874 2	N	-0-		-0-	
04	9300 X	7397	-0-	-1903	-0-	7397 2	N	-0-		-0-	
05	9796 X	7736	-0-	-2060	-0-	7736 2	N	-0-		-0-	
-----											
PROFESSOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259137	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7987 - 9411
12	7161 X	6508	-0-	-653	-0-	6508 2	N	-0-		-0-	
01	7347 X	6644	-0-	-703	-0-	6644 2	N	-0-		-0-	
02	6636 X	5500	-0-	-1136	-0-	5500 2	N	-0-		-0-	
03	7347 X	5506	-0-	-1841	-0-	5506 2	N	-0-		-0-	
04	6660 X	5425	-0-	-1235	-0-	5425 2	N	-0-		-0-	
05	6634 X	5684	-0-	-950	-0-	5684 2	N	-0-		-0-	
-----											
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259138	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7856 - 10436
12	7099 X	5646	-0-	-1453	-0-	5646 3	N	-0-		44	
01	7099 X	5362	-0-	-1737	-0-	5362 3	N	-0-		44	
02	5684 X	5008	-0-	-676	-0-	5008 3	N	-0-		44	
03	6293 X	5553	-0-	-740	-0-	5553 3	N	-0-		44	
04	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	5995 3	N	-0-		44	
*05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 3	N	-0-		44	
-----											
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	259139	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7579 - 10711
12	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105 3	N	-0-		23	
01	8618 X	8161	-0-	-457	-0-	8161 3	N	-0-		23	
02	8988 X	6312	-0-	-2676	-0-	6312 3	N	-0-		23	
03	9951 X	7166	-0-	-2785	-0-	7166 3	N	-0-		23	
04	9630 X	6580	-0-	-3050	-0-	6580 3	N	-0-		23	
05	9114 X	6685	-0-	-2429	-0-	6685 3	N	-0-		23	
-----											
FOREST PARK A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259161	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7346 - 9936
12	12865 X	12010	-0-	-855	-0-	12010 2	N	-0-		-0-	
01	12648 X	11444	-0-	-1204	-0-	11444 2	N	-0-		-0-	
02	11424 X	9870	-0-	-1554	-0-	9870 2	N	-0-		-0-	
03	12214 X	10246	-0-	-1968	-0-	10246 2	N	-0-		-0-	
04	11610 X	10037	-0-	-1573	-0-	10037 2	N	-0-		-0-	
05	11997 X	10262	-0-	-1735	-0-	10262 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOWERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259164	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8571 - 11807
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13268 X	11596	-0-	-1672	-0-	11596 2		N	-0-		-0-
01		11935 X	11223	-0-	-712	-0-	11223 2		N	-0-		-0-
02		10444 X	10207	-0-	-237	-0-	10207 2		N	-0-		-0-
03		11594 X	11003	-0-	-591	-0-	11003 2		N	-0-		-0-
04		11220 X	10525	-0-	-695	-0-	10525 2		N	-0-		-0-
05		11594 X	10506	-0-	-1088	-0-	10506 2		N	-0-		-0-
-----												
ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259165	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8257 - 12647
12		16089 X	14203	-0-	-1886	-0-	14203 2		N	-0-		-0-
01		15562 X	14271	-0-	-1291	-0-	14271 2		N	-0-		-0-
02		13692 X	12729	-0-	-963	-0-	12729 2		N	-0-		-0-
03		14973 X	13962	-0-	-1011	-0-	13962 2		N	-0-		-0-
04		14160 X	13557	-0-	-603	-0-	13557 2		N	-0-		-0-
05		14260 X	13223	-0-	-1037	-0-	13223 2		N	-0-		-0-
-----												
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259168	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7260 - 9882
12		17980 X	17653	-0-	-327	-0-	17653 2		N	-0-		-0-
01		18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	18353 2		N	-0-		-0-
02		16352 X	15516	-0-	-836	-0-	15516 2		N	-0-		-0-
03		18104 X	16819	-0-	-1285	-0-	16819 2		N	-0-		-0-
04		17520 X	15633	-0-	-1887	-0-	15633 2		N	-0-		-0-
05		18104 X	16490	-0-	-1614	-0-	16490 2		N	-0-		-0-
-----												
LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8158 - 10794
12		5983 X	4287	-0-	-1696	-0-	4287 2		N	-0-		-0-
01		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166 2		N	-0-		-0-
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		N	-0-		-0-
03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-		-0-
04		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2		N	-0-		-0-
05		5642 X	5199	-0-	-443	-0-	5199 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259208	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8866 - 11002
12		4774 X	3721	-0-	-1053	-0-	3721 3		N	-0-		-0-
01		4712 X	3449	-0-	-1263	-0-	3449 3		N	-0-		-0-
02		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 3		N	-0-		-0-
03		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 3		N	-0-		-0-
04		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		N	-0-		-0-
*05		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 3		N	-0-		-0-
-----												
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259209	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8155 - 12115
12		17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	17097 2		N	-0-		-0-
01		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16336 2		N	-0-		-0-
02		14280 X	13988	-0-	-292	-0-	13988 2		N	-0-		-0-
03		17112 X	15074	-0-	-2038	-0-	15074 2		N	-0-		-0-
04		16560 X	14098	-0-	-2462	-0-	14098 2		N	-0-		-0-
05		17112 X	14063	-0-	-3049	-0-	14063 2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259210	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8871 - 10631
12		7564 X	4414	-0-	-3150	-0-	4414 3		N	-0-		-0-
01		7688 X	4532	-0-	-3156	-0-	4532 3		N	-0-		-0-
02		6944 X	4168	-0-	-2776	-0-	4168 3		N	-0-		-0-
03		7688 X	6423	-0-	-1265	-0-	6423 3		N	-0-		-0-
04		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205 3		N	-0-		-0-
*05		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MFG		WELL #:		2H	RRCID ->	259213	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	8033 - 9345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5394 X	3560	-0-	-1834	-0-	699 1	2861 2	N	-0-			-0-
01		6045 X	1878	-0-	-4167	-0-	697 1	1181 2	N	-0-			-0-
02		5460 X	4289	-0-	-1171	-0-	610 1	3679 2	N	-0-			-0-
03		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	654 1	4074 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	1958	-0-	-2362	-0-	625 1	1333 2	N	-0-			-0-
05		4743 X	1074	-0-	-3669	-0-	681 1	393 2	N	-0-			-0-
-----													
WILDLIFE A NE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259214	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7167 - 9439	
12		12710 X	11557	-0-	-1153	-0-	11557 2		N	-0-			-0-
01		12276 X	11284	-0-	-992	-0-	11284 2		N	-0-			-0-
02		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514 2		N	-0-			-0-
03		11563 X	11353	-0-	-210	-0-	11353 2		N	-0-			-0-
04		11190 X	10173	-0-	-1017	-0-	10173 2		N	-0-			-0-
05		11656 X	10580	-0-	-1076	-0-	10580 2		N	-0-			-0-
-----													
POYNOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259215	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8042 - 10378	
12		9548 X	7891	-0-	-1657	-0-	7891 2		N	-0-			-0-
01		8990 X	7705	-0-	-1285	-0-	7705 2		N	-0-			-0-
02		7784 X	6575	-0-	-1209	-0-	6575 2		N	-0-			-0-
03		8618 X	7470	-0-	-1148	-0-	7470 2		N	-0-			-0-
04		8340 X	7375	-0-	-965	-0-	7375 2		N	-0-			-0-
05		7905 X	6831	-0-	-1074	-0-	6831 2		N	-0-			-0-
-----													
BRANTS		WELL #:		8H	RRCID ->	259216	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7114 - 9736	
12		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907 2		N	-0-			-0-
01		12741 X	11049	-0-	-1692	-0-	11049 2		N	-0-			-0-
02		11508 X	9467	-0-	-2041	-0-	9467 2		N	-0-			-0-
03		12741 X	10375	-0-	-2366	-0-	10375 2		N	-0-			-0-
04		12330 X	9864	-0-	-2466	-0-	9864 2		N	-0-			-0-
05		11904 X	10164	-0-	-1740	-0-	10164 2		N	-0-			-0-
-----													
BRANTS		WELL #:		18H	RRCID ->	259217	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6978 - 10062	
12		9703 X	8104	-0-	-1599	-0-	8104 2		N	-0-			-0-
01		9486 X	8191	-0-	-1295	-0-	8191 2		N	-0-			-0-
02		8484 X	7425	-0-	-1059	-0-	7425 2		N	-0-			-0-
03		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156 2		N	-0-			-0-
04		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193 2		N	-0-			-0-
*05		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727 2		N	-0-			-0-
-----													
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	259219	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7693 - 10859	
12		10912 X	9585	-0-	-1327	-0-	9585 2		N	-0-			-0-
01		10695 X	10385	-0-	-310	-0-	10385 2		N	-0-			-0-
02		9632 X	9408	-0-	-224	-0-	9408 2		N	-0-			-0-
03		10664 X	9830	-0-	-834	-0-	9830 2		N	-0-			-0-
04		10320 X	8680	-0-	-1640	-0-	8680 2		N	-0-			-0-
05		10416 X	9488	-0-	-928	-0-	9488 2		N	-0-			-0-
-----													
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259287	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7865 - 9249	
12		9207 X	8088	-0-	-1119	-0-	8088 2		N	-0-			-0-
01		9207 X	8060	-0-	-1147	-0-	8060 2		N	-0-			-0-
02		8120 X	8091	-0-	-29	-0-	8091 2		N	-0-			-0-
03		8246 X	7668	-0-	-578	-0-	7668 2		N	-0-			-0-
04		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912 2		N	-0-			-0-
05		8959 X	8023	-0-	-936	-0-	8023 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259288	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.10731 - 12411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		19995 X	16711	-0-	-3284	-0-	16711 2	N	-0-			-0-
01		19716 X	18312	-0-	-1404	-0-	18312 2	N	-0-			-0-
02		16968 X	16705	-0-	-263	-0-	16705 2	N	-0-			-0-
03		18724 X	18174	-0-	-550	-0-	18174 2	N	-0-			-0-
04		17730 X	16758	-0-	-972	-0-	16758 2	N	-0-			-0-
05		18507 X	17560	-0-	-947	-0-	17560 2	N	-0-			-0-
-----												
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259289	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 8619 - 11507	
12		13702 X	11861	-0-	-1841	-0-	11861 2	N	-0-			-0-
01		13702 X	11912	-0-	-1790	-0-	11912 2	N	-0-			-0-
02		11704 X	11007	-0-	-697	-0-	11007 2	N	-0-			-0-
03		12524 X	11993	-0-	-531	-0-	11993 2	N	-0-			-0-
04		12060 X	11239	-0-	-821	-0-	11239 2	N	-0-			-0-
05		12183 X	11187	-0-	-996	-0-	11187 2	N	-0-			-0-
-----												
BRANTS		WELL #:		9H	RRCID ->	259328	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 7093 - 11853	
12		17825 X	16567	-0-	-1258	-0-	16567 2	N	-0-			-0-
01		17825 X	16378	-0-	-1447	-0-	16378 2	N	-0-			-0-
02		15372 X	13855	-0-	-1517	-0-	13855 2	N	-0-			-0-
03		16554 X	14057	-0-	-2497	-0-	14057 2	N	-0-			-0-
04		16020 X	12998	-0-	-3022	-0-	12998 2	N	-0-			-0-
05		16554 X	12745	-0-	-3809	-0-	12745 2	N	-0-			-0-
-----												
DIXON UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	259329	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8500 - 11012	
12		12369 X	11919	-0-	-450	-0-	11919 2	N	-0-			-0-
01		11749 X	11522	-0-	-227	-0-	11522 2	N	-0-			-0-
02		11060 X	10010	-0-	-1050	-0-	10010 2	N	-0-			-0-
03		12245 X	11227	-0-	-1018	-0-	11227 2	N	-0-			-0-
04		11850 X	8736	-0-	-3114	-0-	8736 2	N	-0-			-0-
05		11904 X	7157	-0-	-4747	-0-	7157 2	N	-0-			-0-
-----												
BRANTS		WELL #:		10H	RRCID ->	259330	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7109 - 9731	
12		10292 X	9346	-0-	-946	-0-	9346 2	N	-0-			-0-
01		9920 X	8081	-0-	-1839	-0-	8081 2	N	-0-			-0-
02		8708 X	7494	-0-	-1214	-0-	7494 2	N	-0-			-0-
03		9641 X	8065	-0-	-1576	-0-	8065 2	N	-0-			-0-
04		9330 X	8179	-0-	-1151	-0-	8179 2	N	-0-			-0-
05		9331 X	9065	-0-	-266	-0-	9065 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST FORK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259431	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7429 - 9259	
12		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 2	N	-0-			-0-
01		7006 X	6894	-0-	-112	-0-	6894 2	N	-0-			-0-
02		6328 X	6136	-0-	-192	-0-	6136 2	N	-0-			-0-
03		7006 X	6763	-0-	-243	-0-	6763 2	N	-0-			-0-
04		6660 X	6633	-0-	-27	-0-	6633 2	N	-0-			-0-
05		6882 X	6803	-0-	-79	-0-	6803 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LINDA VISTA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259499	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	7268 - 9296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		7037 X	4272	-0-	-2765	-0-	209 1	4063 2	N	-0-		-0-
01		6851 X	4426	-0-	-2425	-0-	210 1	4216 2	N	-0-		-0-
02		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	205 1	5970 2	N	-0-		-0-
03		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	222 1	6148 2	N	-0-		-0-
04		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	234 1	5349 2	N	104	104 1	-0-
							114 9					
05		6851 X	6088	-0-	-763	-0-	268 1	5820 2	N	-0-		-0-
-----												
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259796	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7119 - 9877
12		8866 X	6681	-0-	-2185	-0-	6681 2		N	-0-		-0-
01		8370 X	7057	-0-	-1313	-0-	7057 2		N	-0-		-0-
02		6608 X	5736	-0-	-872	-0-	5736 2		N	-0-		-0-
03		6696 X	3916	-0-	-2780	-0-	3916 2		N	-0-		-0-
04		6840 X	2340	-0-	-4500	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
05		7068 X	2646	-0-	-4422	-0-	2646 2		N	-0-		-0-
-----												
YMCA		WELL #:		B 6H	RRCID ->	259809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	7286 - 8720
12		11439 X	10711	-0-	-728	-0-	10711 2		N	-0-		-0-
01		11439 X	10602	-0-	-837	-0-	10602 2		N	-0-		-0-
02		10108 X	9362	-0-	-746	-0-	9362 2		N	-0-		-0-
03		10819 X	10154	-0-	-665	-0-	10154 2		N	-0-		-0-
04		10470 X	9556	-0-	-914	-0-	9556 2		N	-0-		-0-
05		10726 X	9742	-0-	-984	-0-	9742 2		N	-0-		-0-
-----												
YMCA		WELL #:		B 7H	RRCID ->	259811	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	7356 - 8832
12		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	207 1	5588 2	N	-0-		-0-
01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	87 1	2794 2	N	-0-		-0-
02		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	96 1	2586 2	N	-0-		-0-
03		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	75 1	3012 2	N	-0-		-0-
04		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	66 1	2867 2	N	-0-		-0-
*05		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	101 1	2959 2	N	-0-		-0-
-----												
YMCA		WELL #:		B 9H	RRCID ->	259917	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7245 - 8679
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
YMCA		WELL #:		B 8H	RRCID ->	259921	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7479 - 9035
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	259931	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7160 - 10444
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11718 X	10384	-0-	-1334	-0-	10384	2	N	-0-			-0-
01	11873 X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2	N	-0-			-0-
02	11172 X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2	N	-0-			-0-
03	12369 X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2	N	-0-			-0-
04	11970 X	11154	-0-	-816	-0-	11154	2	N	-0-			-0-
*05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2	N	-0-			-0-
-----												
BONHAM UNIT		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259978	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7889 - 10354
12	7285 X	5398	-0-	-1887	-0-	222	1	5176	2	N	-0-	-0-
01	6913 X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-	-0-
02	6804 X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-	-0-
03	7533 X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-	-0-
04	7290 X	5472	-0-	-1818	-0-	195	1	5277	2	N	-0-	-0-
*05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	153	1	7618	2	N	-0-	-0-
-----												
ELKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260063	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8674 - 13134
12	33480 X	29531	-0-	-3949	-0-	29531	2		N	-0-		-0-
01	32736 X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2		N	-0-		-0-
02	28644 X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2		N	-0-		-0-
03	30969 X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2		N	-0-		-0-
04	28980 X	27487	-0-	-1493	-0-	27487	2		N	-0-		-0-
05	29946 X	27002	-0-	-2944	-0-	27002	2		N	-0-		-0-
-----												
TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260078	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	7224 - 11232
12	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	327	1	10781	2	N	-0-	-0-
01	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-	-0-
02	9324 X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-	-0-
03	10323 X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-	-0-
04	9990 X	8339	-0-	-1651	-0-	399	1	7940	2	N	-0-	-0-
05	10323 X	7245	-0-	-3078	-0-	407	1	6838	2	N	-0-	-0-
-----												
BRANTS		WELL #:		11H	RRCID ->	260193	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	7344 - 9966
12	9269 X	9081	-0-	-188	-0-	9081	2		N	-0-		-0-
01	9238 X	8690	-0-	-548	-0-	8690	2		N	-0-		-0-
02	8260 X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2		N	-0-		-0-
03	9145 X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2		N	-0-		-0-
04	8850 X	7785	-0-	-1065	-0-	7785	2		N	-0-		-0-
05	9083 X	8085	-0-	-998	-0-	8085	2		N	-0-		-0-
-----												
TRAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260195	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8366 - 11102
12	13361 X	11487	-0-	-1874	-0-	11487	2		N	-0-		-0-
01	13361 X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2		N	-0-		-0-
02	11088 X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
03	11501 X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2		N	-0-		-0-
04	11130 X	10769	-0-	-361	-0-	10769	2		N	-0-		-0-
05	11501 X	6759	-0-	-4742	-0-	6759	2		N	-0-		-0-
-----												
TRAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260202	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8437 - 11170
12	8525 X	7656	-0-	-869	-0-	7656	2		N	-0-		-0-
01	8525 X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2		N	-0-		-0-
02	7448 X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2		N	-0-		-0-
03	8153 X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2		N	-0-		-0-
04	7710 X	6718	-0-	-992	-0-	6718	2		N	-0-		-0-
05	7781 X	6741	-0-	-1040	-0-	6741	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	260203	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8627 - 11213
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	13981 X	9597	-0-	-4384	-0-	9597	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13981 X	10904	-0-	-3077	-0-	10904	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13733 X	5029	-0-	-8704	-0-	5029	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14446 X	6270	-0-	-8176	-0-	6270	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MB A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260206	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7851 - 10551
12	17980 X	15863	-0-	-2117	-0-	426	1	15437	2	N	-0-
01	17980 X	14965	-0-	-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-
02	15512 X	11311	-0-	-4201	-0-	307	1	11004	2	N	-0-
03	16461 X	11232	-0-	-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-
04	15930 X	10728	-0-	-5202	-0-	292	1	10436	2	N	-0-
05	15872 X	13215	-0-	-2657	-0-	374	1	12841	2	N	-0-
-----											
MB A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7912 - 10598
12	24676 X	21646	-0-	-3030	-0-	581	1	21065	2	N	-0-
01	24676 X	20281	-0-	-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-
02	21140 X	15276	-0-	-5864	-0-	414	1	14862	2	N	-0-
03	22351 X	14314	-0-	-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-
04	21630 X	15434	-0-	-6196	-0-	420	1	15014	2	N	-0-
05	21638 X	18237	-0-	-3401	-0-	516	1	17721	2	N	-0-
-----											
MB B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260213	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7767 - 10613
12	43617 X	38994	-0-	-4623	-0-	1047	1	37947	2	N	-0-
01	42160 X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-
02	36932 X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-
03	40114 X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	2	N	-0-
04	38820 X	27658	-0-	-11162	-0-	753	1	26905	2	N	-0-
05	38998 X	30955	-0-	-8043	-0-	876	1	30079	2	N	-0-
-----											
WINDRUSH UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	260214	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7253 - 9749
12	9951 X	9242	-0-	-709	-0-	9242	3			Y	-0-
01	9858 X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69
02	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-
03	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-
04	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9353	3	20	9	Y	18
05	10106 X	9808	-0-	-298	-0-	9747	3	61	9	Y	55
-----											
SMITH UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	260227	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7866 - 12256
12	13082 X	11971	-0-	-1111	-0-	11971	2			N	-0-
01	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-
02	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-
03	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-
04	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			N	-0-
*05	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-
-----											
ROWAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260300	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7392 - 10604
12	10478 X	9654	-0-	-824	-0-	9654	3			Y	-0-
01	10416 X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-
02	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118
03	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-
04	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10305	3	85	9	Y	77
*05	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			Y	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260302		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 8199 - 12057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7905 X	4418	-0-	-3487	-0-	555 1	3863 2	N	-0-			-0-
01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	168 1	14296 2	N	-0-			-0-
02	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	16884 2		N	-0-			-0-
03	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	18424 2		N	-0-			-0-
04	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	16521 2		N	-0-			-0-
*05	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16192 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 260370		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 7961 - 11649		
12	16461 X	15514	-0-	-947	-0-	15514 2		N	-0-			-0-
01	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	16915 2		N	-0-			-0-
02	14728 X	14078	-0-	-650	-0-	14078 2		N	-0-			-0-
03	15810 X	15145	-0-	-665	-0-	15145 2		N	-0-			-0-
04	16380 X	13365	-0-	-3015	-0-	13365 2		N	-0-			-0-
05	16926 X	14793	-0-	-2133	-0-	14793 2		N	-0-			-0-
-----												
ROSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260416		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7690 - 10482		
12	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090 2		N	-0-			-0-
01	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2		N	-0-			-0-
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
04	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
*05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2		N	-0-			-0-
-----												
RAFAEL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 260498		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8009 - 11221		
12	16306 X	12774	-0-	-3532	-0-	90 1	12684 2	N	-0-			-0-
01	16120 X	15693	-0-	-427	-0-	15693 2		N	-0-			-0-
02	14112 X	14024	-0-	-88	-0-	3 1	14021 2	N	-0-			-0-
03	15221 X	15040	-0-	-181	-0-	15040 2		N	-0-			-0-
04	15180 X	14192	-0-	-988	-0-	14192 2		N	-0-			-0-
05	15686 X	14043	-0-	-1643	-0-	14043 2		N	-0-			-0-
-----												
RAFAEL UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 260500		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7729		PERF. 8052 - 10312		
12	13981 X	10914	-0-	-3067	-0-	10914 2		N	-0-			-0-
01	13981 X	10144	-0-	-3837	-0-	10144 2		N	-0-			-0-
02	12264 X	9029	-0-	-3235	-0-	9029 2		N	-0-			-0-
03	13578 X	10949	-0-	-2629	-0-	10949 2		N	-0-			-0-
04	12090 X	9787	-0-	-2303	-0-	9787 2		N	-0-			-0-
05	10912 X	10665	-0-	-247	-0-	10665 2		N	-0-			-0-
-----												
LITOGRAFIA		WELL #: B 4H		RRCID -> 260503		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7468 - 10238		
12	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	16367 2		N	-0-			-0-
01	15965 X	15737	-0-	-228	-0-	15737 2		N	-0-			-0-
02	14756 X	13611	-0-	-1145	-0-	13611 2		N	-0-			-0-
03	16368 X	15021	-0-	-1347	-0-	15021 2		N	-0-			-0-
04	15840 X	14515	-0-	-1325	-0-	14515 2		N	-0-			-0-
05	16368 X	14726	-0-	-1642	-0-	14726 2		N	-0-			-0-
-----												
ROSEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260533		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7251 - 10043		
12	9548 X	6994	-0-	-2554	-0-	6994 2		N	-0-			-0-
01	9548 X	9351	-0-	-197	-0-	9351 2		N	-0-			-0-
02	8400 X	6666	-0-	-1734	-0-	6666 2		N	-0-			-0-
03	9052 X	4274	-0-	-4778	-0-	4274 2		N	-0-			-0-
04	9060 X	7292	-0-	-1768	-0-	7292 2		N	-0-			-0-
05	9362 X	7722	-0-	-1640	-0-	7722 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DIXON UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	260555	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7748 PERF. 8280 - 10792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2	N	-0-	-0-	
01	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2	N	-0-	-0-	
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2	N	-0-	-0-	
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2	N	-0-	-0-	
04	10830 X	10715	-0-	-115	-0-	10715	2	N	-0-	-0-	
05	11191 X	6341	-0-	-4850	-0-	6341	2	N	-0-	-0-	
-----											
RAFAEL UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	260582	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7683 PERF. 7982 - 11369		
12	12400 X	7051	-0-	-5349	-0-	7051	2	N	-0-	-0-	
01	11439 X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2	N	-0-	-0-	
02	10332 X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2	N	-0-	-0-	
03	11315 X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	2	N	-0-	-0-	
04	9930 X	8941	-0-	-989	-0-	8941	2	N	-0-	-0-	
05	10261 X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2	N	-0-	-0-	
-----											
DIXON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	260623	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7794 PERF. 8240 - 10000		
12	6262 X	5417	-0-	-845	-0-	5417	2	N	-0-	-0-	
01	6262 X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2	N	-0-	-0-	
02	5180 X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2	N	-0-	-0-	
03	5642 X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2	N	-0-	-0-	
04	5460 X	4628	-0-	-832	-0-	4628	2	N	-0-	-0-	
05	5611 X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2	N	-0-	-0-	
-----											
DIXON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260635	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7831 PERF. 8005 - 9765		
12	7502 X	7350	-0-	-152	-0-	7350	2	N	-0-	-0-	
01	7967 X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2	N	-0-	-0-	
02	7196 X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2	N	-0-	-0-	
03	7967 X	7268	-0-	-699	-0-	7268	2	N	-0-	-0-	
04	7470 X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2	N	-0-	-0-	
05	7347 X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	2	N	-0-	-0-	
-----											
TWU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260639	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 7804 - 11362		
12	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2	N	-0-	-0-	
01	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2	N	-0-	-0-	
02	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2	N	-0-	-0-	
03	15903 X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2	N	-0-	-0-	
04	15390 X	14470	-0-	-920	-0-	14470	2	N	-0-	-0-	
05	15903 X	14166	-0-	-1737	-0-	14166	2	N	-0-	-0-	
-----											
TWU A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260643	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	7211 PERF. 7512 - 9357		
12	16585 X	5961	-0-	-10624	-0-	449	1	5512	2	N	-0-
01	12152 X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-
02	11340 X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-
03	12555 X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	2	N	-0-
04	12150 X	9650	-0-	-2500	-0-	497	1	9153	2	N	-0-
05	11377 X	10313	-0-	-1064	-0-	417	1	9896	2	N	-0-
-----											
FREDDIE UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	260646	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	7377 PERF.11066 - 12382		
12	6634 X	110	-0-	-6524	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
01	6634 X	538	-0-	-6096	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
02	5992 X	609	-0-	-5383	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
03	4619 X	785	-0-	-3834	-0-	785	2	N	-0-	-0-	
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-	-0-	
*05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TUBBS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260689		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	12121 X	10533	-0-	-1588	-0-	192 1	10341 2	N	-0-	-0-	
01	12121 X	10397	-0-	-1724	-0-	25 1	10372 2	N	-0-	-0-	
02	10948 X	9593	-0-	-1355	-0-	9593 2		N	-0-	-0-	
03	11408 X	10414	-0-	-994	-0-	10414 2		N	-0-	-0-	
04	11040 X	10454	-0-	-586	-0-	10454 2		N	-0-	-0-	
05	10633 X	9135	-0-	-1498	-0-	9135 2		N	-0-	-0-	
-----											
MOLAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260695		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 1		N	-0-	-0-	
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	398 1	262 2	N	-0-	-0-	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	181 1	267 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MOLAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260696		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262			
12	8556 X	8411	-0-	-145	-0-	901 1	7510 2	N	-0-	-0-	
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	923 1	8253 2	N	-0-	-0-	
02	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	440 1	8492 2	N	-0-	-0-	
03	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	479 1	10016 2	N	-0-	-0-	
04	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	645 1	8946 2	N	-0-	-0-	
05	9889 X	8465	-0-	-1424	-0-	830 1	7635 2	N	-0-	-0-	
-----											
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 260698		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684			
12	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	19311 2		N	-0-	-0-	
01	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	2 1	18584 2	N	-0-	-0-	
02	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	16603 2		N	-0-	-0-	
03	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	17742 2		N	-0-	-0-	
04	16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	16030 2		N	-0-	-0-	
*05	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	1 1	15605 2	N	-0-	-0-	
-----											
TUBBS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260712		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690			
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 1		N	-0-	-0-	
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	343 1	2179 2	N	-0-	-0-	
-----											
TUBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260738		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703			
12	10664 X	6016	-0-	-4648	-0-	46 1	5970 2	N	-0-	-0-	
01	10602 X	7845	-0-	-2757	-0-	5 1	7840 2	N	-0-	-0-	
02	8288 X	7467	-0-	-821	-0-	7467 2		N	-0-	-0-	
03	8339 X	6743	-0-	-1596	-0-	6743 2		N	-0-	-0-	
04	7590 X	4842	-0-	-2748	-0-	13 1	4829 2	N	-0-	-0-	
05	8277 X	3001	-0-	-5276	-0-	122 1	2879 2	N	-0-	-0-	
-----											
HUFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260765		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777			
12	16058 X	14989	-0-	-1069	-0-	14989 2		N	-0-	-0-	
01	15717 X	14635	-0-	-1082	-0-	14635 2		N	-0-	-0-	
02	14112 X	12747	-0-	-1365	-0-	12747 2		N	-0-	-0-	
03	15438 X	14137	-0-	-1301	-0-	14137 2		N	-0-	-0-	
04	14520 X	13707	-0-	-813	-0-	13707 2		N	-0-	-0-	
05	15004 X	13737	-0-	-1267	-0-	13737 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DUNCAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	260925	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 8122 - 10258	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11129 X	4145	-0-	-6984	-0-	138 1	4007 2	N	-0-	-0-
01	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	19 1	8658 2	N	-0-	-0-
02	8428 X	8206	-0-	-222	-0-	1 1	8205 2	N	-0-	-0-
03	9331 X	8768	-0-	-563	-0-	8768 2		N	-0-	-0-
04	9030 X	6099	-0-	-2931	-0-	108 1	5991 2	N	-0-	-0-
05	9083 X	8003	-0-	-1080	-0-	188 1	7815 2	N	-0-	-0-
-----										
DIXON UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260929	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8050 - 9810	
12	8866 X	7902	-0-	-964	-0-	7902 2		N	-0-	-0-
01	8711 X	7579	-0-	-1132	-0-	7579 2		N	-0-	-0-
02	7532 X	6217	-0-	-1315	-0-	6217 2		N	-0-	-0-
03	8246 X	7493	-0-	-753	-0-	7493 2		N	-0-	-0-
04	7920 X	6786	-0-	-1134	-0-	6786 2		N	-0-	-0-
*05	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943 2		N	-0-	-0-
-----										
RAFTER J UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	261004	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7485 PERF. 8214 - 13271	
12	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	18420 2		N	-0-	-0-
01	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	18054 2		N	-0-	-0-
02	16716 X	15018	-0-	-1698	-0-	15018 2		N	-0-	-0-
03	18507 X	15513	-0-	-2994	-0-	15513 2		N	-0-	-0-
04	17910 X	14690	-0-	-3220	-0-	14690 2		N	-0-	-0-
05	18414 X	16291	-0-	-2123	-0-	16291 2		N	-0-	-0-
-----										
RAFTER J UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261006	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7561 PERF. 8213 - 10349	
12	13764 X	12090	-0-	-1674	-0-	12090 2		N	-0-	-0-
01	13764 X	7462	-0-	-6302	-0-	7462 2		N	-0-	-0-
02	11788 X	10239	-0-	-1549	-0-	10239 2		N	-0-	-0-
03	12586 X	10947	-0-	-1639	-0-	10947 2		N	-0-	-0-
04	11970 X	10918	-0-	-1052	-0-	10918 2		N	-0-	-0-
05	12090 X	10921	-0-	-1169	-0-	10921 2		N	-0-	-0-
-----										
RFS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	261007	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7557 PERF. 7909 - 10745	
12	13113 X	11600	-0-	-1513	-0-	11600 2		N	-0-	-0-
01	13113 X	11363	-0-	-1750	-0-	11363 2		N	-0-	-0-
02	11704 X	9993	-0-	-1711	-0-	9993 2		N	-0-	-0-
03	12090 X	10875	-0-	-1215	-0-	10875 2		N	-0-	-0-
04	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	12086 2		N	-0-	-0-
*05	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	12088 2		N	-0-	-0-
-----										
COLONIAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261034	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7698 PERF. 8052 - 12824	
12	16771 X	16198	-0-	-573	-0-	16198 2		N	-0-	-0-
01	16771 X	16388	-0-	-383	-0-	16388 2		N	-0-	-0-
02	15204 X	14127	-0-	-1077	-0-	14127 2		N	-0-	-0-
03	16833 X	14583	-0-	-2250	-0-	14583 2		N	-0-	-0-
04	16290 X	13774	-0-	-2516	-0-	13774 2		N	-0-	-0-
05	16399 X	14115	-0-	-2284	-0-	14115 2		N	-0-	-0-
-----										
COLONIAL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261035	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7634 PERF. 9608 - 12756	
12	12121 X	10587	-0-	-1534	-0-	10587 2		N	-0-	-0-
01	11470 X	9896	-0-	-1574	-0-	9896 2		N	-0-	-0-
02	10220 X	8407	-0-	-1813	-0-	8407 2		N	-0-	-0-
03	10974 X	9814	-0-	-1160	-0-	9814 2		N	-0-	-0-
04	10380 X	8883	-0-	-1497	-0-	8883 2		N	-0-	-0-
05	10602 X	7874	-0-	-2728	-0-	7874 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261176	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 8429 - 11473	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	19685 X	18464	-0-	-1221	-0-	18464	2			-0-
01	19127 X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			-0-
02	16520 X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			-0-
03	18476 X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			-0-
04	17880 X	17225	-0-	-655	-0-	17225	2			-0-
05	18476 X	18202	-0-	-274	-0-	18202	2			-0-
-----										
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261264	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7371 PERF. 7850 - 9610	
12	11532 X	9128	-0-	-2404	-0-	9128	2			-0-
01	10385 X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			-0-
02	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			-0-
03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			-0-
04	9780 X	8740	-0-	-1040	-0-	8740	2			-0-
05	11067 X	8959	-0-	-2108	-0-	8959	2			-0-
-----										
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261276	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6794 PERF. 6999 - 10377	
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			-0-
01	1023 N	319	-0-	-704	-0-	319	2			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-				-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	261277	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7637 PERF. 8580 - 11844	
12	17949 X	10414	-0-	-7535	-0-	10414	2			-0-
01	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			-0-
02	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			-0-
03	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			-0-
04	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			-0-
*05	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			-0-
-----										
COLONIAL A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	261282	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7684 PERF. 9411 - 11216	
12	5332 X	3405	-0-	-1927	-0-	300	1	3105	2	-0-
01	5332 X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	-0-
02	3080 X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			-0-
03	3410 X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	-0-
04	4050 X	2161	-0-	-1889	-0-	294	1	1867	2	-0-
*05	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	278	1	4815	2	-0-
-----										
COLONIAL A UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	261283	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 9652 - 11457	
12	7502 X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			-0-
01	7254 X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			-0-
02	6356 X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			-0-
03	6758 X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			-0-
04	6450 X	6440	-0-	-10	-0-	6440	2			-0-
05	6665 X	6374	-0-	-291	-0-	6374	2			-0-
-----										
WADSWORTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261287	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7657 PERF. 8038 - 11447	
12	21607 X	18676	-0-	-2931	-0-	18676	2			-0-
01	21607 X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			-0-
02	19516 X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			-0-
03	21576 X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	-0-
04	20880 X	16955	-0-	-3925	-0-	16955	2			-0-
05	20336 X	16844	-0-	-3492	-0-	16844	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADSWORTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261289	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	8038 - 11367	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17670 X	14950	-0-	-2720	-0-	14950	2	N	-0-			-0-
01	17112 X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2	N	-0-			-0-
02	15204 X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2	N	-0-			-0-
03	16833 X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2	N	-0-			-0-
04	16290 X	13210	-0-	-3080	-0-	13210	2	N	-0-			-0-
05	14942 X	13325	-0-	-1617	-0-	13325	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: I 8H		RRCID ->	261301	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7600 - 11944	
12	11284 X	10704	-0-	-580	-0-	10704	2	N	-0-			39
01	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N		39
02	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N		39
03	10695 X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N		39
04	12210 X	9752	-0-	-2458	-0-	119	1	9633	2	N		39
05	12617 X	10648	-0-	-1969	-0-	119	1	10529	2	N		39
-----												
MOUSER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	261314	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8239 - 10374	
12	6882 X	6115	-0-	-767	-0-	8	1	6107	2	N		-0-
01	6820 X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	5299	-0-	-808	-0-	5299	2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5192	-0-	-718	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	4984	-0-	-1123	-0-	4984	2	N	-0-			-0-
-----												
MOUSER UNIT		WELL #: C 5H		RRCID ->	261315	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8176 - 12275	
12	17484 X	15038	-0-	-2446	-0-	15038	2	N	-0-			-0-
01	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2	N	-0-			-0-
02	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2	N	-0-			-0-
03	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2	N	-0-			-0-
04	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2	N	-0-			-0-
05	16027 X	15381	-0-	-646	-0-	15381	2	N	-0-			-0-
-----												
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261318	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7492 - 10510	
12	11408 X	10302	-0-	-1106	-0-	10302	2	N	-0-			-0-
01	10540 X	10147	-0-	-393	-0-	10147	2	N	-0-			-0-
02	9520 X	9030	-0-	-490	-0-	9030	2	N	-0-			-0-
03	10292 X	9869	-0-	-423	-0-	9869	2	N	-0-			-0-
04	9960 X	9202	-0-	-758	-0-	9202	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	8904	-0-	-1388	-0-	8904	2	N	-0-			-0-
-----												
EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID ->	261319	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9408 - 13324	
12	18693 X	15528	-0-	-3165	-0-	15528	2	N	-0-			-0-
01	18259 X	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2	N	-0-			-0-
02	15260 X	14642	-0-	-618	-0-	14642	2	N	-0-			-0-
03	16895 X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	2	N	-0-			-0-
04	16350 X	14531	-0-	-1819	-0-	14531	2	N	-0-			-0-
05	16213 X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2	N	-0-			-0-
-----												
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID ->	261378	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7795 - 10431	
12	9083 X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2	N	-0-			-0-
01	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2	N	-0-			-0-
02	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2	N	-0-			-0-
03	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2	N	-0-			-0-
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2	N	-0-			-0-
05	12400 X	11907	-0-	-493	-0-	11907	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261402	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7074 - 9866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	12276 X	11967	-0-	-309	-0-	11967	2	N	-0-			-0-
01	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2	N	-0-			-0-
02	10920 X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2	N	-0-			-0-
03	12090 X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2	N	-0-			-0-
04	11700 X	10746	-0-	-954	-0-	10746	2	N	-0-			-0-
05	11966 X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2	N	-0-			-0-
-----												
COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261455	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8340 - 12706	
12	13485 X	9905	-0-	-3580	-0-	9905	2	N	-0-			-0-
01	13237 X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2	N	-0-			-0-
02	11116 X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2	N	-0-			-0-
03	12307 X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	10602	-0-	-288	-0-	10602	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	10723	-0-	-530	-0-	10723	2	N	-0-			-0-
-----												
COLONIAL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261476	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	9732 - 12474	
12	9889 X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2	N	-0-			-0-
01	9269 X	8421	-0-	-848	-0-	8421	2	N	-0-			-0-
02	8204 X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2	N	-0-			-0-
03	9083 X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2	N	-0-			-0-
04	8460 X	7315	-0-	-1145	-0-	7315	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	7608	-0-	-1041	-0-	7608	2	N	-0-			-0-
-----												
WILKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261492	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8663 - 11767	
12	20801 X	19635	-0-	-1166	-0-	19635	2	N	-0-			-0-
01	20305 X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2	N	-0-			-0-
02	18340 X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2	N	-0-			-0-
03	20057 X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2	N	-0-			-0-
04	19230 X	17593	-0-	-1637	-0-	17593	2	N	-0-			-0-
05	19623 X	17893	-0-	-1730	-0-	17893	2	N	-0-			-0-
-----												
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261493	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	6179 - 9115	
12	6820 X	6422	-0-	-398	-0-	6418	3	4 9 N	4			61
01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61 9 N	55	7 1		109
02	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3	N	-0-			109
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23 9 N	21	87 1	2 8	41
04	6720 X	6269	-0-	-451	-0-	6266	3	3 9 N	3			44
05	6975 X	6315	-0-	-660	-0-	6311	3	4 9 N	4	12 1		36
-----												
PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261529	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	6164 - 9182	
12	4960 X	3674	-0-	-1286	-0-	3672	3	2 9 N	2			36
01	4960 X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2 9 N	2	4 1		34
02	4480 X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3	N	-0-			34
03	4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1 9 N	1			35
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	3	2 9 N	2			37
05	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	3539	3	2 9 N	2	7 1		32
-----												
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261532	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6991 - 9817	
12	5828 X	3539	-0-	-2289	-0-	3539	2	N	-0-			-0-
01	6076 X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
02	5488 X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2	N	-0-			-0-
03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2	N	-0-			-0-
*05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 261577		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8277 X	7342	-0-	-935	-0-	7342	2	N	-0-	-0-	
01	7967 X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2	N	-0-	-0-	
02	7196 X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2	N	-0-	-0-	
03	7347 X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2	N	-0-	-0-	
04	7110 X	6397	-0-	-713	-0-	6397	2	N	-0-	-0-	
05	7347 X	6498	-0-	-849	-0-	6498	2	N	-0-	-0-	
-----											
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261589		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394			
12	4805 X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2	N	-0-	-0-	
01	4805 X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2	N	-0-	-0-	
02	4340 X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2	N	-0-	-0-	
03	3348 X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2	N	-0-	-0-	
04	4170 X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2	N	-0-	-0-	
05	4309 X	2521	-0-	-1788	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	
-----											
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261594		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718			
12	15345 X	15026	-0-	-319	-0-	15026	2	N	-0-	-0-	
01	15469 X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2	N	-0-	-0-	
02	13972 X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2	N	-0-	-0-	
03	15469 X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	2	N	-0-	-0-	
04	14550 X	13889	-0-	-661	-0-	13889	2	N	-0-	-0-	
05	15035 X	14424	-0-	-611	-0-	14424	2	N	-0-	-0-	
-----											
COLONIAL A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261598		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267			
12	11098 X	8169	-0-	-2929	-0-	11	1	8158	2	N	-0-
01	11098 X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-
02	9492 X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-
03	9238 X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-
04	8940 X	7214	-0-	-1726	-0-	249	1	6965	2	N	-0-
05	8184 X	6596	-0-	-1588	-0-	261	1	6335	2	N	-0-
-----											
COLONIAL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261601		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572			
12	15531 X	8992	-0-	-6539	-0-	404	1	8588	2	N	-0-
01	15531 X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-
02	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-
03	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-
04	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	401	1	10066	2	N	-0-
*05	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	416	1	11248	2	N	-0-
-----											
SITTING BULL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261603		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617			
12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	136	1	6526	2	N	56
01	8277 X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	56
02	7476 X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	56
03	8277 X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	56
04	7020 X	4182	-0-	-2838	-0-	128	1	4054	2	N	56
05	6665 X	6024	-0-	-641	-0-	117	1	5907	2	N	56
-----											
SITTING BULL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261604		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102			
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-
01	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-
02	3192 X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-
03	3534 X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-
04	3420 X	1285	-0-	-2135	-0-	318	1	967	2	N	-0-
05	2728 X	2242	-0-	-486	-0-	373	1	1869	2	N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261606		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 6975 - 10353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2	N	-0-			-0-
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2	N	-0-			-0-
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2	N	-0-			-0-
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-			-0-
*05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: A 8H		RRCID -> 261607		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 7198 - 10776		
12	16244 X	10634	-0-	-5610	-0-	258	1	10376	2	N	-0-	-0-
01	14880 X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-	-0-
02	10108 X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-	-0-
03	11191 X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-	-0-
04	10830 X	8394	-0-	-2436	-0-	284	1	8110	2	N	-0-	-0-
05	10633 X	4075	-0-	-6558	-0-	42	1	4033	2	N	-0-	-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: A 11H		RRCID -> 261608		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7213 - 11327		
12	13981 X	13538	-0-	-443	-0-	13538	2			N	-0-	-0-
01	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-	-0-
02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-	-0-
03	13981 X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-	-0-
04	13530 X	10052	-0-	-3478	-0-	10052	2			N	-0-	-0-
05	13981 X	11826	-0-	-2155	-0-	11826	2			N	-0-	-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: A 12H		RRCID -> 261609		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 7301 - 11767		
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
*05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	N	-0-	-0-
-----												
TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 261982		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 7288 - 10160		
12	6603 X	5633	-0-	-970	-0-	5633	2			N	-0-	-0-
01	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-	-0-
02	7616 X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-	-0-
03	8432 X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	2			N	-0-	-0-
04	8670 X	5546	-0-	-3124	-0-	5546	2			N	-0-	-0-
05	8959 X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-	-0-
-----												
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 262008		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8022 - 10708		
12	10726 X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	2			N	-0-	-0-
01	10726 X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-	-0-
02	9352 X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-	-0-
03	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-	-0-
04	9360 X	9054	-0-	-306	-0-	9054	2			N	-0-	-0-
05	9672 X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262009		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 7289 - 9365		
12	7316 X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2			Y	-0-	-0-
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-	-0-
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-	-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-	-0-
04	7080 X	6438	-0-	-642	-0-	6438	2			Y	-0-	-0-
05	7316 X	4466	-0-	-2850	-0-	4466	2			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		18383 X	17077	-0-	-1306	-0-	17077	2	N	-0-		-0-
01		18383 X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2	N	-0-		-0-
02		16240 X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2	N	-0-		-0-
03		17484 X	16941	-0-	-543	-0-	16941	2	N	-0-		-0-
04		16710 X	15097	-0-	-1613	-0-	15097	2	N	-0-		-0-
05		17360 X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769												
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		2
02		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	7
							41	9				
03		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	7
04		3000 N	9085	-0-	6085	6085	177	1	8908	2	Y	7
*05		3100 N	8249	-0-	5149	11234	178	1	8071	2	Y	7
-----												
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717												
12		12121 X	9865	-0-	-2256	-0-	9865	2	N	-0-		-0-
01		12121 X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2	N	-0-		-0-
02		10948 X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2	N	-0-		-0-
03		11656 X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2	N	-0-		-0-
04		10590 X	7376	-0-	-3214	-0-	7376	2	N	-0-		-0-
05		9858 X	9274	-0-	-584	-0-	9274	2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621												
12		27001 X	24959	-0-	-2042	-0-	24959	2	N	-0-		-0-
01		27125 X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2	N	-0-		-0-
02		24500 X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2	N	-0-		-0-
03		27125 X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2	N	-0-		-0-
04		25050 X	23637	-0-	-1413	-0-	23637	2	N	-0-		-0-
05		25172 X	24297	-0-	-875	-0-	24297	2	N	-0-		-0-
-----												
ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777												
12		9207 X	9132	-0-	-75	-0-	9132	2	Y	-0-		-0-
01		9207 X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2	Y	-0-		-0-
02		8568 X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2	Y	-0-		-0-
03		9486 X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2	Y	-0-		-0-
04		9180 X	6665	-0-	-2515	-0-	6665	2	Y	-0-		-0-
05		9145 X	6808	-0-	-2337	-0-	6808	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CARTER SE UNIT		WELL #:		B 22H	RRCID ->	262377	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7243 - 9749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HRS PARKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262395	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8243 - 10967
12		8401 X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2	N	-0-		-0-
01		8091 X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2	N	-0-		-0-
02		6888 X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2	N	-0-		-0-
03		7223 X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2	N	-0-		-0-
04		6990 X	6370	-0-	-620	-0-	6370	2	N	-0-		-0-
05		6820 X	5806	-0-	-1014	-0-	5806	2	N	-0-		-0-
GAFFORD UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	262402	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8194 - 10780
12		17918 X	17068	-0-	-850	-0-	17068	2	N	-0-		-0-
01		17949 X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2	N	-0-		-0-
02		16212 X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2	N	-0-		-0-
03		17949 X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2	N	-0-		-0-
04		16530 X	15478	-0-	-1052	-0-	15478	2	N	-0-		-0-
05		17143 X	14423	-0-	-2720	-0-	14423	2	N	-0-		-0-
CARTER SE UNIT		WELL #:		B 23H	RRCID ->	262404	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7461 - 9827
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTER		WELL #:		A 3H	RRCID ->	262495	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7557 - 9307
12		9610 X	9474	-0-	-136	-0-	9474	2	N	-0-		-0-
01		9207 X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2	N	-0-		-0-
02		8428 X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2	N	-0-		-0-
03		9486 X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2	N	-0-		-0-
04		9180 X	8156	-0-	-1024	-0-	8156	2	N	-0-		-0-
05		9486 X	8360	-0-	-1126	-0-	8360	2	N	-0-		-0-
CARTER NE UNIT		WELL #:		B 21H	RRCID ->	262549	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7266 - 9772
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLONIAL B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262563	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8074 - 12165
12		20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	135	1	20281	2	N	-0-
01		21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-
02		18984 X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-
03		21018 X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-
04		20760 X	19056	-0-	-1704	-0-	134	1	18922	2	N	-0-
05		21452 X	19362	-0-	-2090	-0-	139	1	19223	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262591		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6882 X	3878	-0-	-3004	-0-	3878 2	N	-0-		-0-
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 2	N	-0-		-0-
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2	N	-0-		-0-
03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930 2	N	-0-		-0-
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034 2	N	-0-		-0-
*05	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847 2	N	-0-		-0-
-----										
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262601		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747		
12	8990 X	5860	-0-	-3130	-0-	5860 2	N	-0-		-0-
01	8990 X	4301	-0-	-4689	-0-	4301 2	N	-0-		-0-
02	8120 X	7261	-0-	-859	-0-	7261 2	N	-0-		-0-
03	8618 X	5646	-0-	-2972	-0-	5646 2	N	-0-		-0-
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
*05	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857 2	N	-0-		-0-
-----										
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 262602		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931		
12	9858 X	2875	-0-	-6983	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10136 2	N	-0-		-0-
02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2	N	-0-		-0-
03	8060 X	6392	-0-	-1668	-0-	6392 2	N	-0-		-0-
04	9810 X	3939	-0-	-5871	-0-	3939 2	N	-0-		-0-
05	10137 X	4459	-0-	-5678	-0-	4459 2	N	-0-		-0-
-----										
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 6H		RRCID -> 262631		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527		
12	17329 X	14137	-0-	-3192	-0-	14137 2	N	-0-		-0-
01	16895 X	15003	-0-	-1892	-0-	15003 2	N	-0-		-0-
02	14672 X	10758	-0-	-3914	-0-	10758 2	N	-0-		-0-
03	15283 X	12906	-0-	-2377	-0-	12906 2	N	-0-		-0-
04	14520 X	13154	-0-	-1366	-0-	13154 2	N	-0-		-0-
*05	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	16120 2	N	-0-		-0-
-----										
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 5H		RRCID -> 262632		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558		
12	11625 X	10878	-0-	-747	-0-	10878 2	N	-0-		-0-
01	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762 2	N	-0-		-0-
02	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 2	N	-0-		-0-
03	10881 X	10740	-0-	-141	-0-	10740 2	N	-0-		-0-
04	11250 X	10355	-0-	-895	-0-	10355 2	N	-0-		-0-
05	11625 X	8849	-0-	-2776	-0-	8849 2	N	-0-		-0-
-----										
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 3H		RRCID -> 262633		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508		
12	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	16657 2	N	-0-		-0-
01	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15718 2	N	-0-		-0-
02	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	15198 2	N	-0-		-0-
03	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	15845 2	N	-0-		-0-
04	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270 2	N	-0-		-0-
*05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982 2	N	-0-		-0-
-----										
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 262635		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487		
12	17670 X	16139	-0-	-1531	-0-	16139 2	N	-0-		-0-
01	17639 X	17573	-0-	-66	-0-	17573 2	N	-0-		-0-
02	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	16391 2	N	-0-		-0-
03	17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	17889 2	N	-0-		-0-
04	17010 X	16609	-0-	-401	-0-	16609 2	N	-0-		-0-
05	17856 X	17418	-0-	-438	-0-	17418 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 2H		RRCID -> 262636		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	10137 X	8563	-0-	-1574	-0-	170 1	8393 2	N	-0-	-0-
01	9920 X	8498	-0-	-1422	-0-	167 1	8331 2	N	-0-	-0-
02	8960 X	7026	-0-	-1934	-0-	160 1	6866 2	N	-0-	-0-
03	9920 X	7908	-0-	-2012	-0-	176 1	7732 2	N	-0-	-0-
04	8340 X	7045	-0-	-1295	-0-	166 1	6879 2	N	-0-	-0-
05	8556 X	8076	-0-	-480	-0-	179 1	7897 2	N	-0-	-0-
-----										
DOBSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262680		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179		
12	14787 X	13394	-0-	-1393	-0-	13394 2		Y	-0-	-0-
01	14787 X	14079	-0-	-708	-0-	14079 2		Y	-0-	-0-
02	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860 2		Y	-0-	-0-
03	14105 X	14088	-0-	-17	-0-	14088 2		Y	-0-	-0-
04	13620 X	13113	-0-	-507	-0-	13113 2		Y	-0-	-0-
05	14229 X	13335	-0-	-894	-0-	13335 2		Y	-0-	-0-
-----										
DOBSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262681		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615		
12	10912 X	9993	-0-	-919	-0-	9993 2		Y	-0-	-0-
01	10726 X	9785	-0-	-941	-0-	9785 2		Y	-0-	-0-
02	9632 X	9112	-0-	-520	-0-	9112 2		Y	-0-	-0-
03	10633 X	10160	-0-	-473	-0-	10160 2		Y	-0-	-0-
04	9900 X	9770	-0-	-130	-0-	9770 2		Y	-0-	-0-
05	10075 X	9985	-0-	-90	-0-	9985 2		Y	-0-	-0-
-----										
DOBSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262682		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687		
12	13919 X	12748	-0-	-1171	-0-	12748 2		Y	-0-	-0-
01	13485 X	12471	-0-	-1014	-0-	12471 2		Y	-0-	-0-
02	12068 X	11306	-0-	-762	-0-	11306 2		Y	-0-	-0-
03	13237 X	12847	-0-	-390	-0-	12847 2		Y	-0-	-0-
04	12660 X	12303	-0-	-357	-0-	12303 2		Y	-0-	-0-
05	12741 X	12526	-0-	-215	-0-	12526 2		Y	-0-	-0-
-----										
QUARRY		WELL #: B 7H		RRCID -> 262839		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667		
12	13950 X	12341	-0-	-1609	-0-	12341 2		N	-0-	-0-
01	13950 X	9832	-0-	-4118	-0-	9832 2		N	-0-	-0-
02	11676 X	10931	-0-	-745	-0-	10931 2		N	-0-	-0-
03	12648 X	12292	-0-	-356	-0-	12292 2		N	-0-	-0-
04	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13795 2		N	-0-	-0-
*05	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	14335 2		N	-0-	-0-
-----										
WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 262857		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786		
12	25389 X	14074	-0-	-11315	-0-	14074 2		N	-0-	-0-
01	24211 X	22460	-0-	-1751	-0-	22460 2		N	-0-	-0-
02	20160 X	18928	-0-	-1232	-0-	18928 2		N	-0-	-0-
03	21607 X	18692	-0-	-2915	-0-	18692 2		N	-0-	-0-
04	21750 X	17031	-0-	-4719	-0-	17031 2		N	-0-	-0-
05	22475 X	18312	-0-	-4163	-0-	18312 2		N	-0-	-0-
-----										
QUARRY		WELL #: B 10H		RRCID -> 262865		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265		
12	17949 X	16863	-0-	-1086	-0-	16863 2		N	-0-	-0-
01	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	18019 2		N	-0-	-0-
02	16212 X	14446	-0-	-1766	-0-	14446 2		N	-0-	-0-
03	16988 X	16665	-0-	-323	-0-	16665 2		N	-0-	-0-
04	17430 X	17344	-0-	-86	-0-	17344 2		N	-0-	-0-
05	18011 X	14679	-0-	-3332	-0-	14679 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SITTING BULL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	262899	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7243 - 9342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	11935 X	9962	-0-	-1973	-0-	9962	2	N	-0-			39
01	11935 X	11774	-0-	-161	-0-	11774	2	N	-0-			39
02	10780 X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2	N	-0-			39
03	11470 X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2	N	-0-			39
04	11400 X	11166	-0-	-234	-0-	11166	2	N	-0-			39
05	11780 X	10461	-0-	-1319	-0-	10461	2	N	-0-			39
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262913	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6919 - 9079	
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2	N	-0-			-0-
01	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2	N	-0-			-0-
02	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2	N	-0-			-0-
03	13144 X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2	N	-0-			-0-
04	12960 X	12661	-0-	-299	-0-	12661	2	N	-0-			-0-
05	13392 X	12364	-0-	-1028	-0-	12364	2	N	-0-			-0-
-----												
TRWD WC UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	262930	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7003 - 9163	
12	6324 X	3148	-0-	-3176	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	952	-0-	-5341	-0-	952	2	N	-0-			-0-
02	5544 X	373	-0-	-5171	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	1424	-0-	-3505	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	614	-0-	-3496	-0-	614	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262931	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9274 - 12251	
12	15314 X	13347	-0-	-1967	-0-	13347	2	N	-0-			-0-
01	14136 X	13111	-0-	-1025	-0-	13111	2	N	-0-			-0-
02	12460 X	10220	-0-	-2240	-0-	10220	2	N	-0-			-0-
03	13361 X	11815	-0-	-1546	-0-	11815	2	N	-0-			-0-
04	12930 X	12162	-0-	-768	-0-	12162	2	N	-0-			-0-
05	13361 X	13094	-0-	-267	-0-	13094	2	N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: W 14H		RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7369 - 11549	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: W 16H		RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7342 - 11522	
12	18321 X	16327	-0-	-1994	-0-	16327	2	N	-0-			-0-
01	18197 X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2	N	-0-			-0-
02	15820 X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2	N	-0-			-0-
03	17174 X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2	N	-0-			-0-
04	16230 X	14920	-0-	-1310	-0-	14920	2	N	-0-			-0-
05	16337 X	15350	-0-	-987	-0-	15350	2	N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #: W 19H		RRCID ->	262945	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7296 - 11212	
12	18538 X	17679	-0-	-859	-0-	17679	2	N	-0-			-0-
01	18073 X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2	N	-0-			-0-
02	16324 X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2	N	-0-			-0-
03	17949 X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2	N	-0-			-0-
04	17370 X	15944	-0-	-1426	-0-	15944	2	N	-0-			-0-
05	17670 X	15965	-0-	-1705	-0-	15965	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262946	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8942 - 13106
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	19592 X	18369	-0-	-1223	-0-	18369 2		N	-0-			-0-
01	18786 X	18173	-0-	-613	-0-	18173 2		N	-0-			-0-
02	16968 X	16340	-0-	-628	-0-	16340 2		N	-0-			-0-
03	18786 X	17849	-0-	-937	-0-	17849 2		N	-0-			-0-
04	17790 X	15913	-0-	-1877	-0-	15913 2		N	-0-			-0-
05	18383 X	16447	-0-	-1936	-0-	16447 2		N	-0-			-0-
-----												
SHIPMAN UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	262948	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8461 - 14045
12	12865 X	11070	-0-	-1795	-0-	11070 2		N	-0-			-0-
01	11315 X	10804	-0-	-511	-0-	10804 2		N	-0-			-0-
02	10052 X	9752	-0-	-300	-0-	9752 2		N	-0-			-0-
03	11067 X	9795	-0-	-1272	-0-	9795 2		N	-0-			-0-
04	10710 X	8495	-0-	-2215	-0-	8495 2		N	-0-			-0-
05	11067 X	10757	-0-	-310	-0-	10757 2		N	-0-			-0-
-----												
JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262955	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	9652 - 12032
12	13423 X	12170	-0-	-1253	-0-	12170 2		N	-0-			-0-
01	12307 X	11651	-0-	-656	-0-	11651 2		N	-0-			-0-
02	10892 X	9166	-0-	-1726	-0-	9166 2		N	-0-			-0-
03	12183 X	9889	-0-	-2294	-0-	9889 2		N	-0-			-0-
04	11790 X	9931	-0-	-1859	-0-	9931 2		N	-0-			-0-
05	12183 X	10617	-0-	-1566	-0-	10617 2		N	-0-			-0-
-----												
SHIPMAN UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	262958	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8239 - 13823
12	15252 X	14627	-0-	-625	-0-	14627 2		N	-0-			-0-
01	15438 X	14004	-0-	-1434	-0-	14004 2		N	-0-			-0-
02	13944 X	12229	-0-	-1715	-0-	12229 2		N	-0-			-0-
03	15438 X	13747	-0-	-1691	-0-	13747 2		N	-0-			-0-
04	14700 X	13470	-0-	-1230	-0-	13470 2		N	-0-			-0-
05	14632 X	13690	-0-	-942	-0-	13690 2		N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #:		W 18H	RRCID ->	262975	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7306 - 11660
12	15531 X	15464	-0-	-67	-0-	15464 2		N	-0-			-0-
01	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	15357 2		N	-0-			-0-
02	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624 2		N	-0-			-0-
03	15469 X	14805	-0-	-664	-0-	14805 2		N	-0-			-0-
04	14970 X	14410	-0-	-560	-0-	14410 2		N	-0-			-0-
05	15469 X	14606	-0-	-863	-0-	14606 2		N	-0-			-0-
-----												
MEACHAM		WELL #:		W 20H	RRCID ->	262976	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7402 - 11116
12	14012 X	10909	-0-	-3103	-0-	133 1	10776 2	N	-0-			-0-
01	11842 X	11781	-0-	-61	-0-	155 1	11626 2	N	-0-			-0-
02	10360 X	10001	-0-	-359	-0-	143 1	9858 2	N	-0-			-0-
03	11160 X	9398	-0-	-1762	-0-	164 1	9234 2	N	-0-			-0-
04	11400 X	9589	-0-	-1811	-0-	146 1	9443 2	N	-0-			-0-
05	11780 X	11646	-0-	-134	-0-	150 1	11496 2	N	-0-			-0-
-----												
DOBSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262981	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7108 - 9118
12	7130 X	6901	-0-	-229	-0-	6901 2		Y	-0-			-0-
01	7068 X	6461	-0-	-607	-0-	6461 2		Y	-0-			-0-
02	6300 X	6274	-0-	-26	-0-	6274 2		Y	-0-			-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	6508	-0-	-182	-0-	6508 2		Y	-0-			-0-
05	6944 X	6078	-0-	-866	-0-	6078 2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHIPMAN UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 262990		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8381 - 14295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14632 X	11925	-0-	-2707	-0-	11925 2	N	-0-			-0-
01	14477 X	11263	-0-	-3214	-0-	11263 2	N	-0-			-0-
02	12936 X	10990	-0-	-1946	-0-	10990 2	N	-0-			-0-
03	13299 X	12186	-0-	-1113	-0-	12186 2	N	-0-			-0-
04	11760 X	11143	-0-	-617	-0-	11143 2	N	-0-			-0-
05	12183 X	11240	-0-	-943	-0-	11240 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262991		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7448 - 10490	
12	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	323 1	6799 2	Y	-0-		-0-
01	7409 X	6903	-0-	-506	-0-	279 1	6624 2	Y	-0-		-0-
02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	284 1	6725 2	Y	46	46 1	-0-
						51 9					
03	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	286 1	7162 2	Y	-0-		-0-
04	6900 X	6444	-0-	-456	-0-	265 1	6179 2	Y	-0-		-0-
*05	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	293 1	7404 2	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
-----											
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263000		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7353 - 11331	
12	17484 X	14049	-0-	-3435	-0-	14049 2		Y	-0-		-0-
01	16926 X	12026	-0-	-4900	-0-	12026 2		Y	-0-		-0-
02	14224 X	11216	-0-	-3008	-0-	11165 2	51 9	Y	46	46 1	-0-
03	15748 X	9726	-0-	-6022	-0-	9726 2		Y	-0-		-0-
04	14430 X	10139	-0-	-4291	-0-	10139 2		Y	-0-		-0-
05	14043 X	13755	-0-	-288	-0-	13738 2	17 9	Y	15	15 1	-0-
-----											
TRWD II		WELL #: B 4H		RRCID -> 263005		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7019 - 10061	
12	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429 2		N	-0-		-0-
01	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067 2		N	-0-		-0-
02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2		N	-0-		-0-
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181 2		N	-0-		-0-
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 2		N	-0-		-0-
*05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 2		N	-0-		-0-
-----											
RICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263035		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7946 - 12037	
12	18724 X	17008	-0-	-1716	-0-	17008 2		N	-0-		-0-
01	18724 X	16785	-0-	-1939	-0-	16785 2		N	-0-		-0-
02	16912 X	15144	-0-	-1768	-0-	15144 2		N	-0-		-0-
03	17143 X	15831	-0-	-1312	-0-	15831 2		N	-0-		-0-
04	16590 X	15309	-0-	-1281	-0-	15309 2		N	-0-		-0-
05	17019 X	13538	-0-	-3481	-0-	13538 2		N	-0-		-0-
-----											
DOBSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263054		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7128 - 10225	
12	14756 X	14433	-0-	-323	-0-	14433 2		Y	-0-		-0-
01	14756 X	14302	-0-	-454	-0-	14302 2		Y	-0-		-0-
02	13328 X	12928	-0-	-400	-0-	12928 2		Y	-0-		-0-
03	14694 X	14241	-0-	-453	-0-	14241 2		Y	-0-		-0-
04	14100 X	13671	-0-	-429	-0-	13671 2		Y	-0-		-0-
05	14446 X	13994	-0-	-452	-0-	13994 2		Y	-0-		-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		8229 X	8229	-0-	-0-	295	1	7925	2	N	8	8	8	-0-
01		8711 X	7536	-0-	-1175	254	1	7280	2	N	2	2	8	-0-
02		7868 X	6341	-0-	-1527	315	1	6025	2	N	1	1	8	-0-
03		8711 X	6412	-0-	-2299	327	1	6085	2	N	-0-			-0-
04		8250 X	5865	-0-	-2385	308	1	5555	2	N	2	2	8	-0-
05		8215 X	5697	-0-	-2518	310	1	5387	2	N	-0-			-0-
-----														
HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141														
12		15376 X	12223	-0-	-3153	522	1	11701	2	N	-0-			-0-
01		15376 X	13507	-0-	-1869	191	1	13316	2	N	-0-			-0-
02		12936 X	10220	-0-	-2716	60	1	10160	2	N	-0-			-0-
03		13878 X	13878	-0-	-0-	13878	2			N	-0-			-0-
04		13080 X	12420	-0-	-660	12420	2			N	-0-			-0-
05		13516 X	12637	-0-	-879	12637	2			N	-0-			-0-
-----														
RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112														
12		16957 X	8201	-0-	-8756	224	1	7977	2	N	-0-			-0-
01		16957 X	9708	-0-	-7249	330	1	9378	2	N	-0-			-0-
02		14252 X	8402	-0-	-5850	480	1	7922	2	N	-0-			-0-
03		14260 X	9796	-0-	-4464	399	1	9397	2	N	-0-			-0-
04		13590 X	9513	-0-	-4077	494	1	9019	2	N	-0-			-0-
05		9703 X	8778	-0-	-925	400	1	8378	2	N	-0-			-0-
-----														
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656														
12		11966 X	8091	-0-	-3875	8091	2			N	-0-			-0-
01		11966 X	8092	-0-	-3874	8092	2			N	-0-			-0-
02		10808 X	5894	-0-	-4914	5894	2			N	-0-			-0-
03		8246 X	7649	-0-	-597	7649	2			N	-0-			-0-
04		8269 X	8269	-0-	-0-	8269	2			N	-0-			-0-
05		8091 X	6394	-0-	-1697	6394	2			N	-0-			-0-
-----														
CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757														
12		7688 X	7685	-0-	-3	7685	2			N	-0-			-0-
01		7688 X	6418	-0-	-1270	6418	2			N	-0-			-0-
02		7756 X	7115	-0-	-641	7115	2			N	-0-			-0-
03		8587 X	6431	-0-	-2156	6431	2			N	-0-			-0-
04		8310 X	6667	-0-	-1643	6667	2			N	-0-			-0-
05		7874 X	6543	-0-	-1331	6543	2			N	-0-			-0-
-----														
CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628														
12		14353 X	12783	-0-	-1570	12783	2			N	-0-			-0-
01		14353 X	12773	-0-	-1580	12773	2			N	-0-			-0-
02		11816 X	11062	-0-	-754	11062	2			N	-0-			-0-
03		13051 X	12184	-0-	-867	12184	2			N	-0-			-0-
04		12630 X	11333	-0-	-1297	11333	2			N	-0-			-0-
05		12772 X	10908	-0-	-1864	10908	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263116	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8318 - 12156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		13826 X	11503	-0-	-2323	-0-	11503 2		N	-0-		-0-
01		13361 X	11870	-0-	-1491	-0-	11870 2		N	-0-		-0-
02		11704 X	10683	-0-	-1021	-0-	10683 2		N	-0-		-0-
03		12369 X	11737	-0-	-632	-0-	11737 2		N	-0-		-0-
04		11580 X	11336	-0-	-244	-0-	11336 2		N	-0-		-0-
*05		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953 2		N	-0-		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6930 - 10308	
12		25079 X	23855	-0-	-1224	-0-	23855 2		N	-0-		-0-
01		24831 X	22959	-0-	-1872	-0-	22959 2		N	-0-		-0-
02		22120 X	20799	-0-	-1321	-0-	20799 2		N	-0-		-0-
03		24366 X	23091	-0-	-1275	-0-	23091 2		N	-0-		-0-
04		23430 X	22711	-0-	-719	-0-	22711 2		N	-0-		-0-
05		23870 X	23222	-0-	-648	-0-	23222 2		N	-0-		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 8209 - 10649	
12		7688 X	7474	-0-	-214	-0-	7474 2		N	-0-		-0-
01		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 2		N	-0-		-0-
02		6860 X	6522	-0-	-338	-0-	6522 2		N	-0-		-0-
03		7471 X	6951	-0-	-520	-0-	6951 2		N	-0-		-0-
04		7590 X	6421	-0-	-1169	-0-	6421 2		N	-0-		-0-
05		7843 X	6419	-0-	-1424	-0-	6419 2		N	-0-		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7238 - 10722	
12		15283 X	14254	-0-	-1029	-0-	14254 2		N	-0-		-0-
01		15221 X	14066	-0-	-1155	-0-	14066 2		N	-0-		-0-
02		13412 X	13198	-0-	-214	-0-	13198 2		N	-0-		-0-
03		14849 X	13481	-0-	-1368	-0-	13481 2		N	-0-		-0-
04		14040 X	13586	-0-	-454	-0-	13586 2		N	-0-		-0-
05		14601 X	12723	-0-	-1878	-0-	12723 2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7319 - 9289	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HATCHER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7386 - 9422	
12		5456 X	4708	-0-	-748	-0-	4708 2		N	-0-		-0-
01		5456 X	4237	-0-	-1219	-0-	4237 2		N	-0-		-0-
02		4928 X	2825	-0-	-2103	-0-	2825 2		N	-0-		-0-
03		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	217 1	4725 2	N	-0-		-0-
04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	330 1	5492 2	N	-0-		-0-
*05		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	314 1	5313 2	N	-0-		-0-
-----												
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 8452 - 10958	
12		7161 X	6355	-0-	-806	-0-	6355 2		N	-0-		-0-
01		6975 X	6519	-0-	-456	-0-	6519 2		N	-0-		-0-
02		6076 X	5805	-0-	-271	-0-	5805 2		N	-0-		-0-
03		6727 X	6596	-0-	-131	-0-	6596 2		N	-0-		-0-
04		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784 2		N	-0-		-0-
*05		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRADITION UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263357		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	8928 X	8360	-0-	-568	-0-	8360	2	N	-0-	246	
01	8835 X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2	N	-0-	246	
02	7868 X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2	N	-0-	246	
03	8587 X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2	N	-0-	246	
04	8100 X	7608	-0-	-492	-0-	7608	2	N	-0-	246	
05	8370 X	8022	-0-	-348	-0-	8022	2	N	-0-	246	
-----											
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263359		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442			
12	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2	N	-0-	-0-	
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2	N	-0-	-0-	
02	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2	N	-0-	-0-	
03	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2	N	-0-	-0-	
04	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2	N	-0-	-0-	
*05	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2	N	-0-	-0-	
-----											
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263360		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794			
12	12927 X	11280	-0-	-1647	-0-	11280	2	N	-0-	-0-	
01	12617 X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2	N	-0-	-0-	
02	11284 X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2	N	-0-	-0-	
03	12493 X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2	N	-0-	-0-	
04	11820 X	8629	-0-	-3191	-0-	8629	2	N	-0-	-0-	
05	11284 X	7207	-0-	-4077	-0-	7207	2	N	-0-	-0-	
-----											
FEDERAL		WELL #: C 4H		RRCID -> 263385		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659			
12	13299 X	11852	-0-	-1447	-0-	11852	2	N	-0-	-0-	
01	13206 X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2	N	-0-	-0-	
02	11928 X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2	N	-0-	-0-	
03	13206 X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2	N	-0-	-0-	
04	11820 X	11707	-0-	-113	-0-	11707	2	N	-0-	-0-	
05	12214 X	11278	-0-	-936	-0-	11278	2	N	-0-	-0-	
-----											
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 263388		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189			
12	18848 X	18613	-0-	-235	-0-	18613	2	N	-0-	-0-	
01	18848 X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2	N	-0-	-0-	
02	17136 X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2	N	-0-	-0-	
03	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	2	N	-0-	-0-	
04	18360 X	17303	-0-	-1057	-0-	17303	2	N	-0-	-0-	
05	18600 X	13754	-0-	-4846	-0-	13754	2	N	-0-	-0-	
-----											
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263451		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455			
12	10482 X	3126	-0-	-7356	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	
01	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-	-0-	
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-	-0-	
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2	N	-0-	-0-	
*05	19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2	N	-0-	-0-	
-----											
TRWD HEARNE		WELL #: 5H		RRCID -> 263454		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801			
12	11160 X	9099	-0-	-2061	-0-	264	1	8835	2	N	-0-
01	11160 X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-
02	9856 X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-
03	10602 X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-
04	9570 X	9291	-0-	-279	-0-	239	1	9052	2	N	-0-
05	9889 X	9781	-0-	-108	-0-	250	1	9531	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RICE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263469		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 8011 - 12102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17546 X	16150	-0-	-1396	-0-	16150	2		N	-0-			-0-
01	17546 X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2		N	-0-			-0-
02	15512 X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2		N	-0-			-0-
03	16368 X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2		N	-0-			-0-
04	15630 X	15208	-0-	-422	-0-	15208	2		N	-0-			-0-
05	16244 X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	2		N	-0-			-0-
-----													
FEDERAL		WELL #: C 2H		RRCID -> 263475		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 7126 - 9918			
12	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2		N	-0-			-0-
01	13516 X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2		N	-0-			-0-
02	12768 X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2		N	-0-			-0-
03	14136 X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2		N	-0-			-0-
04	13680 X	13295	-0-	-385	-0-	13295	2		N	-0-			-0-
05	13671 X	13555	-0-	-116	-0-	13555	2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 263482		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7090 - 10472			
12	6076 X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-
01	5983 X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
03	5487 X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4186	-0-	-734	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2		Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263487		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7182 - 10484			
12	9517 X	9053	-0-	-464	-0-	9053	2		Y	-0-			-0-
01	9455 X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2		Y	-0-			-0-
02	8428 X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2		Y	-0-			-0-
03	9114 X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2		Y	-0-			-0-
04	8760 X	8544	-0-	-216	-0-	8544	2		Y	-0-			-0-
05	9176 X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2		Y	-0-			-0-
-----													
EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263488		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7107 - 9081			
12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2		Y	-0-			-0-
01	8959 X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2		Y	-0-			-0-
02	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		Y	-0-			-0-
03	9517 X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2		Y	-0-			-0-
04	9210 X	8956	-0-	-254	-0-	8956	2		Y	-0-			-0-
05	9672 X	8039	-0-	-1633	-0-	8039	2		Y	-0-			-0-
-----													
RICE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263489		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8026 - 12117			
12	17360 X	15506	-0-	-1854	-0-	15506	2		N	-0-			-0-
01	17360 X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2		N	-0-			-0-
02	15288 X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2		N	-0-			-0-
03	15996 X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2		N	-0-			-0-
04	15480 X	12800	-0-	-2680	-0-	12800	2		N	-0-			-0-
05	15500 X	14125	-0-	-1375	-0-	14125	2		N	-0-			-0-
-----													
AZCO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263490		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 6983 - 8177			
12	8029 X	7029	-0-	-1000	-0-	7029	2		N	-0-			-0-
01	8029 X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
02	7252 X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2		N	-0-			-0-
04	7260 X	7009	-0-	-251	-0-	7009	2		N	-0-			-0-
05	7502 X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	7207	-0-	-543	-0-	7207	2	N	-0-		-0-
01	7688 X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2	N	-0-		-0-
02	6720 X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2	N	-0-		-0-
03	7192 X	6654	-0-	-538	-0-	6654	2	N	-0-		-0-
04	6960 X	6288	-0-	-672	-0-	6288	2	N	-0-		-0-
05	7192 X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2	N	-0-		-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

12	7657 X	7552	-0-	-105	-0-	7552	2	N	-0-		-0-
01	7657 X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2	N	-0-		-0-
02	6804 X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2	N	-0-		-0-
03	7564 X	7217	-0-	-347	-0-	7217	2	N	-0-		-0-
04	7320 X	6874	-0-	-446	-0-	6874	2	N	-0-		-0-
05	7564 X	7071	-0-	-493	-0-	7071	2	N	-0-		-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

12	13764 X	11921	-0-	-1843	-0-	11921	2	N	-0-		-0-
01	13485 X	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2	N	-0-		-0-
02	11704 X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2	N	-0-		-0-
03	12431 X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2	N	-0-		-0-
04	11940 X	10272	-0-	-1668	-0-	10272	2	N	-0-		-0-
05	11935 X	10362	-0-	-1573	-0-	10362	2	N	-0-		-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

12	11253 X	823	-0-	-10430	-0-	823	2	Y	-0-		-0-
01	11253 X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	Y	-0-	300 2	-0-
02	9828 X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	Y	-0-	9411 2	-0-
03	10695 X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	Y	-0-	8535 2	-0-
04	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-	8425 2	-0-
05	10602 X	8695	-0-	-1907	-0-	136	1	Y	-0-	8559 2	-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

12	14105 X	9924	-0-	-4181	-0-	9924	2	Y	-0-		2
01	14105 X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	Y	-0-	6811 2	2
02	12572 X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	Y	37	10424 2	7
						41	9				
03	13454 X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	Y	-0-	11105 2	7
04	12990 X	10904	-0-	-2086	-0-	330	1	Y	-0-	10574 2	7
05	11842 X	11276	-0-	-566	-0-	336	1	Y	-0-	10940 2	7

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

12	6696 X	5806	-0-	-890	-0-	145	1	N	-0-		-0-
01	6665 X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	N	-0-		-0-
02	6020 X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	N	-0-		-0-
03	6541 X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	N	-0-		-0-
04	6210 X	5601	-0-	-609	-0-	144	1	N	-0-		-0-
05	6169 X	5619	-0-	-550	-0-	147	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 263671		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7415 - 11299		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14725 X	12758	-0-	-1967	-0-	12758	2	Y	-0-		27	
01	14508 X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2	Y	-0-		27	
02	12740 X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	2	Y	-0-		27	
03	13857 X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2	Y	-0-		27	
04	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2	Y	-0-		27	
05	12772 X	12753	-0-	-19	-0-	12753	2	Y	-0-		27	
-----												
TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263672		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7589 - 9449		
12	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2	N	-0-		-0-	
01	10137 X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2	N	-0-		-0-	
02	9408 X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2	N	-0-		-0-	
03	10416 X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2	N	-0-		-0-	
04	10080 X	9254	-0-	-826	-0-	9254	2	N	-0-		-0-	
05	10323 X	9759	-0-	-564	-0-	9759	2	N	-0-		-0-	
-----												
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263682		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6758 - 8090		
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	242	1	1112	2	N	-0-	
-----												
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 263712		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8137 - 10232		
12	10075 X	7493	-0-	-2582	-0-	7493	2	N	-0-		-0-	
01	8804 X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2	N	-0-		-0-	
02	7952 X	6633	-0-	-1319	-0-	6633	2	N	-0-		-0-	
03	8804 X	6509	-0-	-2295	-0-	6509	2	N	-0-		-0-	
04	7260 X	5551	-0-	-1709	-0-	5551	2	N	-0-		-0-	
05	7502 X	7481	-0-	-21	-0-	7481	2	N	-0-		-0-	
-----												
TRWD HEARNE		WELL #: 13H		RRCID -> 263768		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7041 - 8395		
12	4092 X	3557	-0-	-535	-0-	358	1	3199	2	N	-0-	
01	4092 X	3881	-0-	-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-	
02	3556 X	3468	-0-	-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-	
03	3751 X	3646	-0-	-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-	
04	3750 X	3518	-0-	-232	-0-	310	1	3208	2	N	-0-	
05	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	310	1	3322	2	N	-0-	
-----												
RICE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263792		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7961 - 11921		
12	17298 X	15198	-0-	-2100	-0-	15198	2	N	-0-		-0-	
01	17019 X	14384	-0-	-2635	-0-	14384	2	N	-0-		-0-	
02	14700 X	12112	-0-	-2588	-0-	12112	2	N	-0-		-0-	
03	15996 X	13464	-0-	-2532	-0-	13464	2	N	-0-		-0-	
04	14970 X	13206	-0-	-1764	-0-	13206	2	N	-0-		-0-	
05	15190 X	13744	-0-	-1446	-0-	13744	2	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 263877		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7001 - 9081		
12	7719 X	7669	-0-	-50	-0-	7669	2	Y	-0-		27	
01	7719 X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2	Y	-0-		27	
02	7056 X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2	Y	-0-		27	
03	7812 X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2	Y	-0-		27	
04	7560 X	6939	-0-	-621	-0-	6939	2	Y	-0-		27	
05	7657 X	7061	-0-	-596	-0-	7061	2	Y	-0-		27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
R E PETTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263895		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7208 - 10170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10819 X	10142	-0-	-677	-0-	10077	2	65	9	Y	83
01	10726 X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	27
02	9660 X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	73
03	10633 X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	40
04	9900 X	9555	-0-	-345	-0-	9518	2	37	9	Y	74
05	10261 X	9818	-0-	-443	-0-	9797	2	21	9	Y	40
-----											
R E PETTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263896		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7288 - 10080	
12	8277 X	7044	-0-	-1233	-0-	7018	2	26	9	Y	68
01	7812 X	6925	-0-	-887	-0-	6892	2	33	9	Y	63
02	6916 X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	71
03	7502 X	6710	-0-	-792	-0-	6700	2	10	9	Y	80
04	6870 X	6289	-0-	-581	-0-	6286	2	3	9	Y	83
05	7037 X	6398	-0-	-639	-0-	6391	2	7	9	Y	21
-----											
R E PETTY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263898		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7225 - 10017	
12	10602 X	8695	-0-	-1907	-0-	8692	2	3	9	Y	88
01	10261 X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	18
02	9268 X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	28
03	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	38
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10334	2	11	9	Y	48
*05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10608	2	12	9	Y	59
-----											
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6747 - 8079	
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-
01	5549 X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-
02	5628 X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	2			N	-0-
03	6696 X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	2			N	-0-
04	6480 X	3803	-0-	-2677	-0-	3803	2			N	-0-
05	6696 X	2240	-0-	-4456	-0-	2240	2			N	-0-
-----											
RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7908 - 10856	
12	11191 X	3363	-0-	-7828	-0-	389	1	2974	2	N	-0-
01	11191 X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-
02	9184 X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-
03	10168 X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-
04	9540 X	8681	-0-	-859	-0-	394	1	8287	2	N	-0-
*05	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	324	1	7756	2	N	-0-
-----											
RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7874 - 10822	
12	18135 X	4059	-0-	-14076	-0-	232	1	3827	2	N	-0-
01	18135 X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-
02	13944 X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-
03	14260 X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-
04	11280 X	3431	-0-	-7849	-0-	252	1	3179	2	N	-0-
05	11067 X	4212	-0-	-6855	-0-	423	1	3789	2	N	-0-
-----											
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8147 - 10407	
12	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-
01	7502 X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-
02	7084 X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-
03	7843 X	7537	-0-	-306	-0-	7537	2			N	-0-
04	7590 X	7342	-0-	-248	-0-	7342	2			N	-0-
05	7626 X	4165	-0-	-3461	-0-	4165	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID ->	264036	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	7738 PERF. 8295 - 11583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18662 X	18051	-0-	-611	-0-	18051 2	N	-0-	-0-	
01	18662 X	15536	-0-	-3126	-0-	15536 2	N	-0-	-0-	
02	16856 X	14729	-0-	-2127	-0-	14729 2	N	-0-	-0-	
03	18321 X	16380	-0-	-1941	-0-	16380 2	N	-0-	-0-	
04	17460 X	16316	-0-	-1144	-0-	16316 2	N	-0-	-0-	
05	18042 X	17046	-0-	-996	-0-	17046 2	N	-0-	-0-	
-----										
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	264037	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6676 PERF. 6971 - 9707	
12	9796 X	8628	-0-	-1168	-0-	8628 2	Y	-0-	-0-	
01	9455 X	7405	-0-	-2050	-0-	7405 2	Y	-0-	-0-	
02	8428 X	7096	-0-	-1332	-0-	7096 2	Y	-0-	-0-	
03	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892 2	Y	-0-	-0-	
04	8340 X	8239	-0-	-101	-0-	8239 2	Y	-0-	-0-	
05	8618 X	8366	-0-	-252	-0-	8366 2	Y	-0-	-0-	
-----										
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	264043	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	6765 PERF. 7052 - 9437	
12	4743 X	1571	-0-	-3172	-0-	1571 2	Y	-0-	-0-	
01	4743 X	1384	-0-	-3359	-0-	1384 2	Y	-0-	-0-	
02	4172 X	2367	-0-	-1805	-0-	2367 2	Y	-0-	-0-	
03	4433 X	2590	-0-	-1843	-0-	2590 2	Y	-0-	-0-	
04	4080 X	2239	-0-	-1841	-0-	2239 2	Y	-0-	-0-	
05	2635 X	1799	-0-	-836	-0-	1799 2	Y	-0-	-0-	
-----										
AZCO UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	264044	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 7097 - 8957	
12	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116 2	N	-0-	-0-	
01	9052 X	8911	-0-	-141	-0-	8911 2	N	-0-	-0-	
02	8176 X	7881	-0-	-295	-0-	7881 2	N	-0-	-0-	
03	9114 X	8685	-0-	-429	-0-	8685 2	N	-0-	-0-	
04	8820 X	8393	-0-	-427	-0-	8393 2	N	-0-	-0-	
05	9114 X	8632	-0-	-482	-0-	8632 2	N	-0-	-0-	
-----										
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	264046	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	6664 PERF. 6895 - 9155	
12	9548 X	8847	-0-	-701	-0-	8847 2	Y	-0-	-0-	
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431 2	Y	-0-	-0-	
02	8120 X	8092	-0-	-28	-0-	8092 2	Y	-0-	-0-	
03	8897 X	8122	-0-	-775	-0-	8122 2	Y	-0-	-0-	
04	9120 X	8348	-0-	-772	-0-	8348 2	Y	-0-	-0-	
05	9424 X	8482	-0-	-942	-0-	8482 2	Y	-0-	-0-	
-----										
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: L 7H		RRCID ->	264047	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6823 PERF. 7097 - 10484	
12	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	706 1	9543 2	N	-0-	
01	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	707 1	8713 2	N	-0-	
02	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	661 1	8526 2	N	-0-	
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	739 1	8164 2	N	-0-	
04	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	636 1	8292 2	N	-0-	
*05	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	607 1	8151 2	N	-0-	
-----										
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	264049	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6726 PERF. 7004 - 9389	
12	9393 X	8936	-0-	-457	-0-	8936 2	Y	-0-	-0-	
01	9145 X	9063	-0-	-82	-0-	9063 2	Y	-0-	-0-	
02	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112 2	Y	-0-	-0-	
03	8959 X	8876	-0-	-83	-0-	8876 2	Y	-0-	-0-	
04	8760 X	8383	-0-	-377	-0-	8383 2	Y	-0-	-0-	
05	9052 X	8805	-0-	-247	-0-	8805 2	Y	-0-	-0-	



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	264052	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7308 PERF. 7456 - 9728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13144 X	12226	-0-	-918	-0-	12226 2	N	-0-	-0-	
01	12834 X	12336	-0-	-498	-0-	12336 2	N	-0-	-0-	
02	11396 X	10546	-0-	-850	-0-	10546 2	N	-0-	-0-	
03	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	12644 2	N	-0-	-0-	
04	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	12686 2	N	-0-	-0-	
*05	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	12669 2	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: E 6H		RRCID ->	264072	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6792 PERF. 7060 - 11970	
12	12772 X	11602	-0-	-1170	-0-	11602 2	Y	-0-	27	
01	12648 X	10165	-0-	-2483	-0-	10165 2	Y	-0-	27	
02	11228 X	10027	-0-	-1201	-0-	10027 2	Y	-0-	27	
03	12400 X	11548	-0-	-852	-0-	11548 2	Y	-0-	27	
04	11610 X	10321	-0-	-1289	-0-	10321 2	Y	-0-	27	
05	11594 X	10479	-0-	-1115	-0-	10479 2	Y	-0-	27	
-----										
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264077	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	6837 PERF. 7017 - 9277	
12	6417 X	3403	-0-	-3014	-0-	3403 2	N	-0-	-0-	
01	6386 X	4788	-0-	-1598	-0-	4788 2	N	-0-	-0-	
02	5516 X	4462	-0-	-1054	-0-	4462 2	N	-0-	-0-	
03	5890 X	4934	-0-	-956	-0-	4934 2	N	-0-	-0-	
04	4620 X	3656	-0-	-964	-0-	3656 2	N	-0-	-0-	
05	4929 X	3889	-0-	-1040	-0-	3889 2	N	-0-	-0-	
-----										
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	264078	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6683 PERF. 7017 - 9482	
12	6572 X	5029	-0-	-1543	-0-	5029 2	N	-0-	-0-	
01	6231 X	5132	-0-	-1099	-0-	5132 2	N	-0-	-0-	
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2	N	-0-	-0-	
03	5270 X	4863	-0-	-407	-0-	4863 2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	4675	-0-	-305	-0-	4675 2	N	-0-	-0-	
05	5363 X	4755	-0-	-608	-0-	4755 2	N	-0-	-0-	
-----										
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	264098	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6726 PERF. 7229 - 10266	
12	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665 2	N	-0-	-0-	
01	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647 2	N	-0-	-0-	
02	7952 X	7009	-0-	-943	-0-	7009 2	N	-0-	-0-	
03	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214 2	N	-0-	-0-	
04	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863 2	N	-0-	-0-	
*05	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806 2	N	-0-	-0-	
-----										
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	264099	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6673 PERF. 7186 - 9651	
12	11284 X	7950	-0-	-3334	-0-	7950 2	N	-0-	-0-	
01	10819 X	8045	-0-	-2774	-0-	8045 2	N	-0-	-0-	
02	8820 X	7217	-0-	-1603	-0-	7217 2	N	-0-	-0-	
03	8835 X	7330	-0-	-1505	-0-	7330 2	N	-0-	-0-	
04	7800 X	7028	-0-	-772	-0-	7028 2	N	-0-	-0-	
05	8060 X	6793	-0-	-1267	-0-	6793 2	N	-0-	-0-	
-----										
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264100	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6645 PERF. 7003 - 8861	
12	7099 X	4081	-0-	-3018	-0-	4081 2	Y	-0-	-0-	
01	6417 X	4053	-0-	-2364	-0-	4053 2	Y	-0-	-0-	
02	5012 X	3161	-0-	-1851	-0-	3161 2	Y	-0-	-0-	
03	4216 X	3464	-0-	-752	-0-	3464 2	Y	-0-	-0-	
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2	Y	-0-	-0-	
*05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264101		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10850 X	9909	-0-	-941	-0-	9909 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10602 X	9428	-0-	-1174	-0-	9428 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9576 X	6331	-0-	-3245	-0-	6331 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10075 X	7823	-0-	-2252	-0-	7823 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9720 X	7843	-0-	-1877	-0-	7843 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9920 X	7958	-0-	-1962	-0-	7958 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 264107		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045		
12	12896 X	9552	-0-	-3344	-0-	9552 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12896 X	9250	-0-	-3646	-0-	9250 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10668 X	8083	-0-	-2585	-0-	8083 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11315 X	8902	-0-	-2413	-0-	8902 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10380 X	8893	-0-	-1487	-0-	8893 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9548 X	8316	-0-	-1232	-0-	8316 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
DALTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264110		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991		
12	22878 X	20118	-0-	-2760	-0-	20118 2	N	-0-	-0-	-0-
01	22475 X	19682	-0-	-2793	-0-	19682 2	N	-0-	-0-	-0-
02	19768 X	17183	-0-	-2585	-0-	17183 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21142 X	18302	-0-	-2840	-0-	18302 2	N	-0-	-0-	-0-
04	19800 X	12462	-0-	-7338	-0-	12462 2	N	-0-	-0-	-0-
05	20119 X	13177	-0-	-6942	-0-	13177 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264111		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082		
12	10788 X	9431	-0-	-1357	-0-	9431 2	N	-0-	-0-	-0-
01	10788 X	9891	-0-	-897	-0-	9891 2	N	-0-	-0-	-0-
02	9716 X	9197	-0-	-519	-0-	9197 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10695 X	10122	-0-	-573	-0-	10122 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9900 X	9611	-0-	-289	-0-	9611 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10168 X	10028	-0-	-140	-0-	10028 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
MC ESTATES UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 264216		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273		
12	3100 N	3167	-0-	67	67	338 1	2829 2	N	-0-	-0-
01	5471 X	5404	-0-	-67	-0-	457 1	4947 2	N	-0-	-0-
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	422 1	2841 2	N	-0-	-0-
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	468 1	2282 2	N	-0-	-0-
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	491 1	1212 2	N	-0-	-0-
*05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	521 1	1240 2	N	-0-	-0-
-----										
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 264222		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739		
12	11904 X	11194	-0-	-710	-0-	11194 2	N	-0-	-0-	-0-
01	11904 X	10909	-0-	-995	-0-	10909 2	N	-0-	-0-	-0-
02	10752 X	9667	-0-	-1085	-0-	9667 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11253 X	10565	-0-	-688	-0-	10565 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10830 X	10016	-0-	-814	-0-	10016 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11191 X	10035	-0-	-1156	-0-	10035 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 264223		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256		
12	12896 X	11420	-0-	-1476	-0-	11420 2	N	-0-	-0-	-0-
01	12524 X	11209	-0-	-1315	-0-	11209 2	N	-0-	-0-	-0-
02	11312 X	9923	-0-	-1389	-0-	9923 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11842 X	10657	-0-	-1185	-0-	10657 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11040 X	10184	-0-	-856	-0-	10184 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11408 X	10123	-0-	-1285	-0-	10123 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LAKE PLACE		WELL #: A 7H		RRCID ->	264224	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7130 - 11658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2	N	-0-			-0-
01	17205 X	17019	-0-	-186	-0-	17019	2	N	-0-			-0-
02	16184 X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2	N	-0-			-0-
03	17949 X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2	N	-0-			-0-
04	17370 X	15315	-0-	-2055	-0-	15315	2	N	-0-			-0-
05	17949 X	15598	-0-	-2351	-0-	15598	2	N	-0-			-0-
-----												
LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID ->	264225	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7391 - 11397	
12	20367 X	18578	-0-	-1789	-0-	18578	2	N	-0-			-0-
01	20367 X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2	N	-0-			-0-
02	18228 X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2	N	-0-			-0-
03	19778 X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2	N	-0-			-0-
04	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2	N	-0-			-0-
05	19685 X	18914	-0-	-771	-0-	18914	2	N	-0-			-0-
-----												
MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264257	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7621 - 12343	
12	27652 X	25164	-0-	-2488	-0-	25164	2	N	-0-			-0-
01	27373 X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2	N	-0-			-0-
02	24192 X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2	N	-0-			-0-
03	26691 X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	2	N	-0-			-0-
04	25080 X	23283	-0-	-1797	-0-	23283	2	N	-0-			-0-
05	25172 X	23245	-0-	-1927	-0-	23245	2	N	-0-			-0-
-----												
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264322	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7239 - 9099	
12	9517 X	8238	-0-	-1279	-0-	122	1	8116	2	N	-0-	-0-
01	9517 X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-	-0-
02	8484 X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	2	N	-0-	-0-
03	9238 X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-	-0-
04	8880 X	8270	-0-	-610	-0-	119	1	8151	2	N	-0-	-0-
05	8959 X	8221	-0-	-738	-0-	122	1	8099	2	N	-0-	-0-
-----												
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264394	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6967 - 9392	
12	5394 X	4183	-0-	-1211	-0-	4183	2		Y	-0-		-0-
01	5394 X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2		Y	-0-		-0-
02	4872 X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2		Y	-0-		-0-
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		Y	-0-		-0-
04	4920 X	4812	-0-	-108	-0-	4812	2		Y	-0-		-0-
05	5363 X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2		Y	-0-		-0-
-----												
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264395	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7669 - 10053	
12	19003 X	15613	-0-	-3390	-0-	15613	2		N	-0-		-0-
01	17825 X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2		N	-0-		-0-
02	13804 X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2		N	-0-		-0-
03	15624 X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2		N	-0-		-0-
04	15390 X	13258	-0-	-2132	-0-	13258	2		N	-0-		-0-
05	15903 X	13850	-0-	-2053	-0-	13850	2		N	-0-		-0-
-----												
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	264438	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	7101 - 10087	
12	10106 X	9525	-0-	-581	-0-	9525	2		Y	-0-		-0-
01	10013 X	9816	-0-	-197	-0-	9816	2		Y	-0-		-0-
02	8960 X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2		Y	-0-		-0-
03	9920 X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2		Y	-0-		-0-
04	9510 X	8879	-0-	-631	-0-	8879	2		Y	-0-		-0-
05	9827 X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 264440		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14911 X	14100	-0-	-811	-0-	14100 2	N	-0-		-0-
01	14818 X	13936	-0-	-882	-0-	13936 2	N	-0-		-0-
02	13188 X	12318	-0-	-870	-0-	12318 2	N	-0-		-0-
03	14260 X	13462	-0-	-798	-0-	13462 2	N	-0-		-0-
04	13650 X	12824	-0-	-826	-0-	12824 2	N	-0-		-0-
05	14105 X	12283	-0-	-1822	-0-	12283 2	N	-0-		-0-
-----										
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264441		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802		
12	35246 X	35246	-0-	-0-	-0-	35246 2	N	-0-		-0-
01	36828 X	34466	-0-	-2362	-0-	34466 2	N	-0-		-0-
02	33264 X	30532	-0-	-2732	-0-	30532 2	N	-0-		-0-
03	36828 X	33544	-0-	-3284	-0-	33544 2	N	-0-		-0-
04	34920 X	32606	-0-	-2314	-0-	32606 2	N	-0-		-0-
05	35247 X	33260	-0-	-1987	-0-	33260 2	N	-0-		-0-
-----										
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 264442		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050		
12	15159 X	13093	-0-	-2066	-0-	13093 2	N	-0-		-0-
01	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	14682 2	N	-0-		-0-
02	13048 X	12948	-0-	-100	-0-	12948 2	N	-0-		-0-
03	14446 X	14033	-0-	-413	-0-	14033 2	N	-0-		-0-
04	14220 X	13248	-0-	-972	-0-	13248 2	N	-0-		-0-
05	14694 X	13407	-0-	-1287	-0-	13407 2	N	-0-		-0-
-----										
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 264448		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827		
12	11563 X	10854	-0-	-709	-0-	10854 2	N	-0-		-0-
01	11563 X	10683	-0-	-880	-0-	10683 2	N	-0-		-0-
02	10444 X	9281	-0-	-1163	-0-	9281 2	N	-0-		-0-
03	10850 X	10370	-0-	-480	-0-	10370 2	N	-0-		-0-
04	10500 X	9789	-0-	-711	-0-	9789 2	N	-0-		-0-
05	10850 X	9656	-0-	-1194	-0-	9656 2	N	-0-		-0-
-----										
BRITT UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 264484		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105		
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	349 1	4060 2	N	-0-	-0-
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	421 1	1733 2	N	-0-	-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	333 1	3687 2	N	-0-	-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	363 1	3527 2	N	-0-	-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	358 1	3623 2	N	-0-	-0-
*05	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	368 1	5135 2	N	-0-	-0-
-----										
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264743		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729		
12	5797 X	3190	-0-	-2607	-0-	3190 2		N	-0-	-0-
01	5797 X	3527	-0-	-2270	-0-	3527 2		N	-0-	-0-
02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558 2		N	-0-	-0-
03	5735 X	5685	-0-	-50	-0-	5685 2		N	-0-	-0-
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 2		N	-0-	-0-
05	6169 X	3532	-0-	-2637	-0-	3532 2		N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID -> 264744		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264745		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7562 - 12380		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2	N	-0-			-0-
01	22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2	N	-0-			-0-
02	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2	N	-0-			-0-
03	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2	N	-0-			-0-
04	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2	N	-0-			-0-
*05	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2	N	-0-			-0-
-----												
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 264747		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7122 - 9958		
12	10044 X	8312	-0-	-1732	-0-	8312	2	N	-0-			-0-
01	10044 X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2	N	-0-			-0-
02	8764 X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2	N	-0-			-0-
03	9238 X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2	N	-0-			-0-
05	8680 X	8394	-0-	-286	-0-	8394	2	N	-0-			-0-
-----												
DALTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264748		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8498 - 10152		
12	12524 X	10335	-0-	-2189	-0-	10335	2	N	-0-			-0-
01	12090 X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2	N	-0-			-0-
02	10360 X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2	N	-0-			-0-
04	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2	N	-0-			-0-
*05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2	N	-0-			-0-
-----												
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264749		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7500 - 10924		
12	17050 X	14904	-0-	-2146	-0-	14904	2	N	-0-			-0-
01	16926 X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2	N	-0-			-0-
02	14616 X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	2	N	-0-			-0-
03	15562 X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	13000	-0-	-1850	-0-	13000	2	N	-0-			-0-
05	14911 X	13746	-0-	-1165	-0-	13746	2	N	-0-			-0-
-----												
MIRA VISTA UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 264750		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 7240 - 14326		
12	28179 X	22112	-0-	-6067	-0-	571	1	21541	2	N	-0-	-0-
01	26939 X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-	-0-
02	23212 X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-	-0-
03	22103 X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-	-0-
04	21870 X	19284	-0-	-2586	-0-	535	1	18749	2	N	-0-	-0-
05	22599 X	17332	-0-	-5267	-0-	555	1	16777	2	N	-0-	-0-
-----												
BRITT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264753		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 7212 - 9020		
12	8959 X	7837	-0-	-1122	-0-	7837	2	N	-0-			-0-
01	8959 X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
02	7840 X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2	N	-0-			-0-
03	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2	N	-0-			-0-
05	8122 X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2	N	-0-			-0-
-----												
EAGLECREST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264754		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6917 - 8937		
12	10447 X	7118	-0-	-3329	-0-	7118	2	N	-0-			-0-
01	10447 X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2	N	-0-			-0-
02	9436 X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	6437	-0-	-2893	-0-	6437	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	6595	-0-	-3046	-0-	6595	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MT BIRDIE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158 PERF. 7760 - 13574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31961 X	26612	-0-	-5349	-0-	26612	2	N	-0-
01	31713 X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2	N	-0-
02	27692 X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2	N	-0-
03	28675 X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	2	N	-0-
04	27540 X	25244	-0-	-2296	-0-	25244	2	N	-0-
05	26598 X	25068	-0-	-1530	-0-	25068	2	N	-0-
-----									
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 7496 - 10300
12	14229 X	12583	-0-	-1646	-0-	12583	2	N	-0-
01	14229 X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2	N	-0-
02	11704 X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2	N	-0-
03	12772 X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	2	N	-0-
04	12180 X	10686	-0-	-1494	-0-	10686	2	N	-0-
05	12586 X	10586	-0-	-2000	-0-	10586	2	N	-0-
-----									
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544 PERF. 6739 - 8227
12	8742 X	147	-0-	-8595	-0-	147	2	N	-0-
01	4309 X	243	-0-	-4066	-0-	243	2	N	-0-
02	3892 X	188	-0-	-3704	-0-	188	2	N	-0-
03	4309 X	198	-0-	-4111	-0-	198	2	N	-0-
04	960 X	25	-0-	-935	-0-	25	2	N	-0-
*05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2	N	-0-
-----									
RFS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8116 - 10012
12	5363 X	620	-0-	-4743	-0-	620	2	N	-0-
01	5363 X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2	N	-0-
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-
03	4960 X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	2	N	-0-
04	3930 X	431	-0-	-3499	-0-	431	2	N	-0-
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-
-----									
BRITT UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728 PERF. 7429 - 9069
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	435	1	945 2	N -0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384 2	N -0-
02	532 N	407	-0-	-125	-0-	407	1		N -0-
03	1147 N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10 2	N -0-
04	840 N	514	-0-	-326	-0-	514	1		N -0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1		N -0-
-----									
JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	264936	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8569 PERF. 9009 - 11765
12	15748 X	10677	-0-	-5071	-0-	10677	2	N	-0-
01	14694 X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2	N	-0-
02	11788 X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2	N	-0-
03	13051 X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2	N	-0-
04	10320 X	9753	-0-	-567	-0-	9753	2	N	-0-
*05	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2	N	-0-
-----									
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969 PERF. 7629 - 9839
12	15531 X	13741	-0-	-1790	-0-	13741	2	N	-0-
01	15159 X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2	N	-0-
02	13580 X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2	N	-0-
03	14601 X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2	N	-0-
04	13860 X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2	N	-0-
05	14539 X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		12214 X	12019	-0-	-195	-0-	12019	2		N	-0-			-0-
01		11098 X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
02		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2		N	-0-			-0-
03		13051 X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2		N	-0-			-0-
04		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2		N	-0-			-0-
05		13206 X	12537	-0-	-669	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
-----														
WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522														
12		15314 X	13699	-0-	-1615	-0-	13699	2		N	-0-			-0-
01		14849 X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2		N	-0-			-0-
02		12404 X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2		N	-0-			-0-
03		13702 X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2		N	-0-			-0-
04		13260 X	7818	-0-	-5442	-0-	7818	2		N	-0-			-0-
05		13702 X	8680	-0-	-5022	-0-	8680	2		N	-0-			-0-
-----														
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921														
12		3472 X	2756	-0-	-716	-0-	378	1	2378	2	N	-0-		-0-
01		3472 X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-		-0-
02		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-		-0-
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	2575	-0-	-665	-0-	332	1	2243	2	N	-0-		-0-
05		3565 X	3117	-0-	-448	-0-	355	1	2762	2	N	-0-		-0-
-----														
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976														
12		5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
01		5425 X	5020	-0-	-405	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
02		4732 X	3906	-0-	-826	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
03		5301 X	4123	-0-	-1178	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
04		5130 X	1972	-0-	-3158	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
05		5301 X	2843	-0-	-2458	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
-----														
LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872														
12		7192 X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2		N	-0-			-0-
01		6572 X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
02		5768 X	5026	-0-	-742	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
03		7130 X	4503	-0-	-2627	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
04		6900 X	5961	-0-	-939	-0-	5961	2		N	-0-			-0-
05		7130 X	6641	-0-	-489	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
-----														
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460														
12		16585 X	13320	-0-	-3265	-0-	13320	2		N	-0-			-0-
01		16120 X	12988	-0-	-3132	-0-	12988	2		N	-0-			-0-
02		14140 X	11991	-0-	-2149	-0-	11991	2		N	-0-			-0-
03		15004 X	13060	-0-	-1944	-0-	13060	2		N	-0-			-0-
04		13680 X	11961	-0-	-1719	-0-	11961	2		N	-0-			-0-
05		13330 X	12122	-0-	-1208	-0-	12122	2		N	-0-			-0-
-----														
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313														
12		28334 X	15948	-0-	-12386	-0-	15948	2		N	-0-			-0-
01		27559 X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2		N	-0-			-0-
02		23940 X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2		N	-0-			-0-
03		26040 X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2		N	-0-			-0-
04		21900 X	18043	-0-	-3857	-0-	18043	2		N	-0-			-0-
05		22630 X	17963	-0-	-4667	-0-	17963	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: M 4H		RRCID -> 265310		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4712 X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-
04	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	3896	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA WEST UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 265311		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108				
12	10168 X	7750	-0-	-2418	-0-	7750	2	N	-0-			-0-
01	9982 X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2	N	-0-			-0-
02	8820 X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2	N	-0-			-0-
04	8010 X	7942	-0-	-68	-0-	7942	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	8098	-0-	-210	-0-	8098	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265337		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257				
12	11191 X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2	N	-0-			-0-
01	11191 X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
02	10108 X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2	N	-0-			-0-
03	10974 X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2	N	-0-			-0-
04	10710 X	9952	-0-	-758	-0-	9952	2	N	-0-			-0-
05	11067 X	10168	-0-	-899	-0-	10168	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265364		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293				
12	15531 X	14349	-0-	-1182	-0-	14349	2	N	-0-			-0-
01	14973 X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2	N	-0-			-0-
02	13524 X	12625	-0-	-899	-0-	12625	2	N	-0-			-0-
03	14756 X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2	N	-0-			-0-
04	14040 X	13016	-0-	-1024	-0-	13016	2	N	-0-			-0-
05	14353 X	13260	-0-	-1093	-0-	13260	2	N	-0-			-0-
-----												
DIXON UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 265565		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026				
12	10137 X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2	N	-0-			-0-
02	8372 X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2	N	-0-			-0-
03	9083 X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	8256	-0-	-534	-0-	8256	2	N	-0-			-0-
05	8959 X	8134	-0-	-825	-0-	8134	2	N	-0-			-0-
-----												
MT ACE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265570		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130				
12	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	586	1	6171	2	N	-0-	-0-
01	7595 X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-	-0-
02	6860 X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-	-0-
03	7595 X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-	-0-
04	6540 X	5997	-0-	-543	-0-	641	1	5356	2	N	-0-	-0-
05	6758 X	6096	-0-	-662	-0-	704	1	5392	2	N	-0-	-0-
-----												
DIXON UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 265574		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112				
12	10571 X	8099	-0-	-2472	-0-	8099	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2	N	-0-			-0-
02	8708 X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2	N	-0-			-0-
03	9641 X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	2	N	-0-			-0-
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	8494	-0-	-124	-0-	8494	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 265581		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15407 X	13424	-0-	-1983	-0-	13424	2		N	-0-		-0-
01	15407 X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2		N	-0-		-0-
02	13916 X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2		N	-0-		-0-
03	13423 X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	2		N	-0-		-0-
04	12990 X	12986	-0-	-4	-0-	12986	2		N	-0-		-0-
05	13578 X	12102	-0-	-1476	-0-	12102	2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265584		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214				
12	9796 X	4973	-0-	-4823	-0-	4973	2		Y	-0-		2
01	9796 X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y		2
02	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	7
						41	9					
03	9610 X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-	7
04	9210 X	8358	-0-	-852	-0-	392	1	7966	2	Y	-0-	7
05	12958 X	10317	-0-	-2641	-0-	422	1	9895	2	Y	-0-	7
-----												
RIDDLE		WELL #: B 2H		RRCID -> 265614		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987				
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2		Y	-0-		1
01	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2		Y	-0-		1
02	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2		Y	-0-		1
03	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2		Y	-0-		1
04	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2		Y	-0-		1
*05	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2		Y	-0-		1
-----												
RIDDLE		WELL #: B 5H		RRCID -> 265619		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550				
12	22382 X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2		Y	-0-		57
01	22010 X	18054	-0-	-3956	-0-	18042	2	12	9	Y	11	68
02	18816 X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2		Y	-0-		68
03	20739 X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	68
04	20070 X	19109	-0-	-961	-0-	19107	2	2	9	Y	2	68
*05	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21129	2	28	9	Y	25	93
-----												
BARBER W UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 265664		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822				
12	7440 X	7140	-0-	-300	-0-	7140	2		Y	-0-		13
01	7347 X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2		Y	-0-		13
02	6636 X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2		Y	-0-		13
03	7347 X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2		Y	-0-		13
04	6900 X	6659	-0-	-241	-0-	6589	2	70	9	Y	64	13
05	7130 X	6779	-0-	-351	-0-	6779	2		Y	-0-		13
-----												
BARBER W UNIT		WELL #: S 10H		RRCID -> 265665		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099				
12	9145 X	8906	-0-	-239	-0-	8906	2		Y	-0-		13
01	8680 X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2		Y	-0-		13
02	7980 X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2		Y	-0-		13
03	8897 X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2		Y	-0-		13
04	8610 X	7865	-0-	-745	-0-	7795	2	70	9	Y	64	13
05	8897 X	7974	-0-	-923	-0-	7974	2		Y	-0-		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARBER W UNIT		WELL #:		W 6H	RRCID ->	265666	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6789 -	8795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6355 X	5848	-0-	-507	-0-	5848	2		Y	-0-		16
01		6355 X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2		Y	-0-		16
02		5740 X	3877	-0-	-1863	-0-	3876	2	1 9	Y	17 1		-0-
03		6107 X	3699	-0-	-2408	-0-	3699	2		Y	-0-		-0-
04		5790 X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2		Y	-0-		-0-
05		5859 X	5596	-0-	-263	-0-	5596	2		Y	-0-		-0-
-----													
BARBER W UNIT		WELL #:		E 12H	RRCID ->	265667	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	7106 -	12017
12		11253 X	10058	-0-	-1195	-0-	10058	2		Y	-0-		12
01		10912 X	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2		Y	-0-		12
02		9856 X	9042	-0-	-814	-0-	9008	2	34 9	Y	31 36 1		7
03		10788 X	9726	-0-	-1062	-0-	9726	2		Y	-0-		7
04		10440 X	9965	-0-	-475	-0-	9965	2		Y	-0-		7
*05		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2		Y	-0-		7
-----													
MOSITES		WELL #:		B 2H	RRCID ->	265680	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6744 -	10306
12		10633 X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3		Y	-0-		-0-
01		10323 X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3		Y	-0-		-0-
02		9884 X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3		Y	-0-		-0-
03		10943 X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3		Y	-0-		-0-
04		10590 X	9824	-0-	-766	-0-	9824	3		Y	-0-		-0-
05		10354 X	10071	-0-	-283	-0-	10003	3	68 9	Y	62 62 1		-0-
-----													
MOSITES		WELL #:		B 3H	RRCID ->	265681	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6811 -	11679
12		13144 X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3		Y	-0-		-0-
01		13144 X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3		Y	-0-		-0-
02		12656 X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3		Y	-0-		-0-
03		14012 X	12351	-0-	-1661	-0-	12351	3		Y	-0-		-0-
04		13560 X	12226	-0-	-1334	-0-	12226	3		Y	-0-		-0-
*05		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12462	3	68 9	Y	62 62 1		-0-
-----													
LMRA WEST UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	265744	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7111 -	9967
12		9827 X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2		N	-0-		-0-
01		9827 X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2		N	-0-		-0-
02		8876 X	7080	-0-	-1796	-0-	7080	2		N	-0-		-0-
03		9734 X	8979	-0-	-755	-0-	8979	2		N	-0-		-0-
04		9420 X	8130	-0-	-1290	-0-	8130	2		N	-0-		-0-
05		9734 X	8438	-0-	-1296	-0-	8438	2		N	-0-		-0-
-----													
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7679 -	12439
12		29481 X	27125	-0-	-2356	-0-	27125	2		N	-0-		-0-
01		29481 X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2		N	-0-		-0-
02		26740 X	25405	-0-	-1335	-0-	25405	2		N	-0-		-0-
03		29605 X	23845	-0-	-5760	-0-	23845	2		N	-0-		-0-
04		28650 X	24924	-0-	-3726	-0-	24924	2		N	-0-		-0-
05		28117 X	25431	-0-	-2686	-0-	25431	2		N	-0-		-0-
-----													
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	265746	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	7730 -	10661
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	12545	-0-	12545	12545	12545	2		N	-0-		-0-
02		T. A.	17019	-0-	17019	29564	17019	2		N	-0-		-0-
03		T. A.	17421	-0-	17421	46985	17421	2		N	-0-		-0-
04		62679 X	15694	-0-	-46985	-0-	15694	2		N	-0-		-0-
05		14570 X	13944	-0-	-626	-0-	13944	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MT ACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265748	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	8839 - 14723
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	468 1	11804 2	N	-0-		-0-
01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467 1	10325 2	N	-0-		-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448 1	8850 2	N	-0-		-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490 1	10354 2	N	-0-		-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	474 1	9730 2	N	-0-		-0-
*05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	508 1	9432 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 6H	RRCID ->	265758	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7062 - 9424
12	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084 2		Y	-0-		-0-
01	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543 2		Y	-0-		-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348 2	50 9	Y	45	38 1	7
03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940 2		Y	-0-		7
04	10950	X	9778	-0-	-1172	-0-	9778 2		Y	-0-		7
05	11098	X	9878	-0-	-1220	-0-	9878 2		Y	-0-		7

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265765	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7636 - 10478
12	18724	X	15361	-0-	-3363	-0-	15361 2		N	-0-		-0-
01	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271 2		N	-0-		-0-
02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257 2		N	-0-		-0-
03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629 2		N	-0-		-0-
04	15030	X	14145	-0-	-885	-0-	14145 2		N	-0-		-0-
05	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646 2		N	-0-		-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265766	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6941 - 10743
12	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362 3		Y	-0-		29
01	13392	X	12617	-0-	-775	-0-	12514 3	103 9	Y	94	107 1	16
02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728 3		Y	-0-		16
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167 3		Y	-0-		16
04	12210	X	11874	-0-	-336	-0-	11848 3	26 9	Y	24	40 1	-0-
*05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13368 3	78 9	Y	71	71 1	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 5H	RRCID ->	265769	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7009 - 9461
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 2		Y	-0-		-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2		Y	-0-		-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427 2	50 9	Y	45	38 1	7
03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526 2		Y	-0-		7
04	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	5587 2		Y	-0-		7
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	6346 2		Y	-0-		7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265771	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7263 - 9999
12	13361	X	12320	-0-	-1041	-0-	12320 2		N	-0-		-0-
01	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945 2		N	-0-		-0-
02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644 2		N	-0-		-0-
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616 2		N	-0-		-0-
04	12180	X	11109	-0-	-1071	-0-	11109 2		N	-0-		-0-
05	12307	X	11349	-0-	-958	-0-	11349 2		N	-0-		-0-

DULANEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265776	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7012 - 9374
12	13702	X	12251	-0-	-1451	-0-	204 1	12047 2	Y	-0-		-0-
01	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206 1	11793 2	Y	-0-		-0-
02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188 1	10708 2	Y	-0-		-0-
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214 1	10691 2	Y	-0-		-0-
04	12300	X	11269	-0-	-1031	-0-	204 1	11065 2	Y	-0-		-0-
05	12245	X	11274	-0-	-971	-0-	209 1	11065 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID -> 265780		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7444 - 9998			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4476	2	N	-0-	-0-	
01	2325 X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-	-0-	
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-	-0-	
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	2	N	-0-	-0-	
04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	193	1	7869	2	N	-0-	-0-	
05	5363 X	1159	-0-	-4204	-0-	182	1	977	2	N	-0-	-0-	
-----													
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID -> 265784		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7453 - 10737			
12	9982 X	7305	-0-	-2677	-0-	253	1	7052	2	N	-0-	-0-	
01	9982 X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-	-0-	
02	8176 X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-	-0-	
03	9052 X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	2	N	-0-	-0-	
04	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	357	1	10350	2	N	-0-	-0-	
*05	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	313	1	9056	2	N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #: I 4H		RRCID -> 265789		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6942 - 9361			
12	8277 X	8190	-0-	-87	-0-	8190	2			Y	-0-	-0-	
01	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-	-0-	
02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7521	2	50	9	Y	45	7	
03	8184 X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			Y	-0-	7	
04	8430 X	6805	-0-	-1625	-0-	6805	2			Y	-0-	7	
05	8711 X	7038	-0-	-1673	-0-	7038	2			Y	-0-	7	
-----													
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265790		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7192 - 9894			
12	10137 X	9432	-0-	-705	-0-	9432	2			Y	-0-	2	
01	10013 X	9501	-0-	-512	-0-	9501	2			Y	-0-	2	
02	8932 X	8668	-0-	-264	-0-	8627	2	41	9	Y	37	7	
03	9734 X	9264	-0-	-470	-0-	9264	2			Y	-0-	7	
04	9210 X	8701	-0-	-509	-0-	8701	2			Y	-0-	7	
05	9610 X	8542	-0-	-1068	-0-	8542	2			Y	-0-	7	
-----													
JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6967 - 9499			
12	7316 X	3227	-0-	-4089	-0-	3227	2			Y	-0-	-0-	
01	7037 X	4535	-0-	-2502	-0-	4535	2			Y	-0-	-0-	
02	6272 X	5887	-0-	-385	-0-	5837	2	50	9	Y	45	7	
03	6758 X	6605	-0-	-153	-0-	6605	2			Y	-0-	7	
04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-	7	
05	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-	7	
-----													
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265792		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 8001 - 10737			
12	26846 X	24747	-0-	-2099	-0-	24747	2			N	-0-	-0-	
01	26598 X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-	-0-	
02	23828 X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-	-0-	
03	25668 X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-	-0-	
04	24210 X	22791	-0-	-1419	-0-	22791	2			N	-0-	-0-	
05	24769 X	23217	-0-	-1552	-0-	23217	2			N	-0-	-0-	
-----													
ROCHIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265793		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 9450 - 12666			
12	16554 X	16535	-0-	-19	-0-	16535	2			N	-0-	-0-	
01	16554 X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-	-0-	
02	14952 X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-	-0-	
03	16523 X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	2			N	-0-	-0-	
04	15990 X	12280	-0-	-3710	-0-	12280	2			N	-0-	-0-	
05	16523 X	12482	-0-	-4041	-0-	12482	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OK CORRAL B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265795		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8746 - 11382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7781 X	6086	-0-	-1695	-0-	352 1	5734 2	N	-0-		-0-
01	7781 X	5545	-0-	-2236	-0-	298 1	5247 2	N	-0-		-0-
02	6804 X	6634	-0-	-170	-0-	312 1	6322 2	N	-0-		-0-
03	7533 X	6759	-0-	-774	-0-	328 1	6431 2	N	-0-		-0-
04	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	312 1	7302 2	N	-0-		-0-
*05	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	303 1	11613 2	N	-0-		-0-
-----											
BARBER W UNIT		WELL #: N 8H		RRCID -> 265796		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6759 - 9125	
12	12834 X	12399	-0-	-435	-0-	12399 2		N	-0-		114
01	12772 X	11855	-0-	-917	-0-	11855 2		N	-0-		114
02	11396 X	10422	-0-	-974	-0-	10422 2		N	-0-	87 1	27
03	12617 X	11909	-0-	-708	-0-	11909 2		N	-0-		27
04	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12377 2		N	-0-		27
05	12400 X	12173	-0-	-227	-0-	12173 2		N	-0-		27
-----											
MEACHAM		WELL #: B 21H		RRCID -> 265797		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7318 - 9850	
12	10385 X	8167	-0-	-2218	-0-	244 1	7923 2	N	-0-		-0-
01	10199 X	6793	-0-	-3406	-0-	245 1	6548 2	N	-0-		-0-
02	8876 X	4866	-0-	-4010	-0-	215 1	4651 2	N	-0-		-0-
03	8153 X	6024	-0-	-2129	-0-	249 1	5775 2	N	-0-		-0-
04	7890 X	5922	-0-	-1968	-0-	241 1	5681 2	N	-0-		-0-
05	8153 X	5202	-0-	-2951	-0-	228 1	4974 2	N	-0-		-0-
-----											
MEACHAM		WELL #: B 23H		RRCID -> 265798		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7418 - 9780	
12	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	127 1	11300 2	N	-0-		-0-
01	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	134 1	10635 2	N	-0-		-0-
02	9520 X	9138	-0-	-382	-0-	134 1	9004 2	N	-0-		-0-
03	11439 X	8848	-0-	-2591	-0-	152 1	8696 2	N	-0-		-0-
04	11070 X	8209	-0-	-2861	-0-	144 1	8065 2	N	-0-		-0-
05	11439 X	8154	-0-	-3285	-0-	137 1	8017 2	N	-0-		-0-
-----											
MEACHAM		WELL #: B 22H		RRCID -> 265800		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7420 - 9506	
12	3317 X	280	-0-	-3037	-0-	266 1	14 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	996	-0-	-2941	-0-	267 1	729 2	N	-0-		-0-
02	3556 X	2535	-0-	-1021	-0-	267 1	2268 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	2710	-0-	-1227	-0-	253 1	2457 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	1136	-0-	-1864	-0-	234 1	902 2	N	-0-		-0-
05	2821 X	1388	-0-	-1433	-0-	250 1	1138 2	N	-0-		-0-
-----											
ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265801		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8645 - 12488	
12	14632 X	12429	-0-	-2203	-0-	12429 2		N	-0-		-0-
01	13516 X	11550	-0-	-1966	-0-	11550 2		N	-0-		-0-
02	11984 X	10115	-0-	-1869	-0-	10115 2		N	-0-		-0-
03	12431 X	10573	-0-	-1858	-0-	10573 2		N	-0-		-0-
04	12030 X	10879	-0-	-1151	-0-	10879 2		N	-0-		-0-
05	12431 X	10936	-0-	-1495	-0-	10936 2		N	-0-		-0-
-----											
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265803		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7481 - 9877	
12	13547 X	12626	-0-	-921	-0-	12626 2		N	-0-		-0-
01	13547 X	12136	-0-	-1411	-0-	12136 2		N	-0-		-0-
02	11816 X	10826	-0-	-990	-0-	10826 2		N	-0-		-0-
03	12772 X	11821	-0-	-951	-0-	11821 2		N	-0-		-0-
04	12270 X	11266	-0-	-1004	-0-	11266 2		N	-0-		-0-
05	12617 X	11668	-0-	-949	-0-	11668 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265805	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7629 - 10753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	12782 2		N	-0-		-0-
01	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435 2		N	-0-		-0-
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051 2		N	-0-		-0-
03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239 2		N	-0-		-0-
04	12360	X	11979	-0-	-381	-0-	11979 2		N	-0-		-0-
05	12772	X	12265	-0-	-507	-0-	12265 2		N	-0-		-0-
-----												
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265806	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7556 - 10462	
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551 2		N	-0-		-0-
01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249 2		N	-0-		-0-
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425 2		N	-0-		-0-
03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926 2		N	-0-		-0-
04	13110	X	11360	-0-	-1750	-0-	11360 2		N	-0-		-0-
05	13547	X	11934	-0-	-1613	-0-	11934 2		N	-0-		-0-
-----												
TIMBER CREEK MW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265911	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7967 - 11354	
12	23467	X	21055	-0-	-2412	-0-	21055 2		N	-0-		-0-
01	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709 2		N	-0-		-0-
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905 2		N	-0-		-0-
03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729 2		N	-0-		-0-
04	21090	X	19216	-0-	-1874	-0-	19216 2		N	-0-		-0-
05	21700	X	19619	-0-	-2081	-0-	19619 2		N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		I 10H	RRCID ->	265917	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6759 - 9211	
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702 2		Y	-0-		-0-
01	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34 1	373 2	Y	-0-		-0-
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244 1	3576 2	Y	45	38 1	7
							50 9					
03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344 1	4808 2	Y	-0-		7
04	6240	X	4122	-0-	-2118	-0-	313 1	3809 2	Y	-0-		7
05	6448	X	3094	-0-	-3354	-0-	337 1	2757 2	Y	-0-		7
-----												
BRITT UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	265979	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7492 - 9132	
12	12369	X	11437	-0-	-932	-0-	272 1	11165 2	N	-0-		-0-
01	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236 1	11295 2	N	-0-		-0-
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205 1	9482 2	N	-0-		-0-
03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238 1	11222 2	N	-0-		-0-
04	11160	X	10340	-0-	-820	-0-	235 1	10105 2	N	-0-		-0-
05	11532	X	10423	-0-	-1109	-0-	242 1	10181 2	N	-0-		-0-
-----												
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	265980	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6830 - 9532	
12	7874	X	5998	-0-	-1876	-0-	5998 2		Y	-0-		-0-
01	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978 2		Y	-0-		-0-
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900 2		Y	-0-		-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834 2		Y	-0-		-0-
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	7122 2		Y	-0-		-0-
05	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 29H		RRCID ->	266010	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7374 - 10418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	15841 X	15062	-0-	-779	-0-	85 1	14977 2	N	-0-	-0-	
01	14787 X	13790	-0-	-997	-0-	89 1	13701 2	N	-0-	-0-	
02	13412 X	12235	-0-	-1177	-0-	88 1	12147 2	N	-0-	-0-	
03	15066 X	13313	-0-	-1753	-0-	101 1	13212 2	N	-0-	-0-	
04	14580 X	11956	-0-	-2624	-0-	96 1	11860 2	N	-0-	-0-	
05	15066 X	12488	-0-	-2578	-0-	91 1	12397 2	N	-0-	-0-	
-----											
YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	266069	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6704 - 8680
12	13609 X	12275	-0-	-1334	-0-	12275 2		N	-0-	-0-	
01	13609 X	12075	-0-	-1534	-0-	12075 2		N	-0-	-0-	
02	12292 X	10399	-0-	-1893	-0-	10399 2		N	-0-	-0-	
03	12958 X	11989	-0-	-969	-0-	11989 2		N	-0-	-0-	
04	12540 X	11591	-0-	-949	-0-	11591 2		N	-0-	-0-	
05	12276 X	10706	-0-	-1570	-0-	10706 2		N	-0-	-0-	
-----											
DULANEY UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	266070	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6800 - 9184
12	3038 X	398	-0-	-2640	-0-	398 1		Y	-0-	-0-	
01	3038 X	455	-0-	-2583	-0-	455 1		Y	-0-	-0-	
02	1932 X	442	-0-	-1490	-0-	442 1		Y	-0-	-0-	
03	1023 X	476	-0-	-547	-0-	476 1		Y	-0-	-0-	
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 1		Y	-0-	-0-	
05	496 X	456	-0-	-40	-0-	456 1		Y	-0-	-0-	
-----											
HBB UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	266071	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	8883 - 10875
12	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12756 2		N	-0-	-0-	
01	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	12952 2		N	-0-	-0-	
02	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10800 2		N	-0-	-0-	
03	12741 X	11122	-0-	-1619	-0-	11122 2		N	-0-	-0-	
04	12540 X	12011	-0-	-529	-0-	12011 2		N	-0-	-0-	
05	12958 X	12642	-0-	-316	-0-	12642 2		N	-0-	-0-	
-----											
HBB UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	266072	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7653 - 10817
12	14911 X	13686	-0-	-1225	-0-	13686 2		N	-0-	-0-	
01	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	15917 2		N	-0-	-0-	
02	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	14292 2		N	-0-	-0-	
03	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15481 2		N	-0-	-0-	
04	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15919 2		N	-0-	-0-	
*05	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134 2		N	-0-	-0-	
-----											
HBB UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	266073	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	8583 - 10865
12	8556 X	7930	-0-	-626	-0-	7930 2		N	-0-	-0-	
01	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10831 2		N	-0-	-0-	
02	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10304 2		N	-0-	-0-	
03	8990 X	7955	-0-	-1035	-0-	7955 2		N	-0-	-0-	
04	9990 X	8600	-0-	-1390	-0-	8600 2		N	-0-	-0-	
*05	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11577 2		N	-0-	-0-	
-----											
HBB UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266075	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7455 - 10971
12	17732 X	13088	-0-	-4644	-0-	13088 2		N	-0-	-0-	
01	17732 X	14590	-0-	-3142	-0-	14590 2		N	-0-	-0-	
02	15540 X	13143	-0-	-2397	-0-	13143 2		N	-0-	-0-	
03	17050 X	14438	-0-	-2612	-0-	14438 2		N	-0-	-0-	
04	15360 X	14070	-0-	-1290	-0-	14070 2		N	-0-	-0-	
*05	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	14727 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	266078	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	6727 PERF. 7186 - 10732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8897 X	6703	-0-	-2194	-0-	308 1	6395 2	N	-0-	-0-
01	8866 X	6947	-0-	-1919	-0-	334 1	6613 2	N	-0-	-0-
02	7532 X	7245	-0-	-287	-0-	307 1	6938 2	N	-0-	-0-
03	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	249 1	11240 2	N	-0-	-0-
04	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	15115 2		N	-0-	-0-
*05	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814 2		N	-0-	-0-
-----										
SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	266081	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	6711 PERF. 7034 - 9996	
12	11625 X	8911	-0-	-2714	-0-	221 1	8690 2	N	-0-	-0-
01	11222 X	9043	-0-	-2179	-0-	239 1	8804 2	N	-0-	-0-
02	9800 X	8501	-0-	-1299	-0-	220 1	8281 2	N	-0-	-0-
03	9951 X	9061	-0-	-890	-0-	238 1	8823 2	N	-0-	-0-
04	9630 X	8348	-0-	-1282	-0-	238 1	8110 2	N	-0-	-0-
05	9424 X	8291	-0-	-1133	-0-	244 1	8047 2	N	-0-	-0-
-----										
QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	266083	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6469 PERF. 6871 - 8983	
12	13733 X	10184	-0-	-3549	-0-	10184 2		N	-0-	-0-
01	13733 X	12098	-0-	-1635	-0-	12098 2		N	-0-	-0-
02	12404 X	10214	-0-	-2190	-0-	10214 2		N	-0-	-0-
03	11997 X	11239	-0-	-758	-0-	11239 2		N	-0-	-0-
04	11700 X	10313	-0-	-1387	-0-	10313 2		N	-0-	-0-
05	12090 X	6478	-0-	-5612	-0-	6478 2		N	-0-	-0-
-----										
SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266085	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	6743 PERF. 8008 - 10308	
12	14167 X	12589	-0-	-1578	-0-	12589 2		N	-0-	-0-
01	13919 X	12550	-0-	-1369	-0-	12550 2		N	-0-	-0-
02	12264 X	11395	-0-	-869	-0-	11395 2		N	-0-	-0-
03	12896 X	12451	-0-	-445	-0-	12451 2		N	-0-	-0-
04	12480 X	11669	-0-	-811	-0-	11669 2		N	-0-	-0-
05	12617 X	11405	-0-	-1212	-0-	11405 2		N	-0-	-0-
-----										
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	266089	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6707 PERF. 7654 - 11232	
12	18445 X	16495	-0-	-1950	-0-	16495 2		N	-0-	-0-
01	18197 X	16005	-0-	-2192	-0-	16005 2		N	-0-	-0-
02	16072 X	14396	-0-	-1676	-0-	14396 2		N	-0-	-0-
03	17391 X	15830	-0-	-1561	-0-	15830 2		N	-0-	-0-
04	16830 X	15618	-0-	-1212	-0-	15618 2		N	-0-	-0-
05	16492 X	15848	-0-	-644	-0-	15848 2		N	-0-	-0-
-----										
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266091	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6763 PERF. 7862 - 11346	
12	7595 X	2154	-0-	-5441	-0-	454 1	1700 2	N	-0-	-0-
01	7595 X	5197	-0-	-2398	-0-	492 1	4705 2	N	-0-	-0-
02	6020 X	5959	-0-	-61	-0-	450 1	5509 2	N	-0-	-0-
03	6665 X	5980	-0-	-685	-0-	508 1	5472 2	N	-0-	-0-
04	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	514 1	7250 2	N	-0-	-0-
*05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	527 1	6271 2	N	-0-	-0-
-----										
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266092	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7299 PERF. 7724 - 10310	
12	18259 X	15252	-0-	-3007	-0-	15252 2		N	-0-	-0-
01	17515 X	14167	-0-	-3348	-0-	14167 2		N	-0-	-0-
02	15400 X	12966	-0-	-2434	-0-	12966 2		N	-0-	-0-
03	17050 X	11147	-0-	-5903	-0-	11147 2		N	-0-	-0-
04	15840 X	1906	-0-	-13934	-0-	1906 2		N	-0-	-0-
05	15252 X	36	-0-	-15216	-0-	36 2		N	-0-	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	266094	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8504 - 10288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	16213 X	14371	-0-	-1842	-0-	14371 2	N	-0-			-0-
01	15345 X	14303	-0-	-1042	-0-	14303 2	N	-0-			-0-
02	13860 X	13243	-0-	-617	-0-	13243 2	N	-0-			-0-
03	15345 X	14034	-0-	-1311	-0-	14034 2	N	-0-			-0-
04	14100 X	13465	-0-	-635	-0-	13465 2	N	-0-			-0-
05	14663 X	13569	-0-	-1094	-0-	13569 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266096	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7167 - 9851
12	9114 X	8433	-0-	-681	-0-	8433 2	N	-0-			-0-
01	9052 X	8261	-0-	-791	-0-	8261 2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7320	-0-	-632	-0-	7320 2	N	-0-			-0-
03	8618 X	8514	-0-	-104	-0-	8394 2	N	109	109 1		-0-
04	8340 X	7858	-0-	-482	-0-	7858 2	N	-0-			-0-
05	8432 X	8151	-0-	-281	-0-	8151 2	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	266097	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7324 - 10426
12	12679 X	11390	-0-	-1289	-0-	11390 2	Y	-0-			-0-
01	12462 X	11159	-0-	-1303	-0-	11159 2	Y	-0-			-0-
02	11032 X	10604	-0-	-428	-0-	10499 2	Y	95	95 1		-0-
03	11966 X	11227	-0-	-739	-0-	11227 2	Y	-0-			-0-
04	11280 X	10748	-0-	-532	-0-	10748 2	Y	-0-			-0-
05	11749 X	10837	-0-	-912	-0-	10837 2	Y	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	266183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	8385 - 10595
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 25H		RRCID ->	266184	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8531 - 11568
12	8463 X	6917	-0-	-1546	-0-	241 1	N	-0-			-0-
01	8463 X	6551	-0-	-1912	-0-	253 1	N	-0-			-0-
02	7644 X	6041	-0-	-1603	-0-	268 1	N	-0-			-0-
03	7099 X	6670	-0-	-429	-0-	254 1	N	-0-			-0-
04	6810 X	6030	-0-	-780	-0-	253 1	N	-0-			-0-
05	6913 X	5631	-0-	-1282	-0-	250 1	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 27H		RRCID ->	266185	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9718 - 13105
12	8029 X	6211	-0-	-1818	-0-	326 1	N	-0-			-0-
01	8029 X	5940	-0-	-2089	-0-	382 1	N	-0-			-0-
02	7252 X	6193	-0-	-1059	-0-	407 1	N	-0-			-0-
03	7688 X	6847	-0-	-841	-0-	458 1	N	-0-			-0-
04	6900 X	5754	-0-	-1146	-0-	456 1	N	-0-			-0-
05	6851 X	5887	-0-	-964	-0-	455 1	N	-0-			-0-
-----											
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 28H		RRCID ->	266187	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7270 - 12966
12	18879 X	15908	-0-	-2971	-0-	15908 2	N	-0-			-0-
01	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-	21054 2	N	-0-			-0-
02	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	18297 2	N	-0-			-0-
03	16678 X	16388	-0-	-290	-0-	16388 2	N	-0-			-0-
04	18690 X	15857	-0-	-2833	-0-	15857 2	N	-0-			-0-
05	19313 X	15746	-0-	-3567	-0-	15746 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7178 - 11066
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22258 X	18512	-0-	-3746	-0-	18512 2	N	-0-	-0-	-0-
01	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	21664 2	N	-0-	-0-	-0-
02	19488 X	16992	-0-	-2496	-0-	16992 2	N	-0-	-0-	-0-
03	20739 X	18968	-0-	-1771	-0-	18968 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20970 X	19841	-0-	-1129	-0-	19841 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	22415 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 7114 - 12780
12	22351 X	20921	-0-	-1430	-0-	20921 2	N	-0-	-0-	-0-
01	22351 X	19804	-0-	-2547	-0-	19804 2	N	-0-	-0-	-0-
02	19852 X	18549	-0-	-1303	-0-	18549 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21266 X	20445	-0-	-821	-0-	20445 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20340 X	19552	-0-	-788	-0-	19552 2	N	-0-	-0-	-0-
05	20925 X	19948	-0-	-977	-0-	19948 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 26H		RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 8252 - 12641
12	2666 X	1004	-0-	-1662	-0-	433 1	571 2	N	-0-	-0-
01	2263 X	1792	-0-	-471	-0-	463 1	1329 2	N	-0-	-0-
02	3108 X	1381	-0-	-1727	-0-	427 1	954 2	N	-0-	-0-
03	3441 X	1043	-0-	-2398	-0-	447 1	596 2	N	-0-	-0-
04	3330 X	2214	-0-	-1116	-0-	486 1	1728 2	N	-0-	-0-
*05	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	472 1	1797 2	N	-0-	-0-
-----										
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	266200	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 7246 - 11860
12	15221 X	11892	-0-	-3329	-0-	11892 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14973 X	4570	-0-	-10403	-0-	4570 2	N	-0-	-0-	-0-
02	13524 X	9672	-0-	-3852	-0-	9672 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14136 X	8699	-0-	-5437	-0-	8699 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12690 X	8669	-0-	-4021	-0-	8669 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11904 X	8580	-0-	-3324	-0-	8580 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266377	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 8018 - 10403
12	13640 X	11411	-0-	-2229	-0-	249 1	11162 2	N	-0-	-0-
01	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	205 1	11987 2	N	-0-	-0-
02	10500 X	9449	-0-	-1051	-0-	205 1	9244 2	N	-0-	-0-
03	11625 X	11590	-0-	-35	-0-	204 1	11386 2	N	-0-	-0-
04	11790 X	11663	-0-	-127	-0-	116 1	11547 2	N	-0-	-0-
05	12183 X	10751	-0-	-1432	-0-	201 1	10550 2	N	-0-	-0-
-----										
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 29H		RRCID ->	266378	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 8361 - 13360
12	20801 X	19634	-0-	-1167	-0-	19634 2	N	-0-	-0-	-0-
01	20088 X	11128	-0-	-8960	-0-	11128 2	N	-0-	-0-	-0-
02	17668 X	10601	-0-	-7067	-0-	10601 2	N	-0-	-0-	-0-
03	19623 X	14877	-0-	-4746	-0-	14877 2	N	-0-	-0-	-0-
04	18990 X	14920	-0-	-4070	-0-	14920 2	N	-0-	-0-	-0-
05	19623 X	16873	-0-	-2750	-0-	16873 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	266380	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7805 - 11693
12	14291 X	12893	-0-	-1398	-0-	155 1	12738 2	N	-0-	-0-
01	14291 X	12882	-0-	-1409	-0-	116 1	12766 2	N	-0-	-0-
02	12908 X	9423	-0-	-3485	-0-	92 1	9331 2	N	-0-	-0-
03	13578 X	12650	-0-	-928	-0-	19 1	12631 2	N	-0-	-0-
04	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	7 1	13626 2	N	-0-	-0-
*05	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	1 1	13230 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	266381	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7851 - 11485
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	22878 X	20570	-0-	-2308	-0-	20570 2	N	-0-			-0-	
01	22134 X	20684	-0-	-1450	-0-	20684 2	N	-0-			-0-	
02	19992 X	17485	-0-	-2507	-0-	17485 2	N	-0-			-0-	
03	21297 X	19428	-0-	-1869	-0-	19428 2	N	-0-			-0-	
04	20310 X	18123	-0-	-2187	-0-	18123 2	N	-0-			-0-	
05	20677 X	18271	-0-	-2406	-0-	18271 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	267059	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7261 - 13402
12	27714 X	25370	-0-	-2344	-0-	25370 2	N	-0-			-0-	
01	27249 X	25306	-0-	-1943	-0-	25306 2	N	-0-			-0-	
02	24108 X	23041	-0-	-1067	-0-	23041 2	N	-0-			-0-	
03	26226 X	25278	-0-	-948	-0-	25278 2	N	-0-			-0-	
04	24810 X	24073	-0-	-737	-0-	24073 2	N	-0-			-0-	
05	25513 X	24006	-0-	-1507	-0-	24006 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	267060	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	8303 - 13302
12	23746 X	21333	-0-	-2413	-0-	21333 2	N	-0-			-0-	
01	23591 X	20959	-0-	-2632	-0-	20959 2	N	-0-			-0-	
02	20832 X	16456	-0-	-4376	-0-	16456 2	N	-0-			-0-	
03	22537 X	17616	-0-	-4921	-0-	17616 2	N	-0-			-0-	
04	21090 X	16689	-0-	-4401	-0-	16689 2	N	-0-			-0-	
05	21328 X	18115	-0-	-3213	-0-	18115 2	N	-0-			-0-	
-----												
RIDDLES		WELL #:		C 2H	RRCID ->	267061	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6599 - 9811
12	6045 X	4048	-0-	-1997	-0-	484 1	2	3562	2	Y	2	2 8 33
01	6045 X	4085	-0-	-1960	-0-	444 1	9	3635	2	Y	5	5 8 33
02	5320 X	2733	-0-	-2587	-0-	336 1	9	2391	2	Y	5	5 8 33
03	5239 X	2524	-0-	-2715	-0-	332 1	9	2180	2	Y	11	11 8 33
04	4320 X	702	-0-	-3618	-0-	12 9	1	626	2	Y	1	1 8 33
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	75 1	1			Y	-0-	33
-----												
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	267065	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	7212 - 11996
12	25606 X	23827	-0-	-1779	-0-	23827 2	N	-0-			-0-	
01	25451 X	24220	-0-	-1231	-0-	24220 2	N	-0-			-0-	
02	21588 X	20962	-0-	-626	-0-	20962 2	N	-0-			-0-	
03	23901 X	21486	-0-	-2415	-0-	21486 2	N	-0-			-0-	
04	23430 X	21908	-0-	-1522	-0-	21908 2	N	-0-			-0-	
05	24211 X	21741	-0-	-2470	-0-	21741 2	N	-0-			-0-	
-----												
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	267066	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7457 - 12937
12	23374 X	18541	-0-	-4833	-0-	79 1	1	18462	2	N	-0-	-0-
01	23095 X	17857	-0-	-5238	-0-	178 1	1	17679	2	N	-0-	-0-
02	20412 X	17960	-0-	-2452	-0-	2 1	1	17958	2	N	-0-	-0-
03	22413 X	17159	-0-	-5254	-0-	60 1	1	17099	2	N	-0-	-0-
04	20610 X	17821	-0-	-2789	-0-	7 1	1	17814	2	N	-0-	-0-
05	19871 X	14951	-0-	-4920	-0-	213 1	1	14738	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	267096	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	9336 - 14095	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14384	X	11558	-0-	-2826	-0-	11558 2	N	-0-			-0-
01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687 2	N	-0-			-0-
02	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973 2	N	-0-			-0-
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356 2	N	-0-			-0-
04	13260	X	10916	-0-	-2344	-0-	10916 2	N	-0-			-0-
05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ROSE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	267144	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8053 - 11030	
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 1	N	-0-			-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352 1	N	-0-			-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446 1	N	-0-			-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495 1	N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 1	N	-0-			-0-
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	498 1 1449 2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE G		WELL #: 34H		RRCID ->	267152	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7308 - 11450	
12	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656 2	N	-0-			-0-
01	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315 2	N	-0-			-0-
02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206 2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586 2	N	-0-			-0-
04	18810	X	17991	-0-	-819	-0-	17991 2	N	-0-			-0-
05	19313	X	18400	-0-	-913	-0-	18400 2	N	-0-			-0-
-----												
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	267315	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7101 - 9717	
12	14477	X	1691	-0-	-12786	-0-	1691 2	N	-0-			-0-
01	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380 2	N	-0-			-0-
02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-		N	-0-			-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-		N	-0-			-0-
05	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	53 2	N	-0-			-0-
-----												
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	8034 - 11176	
12	17763	X	15696	-0-	-2067	-0-	15696 2	N	-0-			-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828 2	N	-0-			-0-
02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831 2	N	-0-			-0-
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204 2	N	-0-			-0-
04	16350	X	14581	-0-	-1769	-0-	14581 2	N	-0-			-0-
05	16833	X	15398	-0-	-1435	-0-	15398 2	N	-0-			-0-
-----												
VINSON FEE G		WELL #: 28H		RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7187 - 11733	
12	19127	X	18406	-0-	-721	-0-	18406 2	N	-0-			-0-
01	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488 2	N	-0-			-0-
02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598 2	N	-0-			-0-
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883 2	N	-0-			-0-
04	18300	X	17338	-0-	-962	-0-	17338 2	N	-0-			-0-
05	18476	X	17626	-0-	-850	-0-	17626 2	N	-0-			-0-
-----												
ROSE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	267783	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	9049 - 12737	
12	19344	X	14408	-0-	-4936	-0-	345 1 14063 2	N	-0-			-0-
01	19344	X	14721	-0-	-4623	-0-	369 1 14352 2	N	-0-			-0-
02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267 1 12072 2	N	-0-			-0-
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297 1 12600 2	N	-0-			-0-
04	15180	X	10887	-0-	-4293	-0-	306 1 10581 2	N	-0-			-0-
05	14725	X	10316	-0-	-4409	-0-	303 1 10013 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DULANEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	267794	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6734 PERF. 7184 - 9344	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9362 X	7641	-0-	-1721	-0-	203 1	7438 2	Y	-0-	-0-
01	9362 X	7650	-0-	-1712	-0-	204 1	7446 2	Y	-0-	-0-
02	8456 X	7304	-0-	-1152	-0-	188 1	7116 2	Y	-0-	-0-
03	8866 X	6688	-0-	-2178	-0-	210 1	6478 2	Y	-0-	-0-
04	8250 X	7331	-0-	-919	-0-	204 1	7127 2	Y	-0-	-0-
05	8091 X	6335	-0-	-1756	-0-	209 1	6126 2	Y	-0-	-0-
-----										
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 32H		RRCID ->	267800	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6948 PERF. 8805 - 12297	
12	24800 X	22412	-0-	-2388	-0-	22412 2		N	-0-	-0-
01	24459 X	16720	-0-	-7739	-0-	16720 2		N	-0-	-0-
02	21672 X	18935	-0-	-2737	-0-	18935 2		N	-0-	-0-
03	23529 X	18121	-0-	-5408	-0-	18121 2		N	-0-	-0-
04	22350 X	18327	-0-	-4023	-0-	18327 2		N	-0-	-0-
05	22413 X	19698	-0-	-2715	-0-	19698 2		N	-0-	-0-
-----										
TCU B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	267869	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7448 PERF. 7986 - 10724	
12	14694 X	13762	-0-	-932	-0-	13762 2		N	-0-	-0-
01	14694 X	12608	-0-	-2086	-0-	12608 2		N	-0-	-0-
02	12908 X	11220	-0-	-1688	-0-	11220 2		N	-0-	-0-
03	13764 X	11871	-0-	-1893	-0-	11871 2		N	-0-	-0-
04	13320 X	11242	-0-	-2078	-0-	11242 2		N	-0-	-0-
05	13764 X	11249	-0-	-2515	-0-	11249 2		N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE G		WELL #: 31H		RRCID ->	267892	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7142 PERF. 7223 - 11875	
12	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005 2		N	-0-	-0-
01	26102 X	24123	-0-	-1979	-0-	24123 2		N	-0-	-0-
02	23016 X	21513	-0-	-1503	-0-	21513 2		N	-0-	-0-
03	25079 X	23105	-0-	-1974	-0-	23105 2		N	-0-	-0-
04	23790 X	22399	-0-	-1391	-0-	22399 2		N	-0-	-0-
05	24118 X	22897	-0-	-1221	-0-	22897 2		N	-0-	-0-
-----										
VINSON FEE F		WELL #: 9H		RRCID ->	268090	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7052 PERF. 7179 - 10677	
12	20646 X	20109	-0-	-537	-0-	20109 2		N	-0-	-0-
01	20646 X	19639	-0-	-1007	-0-	19639 2		N	-0-	-0-
02	18088 X	17777	-0-	-311	-0-	17777 2		N	-0-	-0-
03	20119 X	19093	-0-	-1026	-0-	19093 2		N	-0-	-0-
04	19470 X	17786	-0-	-1684	-0-	17786 2		N	-0-	-0-
05	20119 X	18347	-0-	-1772	-0-	18347 2		N	-0-	-0-
-----										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	268098	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 7165 - 9697	
12	15252 X	4229	-0-	-11023	-0-	4229 2		N	-0-	-0-
01	14446 X	1058	-0-	-13388	-0-	1058 2		N	-0-	-0-
02	11592 X	517	-0-	-11075	-0-	517 2		N	-0-	-0-
03	12834 X	1087	-0-	-11747	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
04	12420 X	1040	-0-	-11380	-0-	1040 2		N	-0-	-0-
*05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-	-0-
-----										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	268099	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6641 PERF. 7009 - 9309	
12	19375 X	16846	-0-	-2529	-0-	16846 2		N	-0-	-0-
01	18724 X	17445	-0-	-1279	-0-	17445 2		N	-0-	-0-
02	16212 X	15326	-0-	-886	-0-	15326 2		N	-0-	-0-
03	16864 X	16664	-0-	-200	-0-	16664 2		N	-0-	-0-
04	16890 X	15928	-0-	-962	-0-	15928 2		N	-0-	-0-
05	17453 X	15538	-0-	-1915	-0-	15538 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		6851 X	4865	-0-	-1986	-0-	4865	2	N	-0-		-0-
01		8463 X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2	N	-0-		-0-
02		7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-			N	-0-		-0-
03		8463 X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2	N	-0-		-0-
04		5790 X	4396	-0-	-1394	-0-	4396	2	N	-0-		-0-
*05		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2	N	-0-		-0-
-----												
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803												
12		9796 X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2	Y	-0-		-0-
01		9672 X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2	Y	-0-		-0-
02		8540 X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2	Y	-0-		-0-
03		9207 X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2	Y	-0-		-0-
04		8520 X	8471	-0-	-49	-0-	8471	2	Y	-0-		-0-
05		9176 X	8431	-0-	-745	-0-	8431	2	Y	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246												
12		18693 X	17293	-0-	-1400	-0-	17293	2	N	-0-		-0-
01		18693 X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2	N	-0-		-0-
02		16408 X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2	N	-0-		-0-
03		18166 X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2	N	-0-		-0-
04		17250 X	15201	-0-	-2049	-0-	15201	2	N	-0-		-0-
05		17298 X	15844	-0-	-1454	-0-	15844	2	N	-0-		-0-
-----												
VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132												
12		23157 X	20464	-0-	-2693	-0-	20464	2	N	-0-		-0-
01		23157 X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2	N	-0-		-0-
02		20020 X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2	N	-0-		-0-
03		22165 X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2	N	-0-		-0-
04		21000 X	13452	-0-	-7548	-0-	13452	2	N	-0-		-0-
05		20460 X	17527	-0-	-2933	-0-	17527	2	N	-0-		-0-
-----												
ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569												
12		53258 X	53182	-0-	-76	-0-	53182	2	N	-0-		-0-
01		52483 X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2	N	-0-		-0-
02		48104 X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2	N	-0-		-0-
03		53258 X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2	N	-0-		-0-
04		51540 X	47310	-0-	-4230	-0-	47310	2	N	-0-		-0-
05		53196 X	48051	-0-	-5145	-0-	48051	2	N	-0-		-0-
-----												
GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856												
12		20212 X	16683	-0-	-3529	-0-	16683	2	N	-0-		-0-
01		19530 X	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2	N	-0-		-0-
02		17640 X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2	N	-0-		-0-
03		18104 X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2	N	-0-		-0-
04		17310 X	15475	-0-	-1835	-0-	15475	2	N	-0-		-0-
05		16678 X	15449	-0-	-1229	-0-	15449	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GUY UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 268164		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7866 - 10602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	24676 X	19669	-0-	-5007	-0-	19669 2	N	-0-			-0-
01	24676 X	19973	-0-	-4703	-0-	19973 2	N	-0-			-0-
02	22288 X	17178	-0-	-5110	-0-	17178 2	N	-0-			-0-
03	21514 X	18154	-0-	-3360	-0-	18154 2	N	-0-			-0-
04	19320 X	17514	-0-	-1806	-0-	17514 2	N	-0-			-0-
05	19964 X	17776	-0-	-2188	-0-	17776 2	N	-0-			-0-
-----											
WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268166		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8557 - 10602	
12	32519 X	27336	-0-	-5183	-0-	27336 2	N	-0-			-0-
01	31682 X	26665	-0-	-5017	-0-	26665 2	N	-0-			-0-
02	26264 X	24417	-0-	-1847	-0-	24417 2	N	-0-			-0-
03	29078 X	26256	-0-	-2822	-0-	26256 2	N	-0-			-0-
04	28140 X	24008	-0-	-4132	-0-	24008 2	N	-0-			-0-
05	27342 X	23404	-0-	-3938	-0-	23404 2	N	-0-			-0-
-----											
VINSON FEE E-A SA		WELL #: 2H		RRCID -> 268167		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7323 - 11161	
12	19499 X	15782	-0-	-3717	-0-	15782 2	N	-0-			-0-
01	18817 X	16308	-0-	-2509	-0-	16308 2	N	-0-			-0-
02	16772 X	14741	-0-	-2031	-0-	14741 2	N	-0-			-0-
03	17949 X	16019	-0-	-1930	-0-	16019 2	N	-0-			-0-
04	16350 X	15811	-0-	-539	-0-	15811 2	N	-0-			-0-
05	16306 X	16146	-0-	-160	-0-	16146 2	N	-0-			-0-
-----											
FOREST PARK C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268212		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6949		PERF. 7507 - 12733	
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268214		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7205 - 9324	
12	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18704 3	N	-0-			-0-
01	17980 X	17531	-0-	-449	-0-	17531 3	N	-0-			-0-
02	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	16347 3	N	-0-			-0-
03	17980 X	17159	-0-	-821	-0-	17159 3	N	-0-			-0-
04	17400 X	17217	-0-	-183	-0-	17217 3	N	-0-			-0-
05	17980 X	17494	-0-	-486	-0-	17494 3	N	-0-			-0-
-----											
VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID -> 268218		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7190 - 11162	
12	16523 X	15008	-0-	-1515	-0-	15008 2	N	-0-			-0-
01	16275 X	14576	-0-	-1699	-0-	14576 2	N	-0-			-0-
02	14420 X	12921	-0-	-1499	-0-	12921 2	N	-0-			-0-
03	15407 X	14134	-0-	-1273	-0-	14134 2	N	-0-			-0-
04	14910 X	13722	-0-	-1188	-0-	13722 2	N	-0-			-0-
05	15004 X	13987	-0-	-1017	-0-	13987 2	N	-0-			-0-
-----											
EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268229		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8930 - 12231	
12	28675 X	23335	-0-	-5340	-0-	23335 2	N	-0-			-0-
01	26908 X	22692	-0-	-4216	-0-	22692 2	N	-0-			-0-
02	22624 X	20336	-0-	-2288	-0-	20336 2	N	-0-			-0-
03	24955 X	22207	-0-	-2748	-0-	22207 2	N	-0-			-0-
04	24150 X	20610	-0-	-3540	-0-	20610 2	N	-0-			-0-
*05	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	24636 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		18879 X	16815	-0-	-2064	-0-	16815	2			N	-0-
01		18879 X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-
02		15680 X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-
03		17267 X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-
04		16260 X	14673	-0-	-1587	-0-	14673	2			N	-0-
05		16802 X	15250	-0-	-1552	-0-	15250	2			N	-0-
-----												
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590												
12		14508 X	13870	-0-	-638	-0-	13870	2			N	-0-
01		14508 X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-
02		12880 X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-
03		13857 X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	2			N	-0-
04		13410 X	11917	-0-	-1493	-0-	11917	2			N	-0-
05		13857 X	11713	-0-	-2144	-0-	11713	2			N	-0-
-----												
FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063												
12		10044 X	8538	-0-	-1506	-0-	8538	2			N	-0-
01		10044 X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-
02		8736 X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-
03		9362 X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-
04		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-
*05		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-
-----												
FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297												
12		11656 X	9846	-0-	-1810	-0-	9846	2			N	-0-
01		11346 X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-
02		9744 X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-
03		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-
04		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-
*05		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-
-----												
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859												
12		11935 X	11583	-0-	-352	-0-	376	1	11205	3	N	2
							2	9				8
01		11873 X	11287	-0-	-586	-0-	309	1	10972	3	N	5
							6	9				8
02		11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	289	1	11485	3	N	4
							4	9				8
03		11718 X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12
							13	9				8
04		11220 X	10506	-0-	-714	-0-	332	1	10174	3	N	-0-
05		13051 X	10978	-0-	-2073	-0-	408	1	10570	3	N	-0-
-----												
FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033												
12		29636 X	16308	-0-	-13328	-0-	16308	2			N	-0-
01		28365 X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-
02		24360 X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-
03		25327 X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	2			N	-0-
04		21570 X	21437	-0-	-133	-0-	21437	2			N	-0-
05		24056 X	20468	-0-	-3588	-0-	20468	2			N	-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FEDERAL NORTH		WELL #: B 9H		RRCID ->	268557	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7567 - 9587
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23901 X	16271	-0-	-7630	-0-	16271 2	N	-0-		-0-
01	21111 X	14176	-0-	-6935	-0-	14176 2	N	-0-		-0-
02	17556 X	14787	-0-	-2769	-0-	14787 2	N	-0-		-0-
03	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	23301 2	N	-0-		-0-
04	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769 2	N	-0-		-0-
*05	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	20537 2	N	-0-		-0-
-----										
FEDERAL NORTH		WELL #: E 13H		RRCID ->	268560	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7130 - 10014
12	22010 X	20331	-0-	-1679	-0-	20331 2	N	-0-		-0-
01	21483 X	19161	-0-	-2322	-0-	19161 2	N	-0-		-0-
02	19012 X	17037	-0-	-1975	-0-	17037 2	N	-0-		-0-
03	20739 X	18959	-0-	-1780	-0-	18959 2	N	-0-		-0-
04	19680 X	18464	-0-	-1216	-0-	18464 2	N	-0-		-0-
05	20336 X	18814	-0-	-1522	-0-	18814 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	268624	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7311 - 9933
12	18817 X	14239	-0-	-4578	-0-	14239 2	N	-0-		-0-
01	18135 X	13137	-0-	-4998	-0-	13137 2	N	-0-		-0-
02	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17467 2	N	-0-		-0-
03	17081 X	15016	-0-	-2065	-0-	15016 2	N	-0-		-0-
04	16350 X	15851	-0-	-499	-0-	15851 2	N	-0-		-0-
05	18817 X	15996	-0-	-2821	-0-	15996 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 22H		RRCID ->	268626	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7398 - 9978
12	26691 X	23545	-0-	-3146	-0-	23545 2	N	-0-		-0-
01	26133 X	19816	-0-	-6317	-0-	19816 2	N	-0-		-0-
02	22988 X	15075	-0-	-7913	-0-	15075 2	N	-0-		-0-
03	24025 X	22956	-0-	-1069	-0-	22956 2	N	-0-		-0-
04	23250 X	22165	-0-	-1085	-0-	22165 2	N	-0-		-0-
05	23560 X	20255	-0-	-3305	-0-	20255 2	N	-0-		-0-
-----										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	268660	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7142 - 11462
12	26660 X	24237	-0-	-2423	-0-	24237 2	N	-0-		-0-
01	26164 X	24780	-0-	-1384	-0-	24780 2	N	-0-		-0-
02	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	24290 2	N	-0-		-0-
03	26660 X	24656	-0-	-2004	-0-	24656 2	N	-0-		-0-
04	25800 X	22881	-0-	-2919	-0-	22881 2	N	-0-		-0-
*05	27642 X	27642	-0-	-0-	-0-	27642 2	N	-0-		-0-
-----										
BALLARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268973	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 6207 - 9695
12	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13147 2	123 9 Y	112	153 1	134
01	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13095 2	100 9 Y	91	137 1	88
02	11844 X	11432	-0-	-412	-0-	11353 2	79 9 Y	72	1 8	159
03	13268 X	11831	-0-	-1437	-0-	11767 2	64 9 Y	58	106 1	111
04	12840 X	10820	-0-	-2020	-0-	10742 2	78 9 Y	71		182
*05	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14720 2	95 9 Y	86	148 1	120
-----										
SANSOM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268974	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7428 - 9868
12	20367 X	18294	-0-	-2073	-0-	18294 2	N	-0-		-0-
01	20150 X	18443	-0-	-1707	-0-	18443 2	N	-0-		-0-
02	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	16480 2	N	-0-		-0-
03	18290 X	17835	-0-	-455	-0-	17835 2	N	-0-		-0-
04	17850 X	17371	-0-	-479	-0-	17371 2	N	-0-		-0-
05	18445 X	17314	-0-	-1131	-0-	17314 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROSE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269021		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 9291 - 12467		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13950 X	12435	-0-	-1515	-0-	352	1	12083	2	N	-0-	-0-
01	14508 X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-	-0-
02	13244 X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-	-0-
03	14663 X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-	-0-
04	14190 X	9927	-0-	-4263	-0-	459	1	9468	2	N	-0-	-0-
*05	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	455	1	13813	2	N	-0-	-0-
-----												
FEDERAL NORTH		WELL #: B 8H		RRCID -> 269040		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7097 - 12491		
12	28830 X	22799	-0-	-6031	-0-	22799	2		N	-0-	-0-	
01	28272 X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2		N	-0-	-0-	
02	24556 X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2		N	-0-	-0-	
03	27187 X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	2		N	-0-	-0-	
04	24150 X	19574	-0-	-4576	-0-	19574	2		N	-0-	-0-	
05	23715 X	21488	-0-	-2227	-0-	21488	2		N	-0-	-0-	
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 269107		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7590 - 10096		
12	21390 X	16692	-0-	-4698	-0-	16692	2		N	-0-	-0-	
01	20801 X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2		N	-0-	-0-	
02	17444 X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2		N	-0-	-0-	
03	19189 X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2		N	-0-	-0-	
04	18120 X	12171	-0-	-5949	-0-	12171	2		N	-0-	-0-	
*05	20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	20535	2		N	-0-	-0-	
-----												
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269121		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6577 - 10757		
12	14043 X	10592	-0-	-3451	-0-	701	1	9891	2	Y	-0-	13
01	14570 X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42 1
						56	9					
02	13664 X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41 1
						32	9					
03	15128 X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34 1
						33	9					
04	14640 X	7374	-0-	-7266	-0-	518	1	6856	2	Y	-0-	6
05	10602 X	6317	-0-	-4285	-0-	541	1	5776	2	Y	-0-	6 1
-----												
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 269149		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6739 - 10559		
12	25141 X	23743	-0-	-1398	-0-	23743	2		Y	-0-		19
01	25035 X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95 1
02	22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117 1
03	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122 1
04	24240 X	23567	-0-	-673	-0-	23567	2		Y	-0-		22
05	25048 X	23091	-0-	-1957	-0-	22885	2	206	9	Y	187	173 1
-----												
FEDERAL NORTH		WELL #: B 10H		RRCID -> 269324		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 7077 - 12845		
12	40889 X	38307	-0-	-2582	-0-	38307	2		N	-0-	-0-	
01	40393 X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2		N	-0-	-0-	
02	36428 X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2		N	-0-	-0-	
03	39370 X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	2		N	-0-	-0-	
04	38100 X	35656	-0-	-2444	-0-	35656	2		N	-0-	-0-	
05	39184 X	36114	-0-	-3070	-0-	36114	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269331	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8569 - 14376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		44454 X	32748	-0-	-11706	-0-	32748	2	N	-0-		-0-
01		39525 X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2	N	-0-		-0-
02		32424 X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2	N	-0-		-0-
03		37769 X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2	N	-0-		-0-
04		40563 X	40563	-0-	-0-	-0-	40563	2	N	-0-		-0-
*05		34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	34521	2	N	-0-		-0-
-----												
ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8443 - 12832	
12		39672 X	39672	-0-	-0-	-0-	39672	2	N	-0-		-0-
01		39279 X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2	N	-0-		-0-
02		34188 X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2	N	-0-		-0-
03		37851 X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	2	N	-0-		-0-
04		36630 X	34808	-0-	-1822	-0-	34808	2	N	-0-		-0-
05		37851 X	35046	-0-	-2805	-0-	35046	2	N	-0-		-0-
-----												
INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7373 - 9673	
12		17143 X	14280	-0-	-2863	-0-	14280	2	N	-0-		-0-
01		17143 X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2	N	-0-		-0-
02		15120 X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	2	N	-0-		-0-
03		15469 X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2	N	-0-		-0-
04		14670 X	13022	-0-	-1648	-0-	13022	2	N	-0-		-0-
05		14477 X	12673	-0-	-1804	-0-	12673	2	N	-0-		-0-
-----												
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8583 - 11259	
12		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	25175	2	N	-0-		-0-
01		21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2	N	-0-		-0-
02		16940 X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2	N	-0-		-0-
03		24862 X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2	N	-0-		-0-
04		28638 X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2	N	-0-		-0-
*05		27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	27003	2	N	-0-		-0-
-----												
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8721 - 12489	
12		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2	N	-0-		-0-
01		18383 X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2	N	-0-		-0-
02		16128 X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2	N	-0-		-0-
03		18848 X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2	N	-0-		-0-
04		18240 X	15107	-0-	-3133	-0-	15107	2	N	-0-		-0-
05		18848 X	15278	-0-	-3570	-0-	15278	2	N	-0-		-0-
-----												
FEDERAL NORTH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6971 - 11577	
12		713 X	607	-0-	-106	-0-	607	1	N	-0-		-0-
01		713 X	684	-0-	-29	-0-	684	1	N	-0-		-0-
02		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	1	N	-0-		-0-
03		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	1	N	-0-		-0-
04		660 X	538	-0-	-122	-0-	538	1	N	-0-		-0-
05		775 X	69	-0-	-706	-0-	69	1	N	-0-		-0-
-----												
ROSE B-ROSE C UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269644	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8554 - 13710	
12		43648 X	42533	-0-	-1115	-0-	42533	2	N	-0-		-0-
01		43059 X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2	N	-0-		-0-
02		39284 X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2	N	-0-		-0-
03		43493 X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2	N	-0-		-0-
04		42090 X	38333	-0-	-3757	-0-	38333	2	N	-0-		-0-
05		42532 X	38897	-0-	-3635	-0-	38897	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FORRESTER A UNIT SA		WELL #:		3H	RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7861 - 12475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21886 X	20570	-0-	-1316	-0-	20570 2	N	-0-			-0-
01	21886 X	20613	-0-	-1273	-0-	20613 2	N	-0-			-0-
02	19768 X	18732	-0-	-1036	-0-	18732 2	N	-0-			-0-
03	21793 X	20422	-0-	-1371	-0-	20422 2	N	-0-			-0-
04	20430 X	19108	-0-	-1322	-0-	19108 2	N	-0-			-0-
05	20739 X	19477	-0-	-1262	-0-	19477 2	N	-0-			-0-
-----											
FEDERAL NORTH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7109 - 12317
12	17205 X	4192	-0-	-13013	-0-	362 1	3830 2	N	-0-		-0-
01	17205 X	4031	-0-	-13174	-0-	383 1	3648 2	N	-0-		-0-
02	14728 X	10055	-0-	-4673	-0-	347 1	9708 2	N	-0-		-0-
03	16306 X	10315	-0-	-5991	-0-	420 1	9895 2	N	-0-		-0-
04	12030 X	4998	-0-	-7032	-0-	437 1	4561 2	N	-0-		-0-
05	11129 X	9112	-0-	-2017	-0-	454 1	8658 2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND UNIT		WELL #:		I 4H	RRCID ->	269672	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7084 - 8952
12	27156 X	19284	-0-	-7872	-0-	19284 2		N	-0-		-0-
01	30566 X	19421	-0-	-11145	-0-	19421 2		N	-0-		-0-
02	27608 X	16104	-0-	-11504	-0-	16104 2		N	-0-		-0-
03	30566 X	22144	-0-	-8422	-0-	22144 2		N	-0-		-0-
04	27870 X	21434	-0-	-6436	-0-	21434 2		N	-0-		-0-
*05	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	20404 2		N	-0-		-0-
-----											
QUANT-FORRESTER UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269722	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 8127 - 11809
12	21824 X	20999	-0-	-825	-0-	20999 2		N	-0-		-0-
01	21824 X	20766	-0-	-1058	-0-	20766 2		N	-0-		-0-
02	19712 X	18667	-0-	-1045	-0-	18667 2		N	-0-		-0-
03	21607 X	20151	-0-	-1456	-0-	20151 2		N	-0-		-0-
04	20460 X	18841	-0-	-1619	-0-	18841 2		N	-0-		-0-
05	20987 X	19267	-0-	-1720	-0-	19267 2		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #:		I 3H	RRCID ->	269784	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7527 - 8503
12	13144 X	12289	-0-	-855	-0-	12289 2		N	-0-		-0-
01	13144 X	11334	-0-	-1810	-0-	11334 2		N	-0-		-0-
02	11872 X	10054	-0-	-1818	-0-	10054 2		N	-0-		-0-
03	13082 X	9679	-0-	-3403	-0-	9679 2		N	-0-		-0-
04	11880 X	10800	-0-	-1080	-0-	10800 2		N	-0-		-0-
05	12276 X	10072	-0-	-2204	-0-	10072 2		N	-0-		-0-
-----											
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269807	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8190 - 11052
12	20801 X	3114	-0-	-17687	-0-	3114 2		N	-0-		-0-
01	20801 X	18659	-0-	-2142	-0-	18659 2		N	-0-		-0-
02	18032 X	16681	-0-	-1351	-0-	16681 2		N	-0-		-0-
03	19592 X	18827	-0-	-765	-0-	18827 2		N	-0-		-0-
04	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713 2		N	-0-		-0-
05	18662 X	17201	-0-	-1461	-0-	17201 2		N	-0-		-0-
-----											
WEATHERBY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269816	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 8180 - 10628
12	14136 X	13450	-0-	-686	-0-	13450 2		N	-0-		-0-
01	13609 X	13478	-0-	-131	-0-	13478 2		N	-0-		-0-
02	12292 X	12159	-0-	-133	-0-	12159 2		N	-0-		-0-
03	13454 X	12409	-0-	-1045	-0-	12409 2		N	-0-		-0-
04	13050 X	11871	-0-	-1179	-0-	11871 2		N	-0-		-0-
05	13485 X	11923	-0-	-1562	-0-	11923 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ALEDO FARMS		WELL #: A 3H		RRCID ->	269822	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6939 - 8833	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4557 X	4140	-0-	-417	-0-	4140	3	Y	-0-			15
01	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3	Y	-0-			15
02	3976 X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3	Y	-0-			15
03	4402 X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3	Y	-0-			15
04	4260 X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3	Y	-0-			15
05	4185 X	3904	-0-	-281	-0-	3904	3	Y	-0-			15
-----												
R E PETTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	269873	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7966 - 10498	
12	6727 X	5772	-0-	-955	-0-	5740	2	32 9 Y	29	49 1		42
01	6727 X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21 9 Y	19	49 1		12
02	5936 X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29 9 Y	26			38
03	6386 X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30 9 Y	27	41 1		24
04	6090 X	6041	-0-	-49	-0-	6020	2	21 9 Y	19			43
05	6355 X	6102	-0-	-253	-0-	6090	2	12 9 Y	11	30 1		24
-----												
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	269902	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8450 - 11692	
12	11563 X	10232	-0-	-1331	-0-	10232	2	N	-0-			-0-
01	11563 X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2	N	-0-			-0-
02	10276 X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2	N	-0-			-0-
03	10974 X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2	N	-0-			-0-
04	10290 X	8879	-0-	-1411	-0-	8879	2	N	-0-			-0-
05	10230 X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2	N	-0-			-0-
-----												
R E PETTY UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	269904	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7910 - 9912	
12	7006 X	6391	-0-	-615	-0-	6389	2	2 9 Y	2			45
01	7006 X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9 9 Y	8	41 1		12
02	6104 X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8 9 Y	7			19
03	6758 X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7 9 Y	6			25
04	6180 X	5368	-0-	-812	-0-	5360	2	8 9 Y	7			32
05	6386 X	5084	-0-	-1302	-0-	5077	2	7 9 Y	6			38
-----												
R E PETTY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	269940	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7745 - 9747	
12	7781 X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11 9 Y	10	22 1		32
01	7781 X	7208	-0-	-573	-0-	7195	2	13 9 Y	12	16 1		28
02	6860 X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3 9 Y	3			31
03	7409 X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6 9 Y	5			36
04	7170 X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2 9 Y	2			38
05	7223 X	6808	-0-	-415	-0-	6805	2	3 9 Y	3	31 1		10
-----												
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	269950	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8832 - 12726	
12	21328 X	18162	-0-	-3166	-0-	18162	2	N	-0-			-0-
01	20832 X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2	N	-0-			-0-
02	18088 X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2	N	-0-			-0-
03	18414 X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2	N	-0-			-0-
04	17820 X	16163	-0-	-1657	-0-	16163	2	N	-0-			-0-
05	18166 X	16569	-0-	-1597	-0-	16569	2	N	-0-			-0-
-----												
MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 3H		RRCID ->	269953	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6976 - 9190	
12	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2	N	-0-			-0-
02	6328 X	6237	-0-	-91	-0-	6237	2	N	-0-			-0-
03	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2	N	-0-			-0-
04	6780 X	6583	-0-	-197	-0-	6583	2	N	-0-			-0-
05	7006 X	6631	-0-	-375	-0-	6631	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269957	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8947 - 13733
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	35650 X	30782	-0-	-4868	-0-	30782	2		N	-0-		-0-
01	35185 X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2		N	-0-		-0-
02	31080 X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2		N	-0-		-0-
03	33449 X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2		N	-0-		-0-
04	31560 X	26854	-0-	-4706	-0-	26854	2		N	-0-		-0-
05	30969 X	28473	-0-	-2496	-0-	28473	2		N	-0-		-0-
-----												
WEST RIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270048	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	6064 - 8890
12	9703 X	9321	-0-	-382	-0-	9321	2		N	-0-		40
01	9734 X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	94
02	8792 X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16	110
03	9734 X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	110
04	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9932	2	45	9	N	41	151
*05	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9944	2	35	9	N	32	26
-----												
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270069	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8808 - 13594
12	28241 X	23907	-0-	-4334	-0-	23907	2		N	-0-		-0-
01	27218 X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2		N	-0-		-0-
02	24304 X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2		N	-0-		-0-
03	26164 X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2		N	-0-		-0-
04	23940 X	20720	-0-	-3220	-0-	20720	2		N	-0-		-0-
05	24180 X	21370	-0-	-2810	-0-	21370	2		N	-0-		-0-
-----												
PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270147	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6520 - 10128
12	21607 X	19653	-0-	-1954	-0-	19605	2	48	9	Y	44	131
01	21607 X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	126
02	18368 X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35	161
03	19871 X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	105
04	19020 X	12188	-0-	-6832	-0-	12146	2	42	9	Y	38	143
05	19654 X	17634	-0-	-2020	-0-	17615	2	19	9	Y	17	18
-----												
PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270151	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	6327 - 10717
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	3	1 8	4
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	5	4 1	2
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				Y	2	2 8	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	5 8	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		4
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	-0-
-----												
KELSOE		WELL #:		2H	RRCID ->	270172	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8799 - 10527
12	10013 X	9503	-0-	-510	-0-	9441	2	62	9	N	56	268
01	10013 X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	232
02	9044 X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22	254
03	9889 X	9209	-0-	-680	-0-	70	1	9098	2	N	37	222
						41	9					
04	9330 X	8526	-0-	-804	-0-	64	1	8430	2	N	29	181
						32	9					
05	9517 X	9020	-0-	-497	-0-	68	1	8924	2	N	25	206
						28	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270310		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270321		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270322		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLM DENTON		WELL #: B 4H		RRCID -> 270517		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117				
12	57071 X	50479	-0-	-6592	-0-	50479	2	N	-0-			-0-
01	56172 X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2	N	-0-			-0-
02	49476 X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2	N	-0-			-0-
03	53041 X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2	N	-0-			-0-
04	50250 X	43664	-0-	-6586	-0-	43664	2	N	-0-			-0-
05	50468 X	44090	-0-	-6378	-0-	44090	2	N	-0-			-0-
-----												
ALEDO FARMS		WELL #: A 2 H		RRCID -> 270523		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669				
12	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3	Y	-0-			19
01	5239 X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3	Y	-0-			19
02	4732 X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3	Y	-0-			19
03	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3	Y	-0-			19
04	5070 X	4440	-0-	-630	-0-	4440	3	Y	-0-			19
05	5115 X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3	Y	-0-			19
-----												
ALEDO FARMS		WELL #: D 1 H		RRCID -> 270524		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767				
12	3627 X	3032	-0-	-595	-0-	3032	3	N	-0-			168
01	3627 X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3	N	-0-			168
02	3276 X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3	N	-0-			168
03	3627 X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3	N	-0-			168
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3	N	-0-			168
*05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	N	-0-			168
-----												
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 270710		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968				
12	9858 X	8756	-0-	-1102	-0-	8667	3	89 9	N	81	142 1	122
01	9672 X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6 9	N	5	9 1	118
02	8568 X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3		N	-0-		118
03	9393 X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96 9	N	87	104 1	101
04	8970 X	8478	-0-	-492	-0-	8475	3	3 9	N	3		104
*05	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9251	3	6 9	N	5	14 1	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	270714	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8488 - 12517	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	46221 X	42522	-0-	-3699	-0-	42522	2	N	-0-			-0-
01	44981 X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2	N	-0-			-0-
02	39172 X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2	N	-0-			-0-
03	43369 X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2	N	-0-			-0-
04	41940 X	40276	-0-	-1664	-0-	40276	2	N	-0-			-0-
05	42532 X	40249	-0-	-2283	-0-	40249	2	N	-0-			-0-
-----												
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	270722	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8790 - 12478	
12	31961 X	27252	-0-	-4709	-0-	27252	2	N	-0-			-0-
01	30814 X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2	N	-0-			-0-
02	26712 X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2	N	-0-			-0-
03	29574 X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2	N	-0-			-0-
04	27630 X	25065	-0-	-2565	-0-	25065	2	N	-0-			-0-
05	27249 X	24603	-0-	-2646	-0-	24603	2	N	-0-			-0-
-----												
BLM DENTON		WELL #: B 3H		RRCID ->	270729	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9115 - 15297	
12	50592 X	43538	-0-	-7054	-0-	43538	2	N	-0-			-0-
01	49693 X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2	N	-0-			-0-
02	43596 X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	2	N	-0-			-0-
03	46531 X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2	N	-0-			-0-
04	43500 X	37168	-0-	-6332	-0-	37168	2	N	-0-			-0-
05	43524 X	37566	-0-	-5958	-0-	37566	2	N	-0-			-0-
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	270777	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	9064 - 13183	
12	56730 X	51476	-0-	-5254	-0-	51476	2	N	-0-			-0-
01	55521 X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2	N	-0-			-0-
02	50120 X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2	N	-0-			-0-
03	55490 X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	2	N	-0-			-0-
04	51210 X	47019	-0-	-4191	-0-	47019	2	N	-0-			-0-
05	51491 X	47403	-0-	-4088	-0-	47403	2	N	-0-			-0-
-----												
EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270862	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8641 - 12249	
12	45787 X	42178	-0-	-3609	-0-	42178	2	N	-0-			-0-
01	44082 X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2	N	-0-			-0-
02	38724 X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2	N	-0-			-0-
03	44571 X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2	N	-0-			-0-
04	43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2	N	-0-			-0-
*05	42543 X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2	N	-0-			-0-
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	271949	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9305 - 12913	
12	45694 X	41187	-0-	-4507	-0-	41187	2	N	-0-			-0-
01	44547 X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2	N	-0-			-0-
02	39060 X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2	N	-0-			-0-
03	43245 X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	2	N	-0-			-0-
04	41070 X	37707	-0-	-3363	-0-	37707	2	N	-0-			-0-
05	41199 X	37623	-0-	-3576	-0-	37623	2	N	-0-			-0-
-----												
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8788 - 12862	
12	57009 X	47399	-0-	-9610	-0-	47399	2	N	-0-			-0-
01	55490 X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2	N	-0-			-0-
02	47908 X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2	N	-0-			-0-
03	53041 X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	2	N	-0-			-0-
04	50310 X	46819	-0-	-3491	-0-	46819	2	N	-0-			-0-
05	49910 X	47275	-0-	-2635	-0-	47275	2	N	-0-			-0-



NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLM DENTON		WELL #: B 2H		RRCID ->	271973	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9209 - 15117	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	53258	X	45827	-0-	-7431	-0-	45827 2	N	-0-		-0-	
01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506 2	N	-0-		-0-	
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916 2	N	-0-		-0-	
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059 2	N	-0-		-0-	
04	45930	X	38827	-0-	-7103	-0-	38827 2	N	-0-		-0-	
05	45818	X	39083	-0-	-6735	-0-	39083 2	N	-0-		-0-	
-----												
ELKINS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	272188	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8582 - 11444	
12	29171	X	28899	-0-	-272	-0-	28899 2	N	-0-		-0-	
01	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782 2	N	-0-		-0-	
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971 2	N	-0-		-0-	
03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430 2	N	-0-		-0-	
04	28230	X	27740	-0-	-490	-0-	27740 2	N	-0-		-0-	
05	28892	X	26677	-0-	-2215	-0-	26677 2	N	-0-		-0-	
-----												
ELKINS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	272189	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	9519 - 11529	
12	29729	X	28185	-0-	-1544	-0-	28185 2	N	-0-		-0-	
01	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288 2	N	-0-		-0-	
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326 2	N	-0-		-0-	
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321 2	N	-0-		-0-	
04	27960	X	22271	-0-	-5689	-0-	22271 2	N	-0-		-0-	
05	28179	X	21801	-0-	-6378	-0-	21801 2	N	-0-		-0-	
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID ->	272190	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7200 - 9724	
12	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654 2	Y	-0-		-0-	
01	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272 2	Y	-0-		-0-	
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835 2	Y	96	96 1	-0-	
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286 2	Y	-0-		-0-	
04	8430	X	7828	-0-	-602	-0-	7828 2	Y	-0-		-0-	
05	8804	X	7171	-0-	-1633	-0-	7171 2	Y	-0-		-0-	
-----												
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	272487	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7800 - 9792	
12	15345	X	13730	-0-	-1615	-0-	13730 2	N	-0-		-0-	
01	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682 2	N	-0-		-0-	
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709 2	N	-0-		-0-	
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511 2	N	-0-		-0-	
04	13980	X	12646	-0-	-1334	-0-	12646 2	N	-0-		-0-	
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13696 2	N	-0-		-0-	
-----												
WESCO B UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	272688	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7529 - 11545	
12	20987	X	17378	-0-	-3609	-0-	17378 2	N	-0-		-0-	
01	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133 2	N	-0-		-0-	
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388 2	N	-0-		-0-	
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168 2	N	-0-		-0-	
04	17400	X	17145	-0-	-255	-0-	17145 2	N	-0-		-0-	
05	18135	X	17325	-0-	-810	-0-	17325 2	N	-0-		-0-	
-----												
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272699	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7432 - 10141	
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	476 1	8109 2	N	-0-	-0-	
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514 1	8093 2	N	-0-	-0-	
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474 1	7259 2	N	-0-	-0-	
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546 1	7031 2	N	-0-	-0-	
04	8340	X	8008	-0-	-332	-0-	485 1	7523 2	N	-0-	-0-	
05	8618	X	8505	-0-	-113	-0-	499 1	8006 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 272775		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7298 - 10124		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11067 X	10405	-0-	-662	-0-	10405	2	N	-0-			-0-
01	10788 X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2	N	-0-			-0-
02	9744 X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	2	N	-0-			-0-
03	10416 X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2	N	-0-			-0-
04	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	10351	2	N	133	133	1	-0-
*05	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2	N	-0-			-0-
-----												
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273354		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7609 - 11385		
12	23653 X	18527	-0-	-5126	-0-	18527	2	N	-0-			-0-
01	22568 X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2	N	-0-			-0-
02	19124 X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	2	N	-0-			-0-
03	19902 X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	2	N	-0-			-0-
04	18510 X	16785	-0-	-1725	-0-	281	1	N	-0-	16504	2	-0-
*05	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	499	1	N	-0-	20197	2	-0-
-----												
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273385		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 9373 - 10837		
12	7347 X	6963	-0-	-384	-0-	6963	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2	Y	-0-			-0-
02	6328 X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	Y	46	46	1	-0-
03	6975 X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2	Y	-0-			-0-
04	6750 X	6352	-0-	-398	-0-	6352	2	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6505	-0-	-470	-0-	6488	2	Y	15	15	1	-0-
-----												
ELKINS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273625		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8614 - 11956		
12	30814 X	30020	-0-	-794	-0-	30020	2	N	-0-			-0-
01	30225 X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2	N	-0-			-0-
02	27776 X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2	N	-0-			-0-
03	30752 X	29795	-0-	-957	-0-	29795	2	N	-0-			-0-
04	29760 X	28318	-0-	-1442	-0-	28318	2	N	-0-			-0-
05	30008 X	27089	-0-	-2919	-0-	27089	2	N	-0-			-0-
-----												
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273626		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7509 - 9259		
12	13020 X	12606	-0-	-414	-0-	12606	2	N	-0-			-0-
01	12927 X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2	N	-0-			-0-
02	11704 X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2	N	-0-			-0-
03	12958 X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	2	N	-0-			-0-
04	12540 X	11526	-0-	-1014	-0-	11526	2	N	-0-			-0-
05	12617 X	11330	-0-	-1287	-0-	11330	2	N	-0-			-0-
-----												
LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273640		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 8055 - 10791		
12	17949 X	16299	-0-	-1650	-0-	16299	2	N	-0-			-0-
01	17732 X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2	N	-0-			-0-
02	15680 X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	2	N	-0-			-0-
03	16926 X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	2	N	-0-			-0-
04	15990 X	14302	-0-	-1688	-0-	14302	2	N	-0-			-0-
05	16306 X	14824	-0-	-1482	-0-	14824	2	N	-0-			-0-
-----												
EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 273655		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7452 - 10940		
12	23839 X	20847	-0-	-2992	-0-	20847	2	N	-0-			-0-
01	23126 X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2	N	-0-			-0-
02	20580 X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2	N	-0-			-0-
03	21855 X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	2	N	-0-			-0-
04	20430 X	18873	-0-	-1557	-0-	18873	2	N	-0-			-0-
05	20832 X	18704	-0-	-2128	-0-	18704	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DWG UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	273656	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF.11000	- 14387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		31806 X	30942	-0-	-864	-0-	30942	2	N	-0-	-0-
01		31031 X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2	N	-0-	-0-
02		28728 X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2	N	-0-	-0-
03		32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2	N	-0-	-0-
04		30780 X	30558	-0-	-222	-0-	30558	2	N	-0-	-0-
05		30938 X	29345	-0-	-1593	-0-	29345	2	N	-0-	-0-
-----											
PAGE STREET B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	274596	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7563 - 12847	
12		17174 X	14266	-0-	-2908	-0-	14266	2	N	-0-	-0-
01		16709 X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2	N	-0-	-0-
02		14140 X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2	N	-0-	-0-
03		15345 X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	2	N	-0-	-0-
04		14490 X	13307	-0-	-1183	-0-	13307	2	N	-0-	-0-
*05		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2	N	-0-	-0-
-----											
PAGE STREET D1 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	274613	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 8038 - 12550	
12		53754 X	47209	-0-	-6545	-0-	47209	2	N	-0-	-0-
01		54401 X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2	N	-0-	-0-
02		47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2	N	-0-	-0-
03		50012 X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2	N	-0-	-0-
04		52650 X	46393	-0-	-6257	-0-	46393	2	N	-0-	-0-
05		54405 X	46354	-0-	-8051	-0-	46354	2	N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:	17H	RRCID ->	274614	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7527 - 11520	
12		29884 X	25241	-0-	-4643	-0-	25241	2	N	-0-	-0-
01		29171 X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2	N	-0-	-0-
02		25060 X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2	N	-0-	-0-
03		26505 X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	2	N	-0-	-0-
04		25466 X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2	N	-0-	-0-
05		26040 X	25698	-0-	-342	-0-	25698	2	N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	274619	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7431 - 11667	
12		31279 X	27297	-0-	-3982	-0-	27297	2	N	-0-	-0-
01		30659 X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2	N	-0-	-0-
02		26880 X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2	N	-0-	-0-
03		28799 X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	2	N	-0-	-0-
04		26970 X	25518	-0-	-1452	-0-	25518	2	N	-0-	-0-
05		27311 X	26279	-0-	-1032	-0-	26279	2	N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	274623	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7416 - 9792	
12		12369 X	10676	-0-	-1693	-0-	10676	2	N	-0-	-0-
01		12183 X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2	N	-0-	-0-
02		10528 X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2	N	-0-	-0-
03		11253 X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	2	N	-0-	-0-
04		10500 X	9338	-0-	-1162	-0-	9338	2	N	-0-	-0-
05		10664 X	9769	-0-	-895	-0-	9769	2	N	-0-	-0-
-----											
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	274624	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7004 - 10448	
12		34379 X	29142	-0-	-5237	-0-	29142	2	N	-0-	-0-
01		33697 X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2	N	-0-	-0-
02		29232 X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2	N	-0-	-0-
03		31093 X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	2	N	-0-	-0-
04		28980 X	25196	-0-	-3784	-0-	25196	2	N	-0-	-0-
05		29140 X	25133	-0-	-4007	-0-	25133	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	274625	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	8028 - 10996
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	22072	X	20397	-0-	-1675	-0-	20397 2	N	-0-			-0-
01	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797 2	N	-0-			-0-
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863 2	N	-0-			-0-
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195 2	N	-0-			-0-
04	19740	X	18491	-0-	-1249	-0-	18491 2	N	-0-			-0-
05	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19016 2	N	-0-			-0-
-----												
WESCO A1 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	275023	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7736 - 12248
12	47523	X	46708	-0-	-815	-0-	46708 2	N	-0-			-0-
01	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446 2	N	-0-			-0-
02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244 2	N	-0-			-0-
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884 2	N	-0-			-0-
04	48810	X	46291	-0-	-2519	-0-	46291 2	N	-0-			-0-
05	50437	X	45009	-0-	-5428	-0-	45009 2	N	-0-			-0-
-----												
WESCO A1 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275098	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7492 - 12636
12	46407	X	45414	-0-	-993	-0-	45414 2	N	-0-			-0-
01	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707 2	N	-0-			-0-
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080 2	N	-0-			-0-
03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461 2	N	-0-			-0-
04	49151	X	49151	-0-	-0-	-0-	49151 2	N	-0-			-0-
*05	49143	X	49143	-0-	-0-	-0-	49143 2	N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST B-G-H SA		WELL #:		1H	RRCID ->	275144	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	7042 - 12069
12	24614	X	16464	-0-	-8150	-0-	16420 3	44 9 N	40	51 1		1
01	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320 3	70 9 N	64	59 1		6
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506 3	23 9 N	21	15 1		12
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384 3	57 9 N	52	40 1		24
04	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23394 3	48 9 N	44	59 1		9
*05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19494 3	29 9 N	26	18 1		17
-----												
PAGE STREET D1 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	275168	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7973 - 12365
12	49443	X	49443	-0-	-0-	-0-	49443 2	N	-0-			-0-
01	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368 2	N	-0-			-0-
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291 2	N	-0-			-0-
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930 2	N	-0-			-0-
04	47850	X	46367	-0-	-1483	-0-	46367 2	N	-0-			-0-
05	49445	X	46339	-0-	-3106	-0-	46339 2	N	-0-			-0-
-----												
WINDRUSH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275402	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	7344 - 10923
12	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18257 3	1 9 N	1			46
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033 3	89 9 N	81			127
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035 3	2 9 N	2	129 1		-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176 3	N	-0-			-0-
04	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	14736 3	N	-0-			-0-
05	16368	X	15749	-0-	-619	-0-	15749 3	N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST		WELL #:		H 11H	RRCID ->	276165	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	7316 - 11056
12	18538	X	18172	-0-	-366	-0-	18117 3	55 9 N	50	57 1		4
01	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035 3	63 9 N	57	56 1		5
02	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372 3	21 9 N	19	14 1		10
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748 3	66 9 N	60	40 1		30
04	18150	X	13688	-0-	-4462	-0-	13658 3	30 9 N	27	52 1		5
05	18166	X	14081	-0-	-4085	-0-	14066 3	15 9 N	14	10 1		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
A&C-ENGLAND ISLE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	276179	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8407 - 11094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	39339 X	34469	-0-	-4870	-0-	34469	2	N	-0-			-0-		
01	38719 X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2	N	-0-			-0-		
02	33964 X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	2	N	-0-			-0-		
03	36642 X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2	N	-0-			-0-		
04	34200 X	31043	-0-	-3157	-0-	31043	2	N	-0-			-0-		
05	34472 X	31173	-0-	-3299	-0-	31173	2	N	-0-			-0-		
-----														
SDA C-B-A-HYDER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	276564	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7619 - 10753		
12	42377 X	37838	-0-	-4539	-0-	37838	2	N	-0-			-0-		
01	41757 X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2	N	-0-			-0-		
02	36400 X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2	N	-0-			-0-		
03	39494 X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	2	N	-0-			-0-		
04	37680 X	34017	-0-	-3663	-0-	34017	2	N	-0-			-0-		
05	37851 X	34373	-0-	-3478	-0-	34373	2	N	-0-			-0-		
-----														
HOSLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276738	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7718 - 9398		
12	28706 X	22199	-0-	-6507	-0-	22199	2	N	-0-			-0-		
01	27559 X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2	N	-0-			-0-		
02	23492 X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2	N	-0-			-0-		
03	25079 X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2	N	-0-			-0-		
04	23130 X	18897	-0-	-4233	-0-	18897	2	N	-0-			-0-		
05	22196 X	19668	-0-	-2528	-0-	19668	2	N	-0-			-0-		
-----														
POWELL-COZART UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276931	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7737 - 9963		
12	21638 X	18886	-0-	-2752	-0-	18886	2	N	-0-			-0-		
01	21483 X	18267	-0-	-3216	-0-	18267	2	N	-0-			-0-		
02	18648 X	15374	-0-	-3274	-0-	15374	2	N	-0-			-0-		
03	19778 X	15529	-0-	-4249	-0-	15529	2	N	-0-			-0-		
04	18870 X	15601	-0-	-3269	-0-	15601	2	N	-0-			-0-		
05	18879 X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2	N	-0-			-0-		
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #:		M	5H	RRCID ->	277060	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7466 - 10820	
12	14167 X	11775	-0-	-2392	-0-	11742	3	33	9	N	30	35	1	2
01	13795 X	11769	-0-	-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1	3
02	12460 X	11049	-0-	-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1	8
03	13764 X	12440	-0-	-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1	21
04	12990 X	11635	-0-	-1355	-0-	11611	3	24	9	N	22	38	1	5
05	12245 X	12074	-0-	-171	-0-	12061	3	13	9	N	12	9	1	8
-----														
HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277064	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7767 - 12058		
12	46934 X	43783	-0-	-3151	-0-	43783	2	N	-0-			-0-		
01	46841 X	43846	-0-	-2995	-0-	43846	2	N	-0-			-0-		
02	41804 X	38759	-0-	-3045	-0-	38759	2	N	-0-			-0-		
03	45353 X	42314	-0-	-3039	-0-	42314	2	N	-0-			-0-		
04	42480 X	41598	-0-	-882	-0-	41598	2	N	-0-			-0-		
05	43834 X	43389	-0-	-445	-0-	43389	2	N	-0-			-0-		
-----														
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277066	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7803 - 12495		
12	44733 X	44568	-0-	-165	-0-	44568	2	N	-0-			-0-		
01	44702 X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2	N	-0-			-0-		
02	40628 X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2	N	-0-			-0-		
03	44981 X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2	N	-0-			-0-		
04	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	43711	2	N	-0-			-0-		
05	44578 X	43710	-0-	-868	-0-	43710	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HASLET 78-EPRI SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277109	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7544 - 10860
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	24060	2	N	-0-	-0-	-0-
01	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2	N	-0-	-0-	-0-
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2	N	-0-	-0-	-0-
03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277244	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7823 - 10615
12	21142	X	19637	-0-	-1505	-0-	19637	2	N	-0-	-0-	-0-
01	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	19089	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19840	X	18996	-0-	-844	-0-	18996	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRUMBAUGH		WELL #:		15H	RRCID ->	277304	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7589 - 10177
12	29636	X	22227	-0-	-7409	-0-	22227	2	N	-0-	-0-	-0-
01	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2	N	-0-	-0-	-0-
02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25860	X	25590	-0-	-270	-0-	25590	2	N	-0-	-0-	-0-
05	27218	X	26180	-0-	-1038	-0-	26180	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TERMINAL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277331	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7161 - 9523
12	24273	X	20660	-0-	-3613	-0-	20660	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22530	X	21316	-0-	-1214	-0-	21316	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24304	X	20836	-0-	-3468	-0-	20836	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FOSSIL HILL		WELL #:		8H	RRCID ->	277578	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7538 - 9258
12	19747	X	17119	-0-	-2628	-0-	17119	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17250	X	15055	-0-	-2195	-0-	15055	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17112	X	15215	-0-	-1897	-0-	15215	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
FOSSIL HILL		WELL #:		12H	RRCID ->	277579	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7732 - 9742
12	14167	X	10919	-0-	-3248	-0-	10919	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10740	X	9372	-0-	-1368	-0-	9372	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10912	X	9529	-0-	-1383	-0-	9529	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TERMINAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277601	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7449 - 9811
12	33976	X	25937	-0-	-8039	-0-	25937	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2	N	-0-	-0-	-0-
02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2	N	-0-	-0-	-0-
04	26280	X	21200	-0-	-5080	-0-	21200	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25947	X	20891	-0-	-5056	-0-	20891	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TERMINAL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277602	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7869	-	10753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		24180 X	21227	-0-	-2953	-0-	21227	2		N		-0-		-0-
01		23405 X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2		N		-0-		-0-
02		21140 X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	2		N		-0-		-0-
03		23405 X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2		N		-0-		-0-
04		21510 X	17173	-0-	-4337	-0-	17173	2		N		-0-		-0-
05		22289 X	17017	-0-	-5272	-0-	17017	2		N		-0-		-0-
-----														
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	277610	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7590	-	9178
12		19096 X	13536	-0-	-5560	-0-	13536	2		N		-0-		-0-
01		18383 X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2		N		-0-		-0-
02		15652 X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	2		N		-0-		-0-
03		17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2		N		-0-		-0-
04		17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2		N		-0-		-0-
*05		18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2		N		-0-		-0-
-----														
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278080	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	9028	-	11504
12		37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2		N		-0-		-0-
01		35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2		N		-0-		-0-
02		33936 X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2		N		-0-		-0-
03		37944 X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2		N		-0-		-0-
04		37767 X	37767	-0-	-0-	-0-	37767	2		N		-0-		-0-
05		37944 X	37006	-0-	-938	-0-	37006	2		N		-0-		-0-
-----														
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278081	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8374	-	13518
12		44764 X	36054	-0-	-8710	-0-	36054	2		N		-0-		-0-
01		42966 X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2		N		-0-		-0-
02		35868 X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2		N		-0-		-0-
03		43608 X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2		N		-0-		-0-
04		45550 X	45550	-0-	-0-	-0-	45550	2		N		-0-		-0-
*05		45693 X	45693	-0-	-0-	-0-	45693	2		N		-0-		-0-
-----														
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278335	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8494	-	13262
12		44678 X	44678	-0-	-0-	-0-	44678	2		N		-0-		-0-
01		43803 X	41984	-0-	-1819	-0-	41984	2		N		-0-		-0-
02		40572 X	36322	-0-	-4250	-0-	36322	2		N		-0-		-0-
03		44919 X	43923	-0-	-996	-0-	43923	2		N		-0-		-0-
04		43470 X	41796	-0-	-1674	-0-	41796	2		N		-0-		-0-
05		44671 X	42654	-0-	-2017	-0-	42654	2		N		-0-		-0-
-----														
MB B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278406	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	8137	-	12373
12		50178 X	50178	-0-	-0-	-0-	1347	1	48831	2	N	-0-		-0-
01		48598 X	48598	-0-	-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-		-0-
02		44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-		-0-
03		48081 X	47888	-0-	-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-		-0-
04		46530 X	44159	-0-	-2371	-0-	1203	1	42956	2	N	-0-		-0-
05		48081 X	46345	-0-	-1736	-0-	1312	1	45033	2	N	-0-		-0-
-----														
MB B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278409	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7750	-	11986
12		48639 X	44532	-0-	-4107	-0-	1196	1	43336	2	N	-0-		-0-
01		51433 X	51433	-0-	-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-		-0-
02		48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-		-0-
03		54731 X	54731	-0-	-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-		-0-
04		49733 X	49733	-0-	-0-	-0-	1355	1	48378	2	N	-0-		-0-
05		51088 X	48540	-0-	-2548	-0-	1374	1	47166	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278418	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8621 - 12637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		41703 X	41703	-0-	-0-	-0-	41703 2	N	-0-			-0-
01		40645 X	40645	-0-	-0-	-0-	40645 2	N	-0-			-0-
02		38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	38454 2	N	-0-			-0-
03		46431 X	46431	-0-	-0-	-0-	46431 2	N	-0-			-0-
04		44269 X	44269	-0-	-0-	-0-	44269 2	N	-0-			-0-
*05		44784 X	44784	-0-	-0-	-0-	44784 2	N	-0-			-0-
-----												
MB A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279268	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7752 - 11988
12		47864 X	45193	-0-	-2671	-0-	1214 1	43979 2	N	-0-		-0-
01		47740 X	44417	-0-	-3323	-0-	1205 1	43212 2	N	-0-		-0-
02		43120 X	40789	-0-	-2331	-0-	1105 1	39684 2	N	-0-		-0-
03		47740 X	45026	-0-	-2714	-0-	1258 1	43768 2	N	-0-		-0-
04		45480 X	43616	-0-	-1864	-0-	1188 1	42428 2	N	-0-		-0-
05		45198 X	44252	-0-	-946	-0-	1253 1	42999 2	N	-0-		-0-
-----												
MB A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280513	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8591 - 11639
12		46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	1259 1	45644 2	N	-0-		-0-
01		45910 X	45910	-0-	-0-	-0-	1246 1	44664 2	N	-0-		-0-
02		48293 X	48293	-0-	-0-	-0-	1309 1	46984 2	N	-0-		-0-
03		51412 X	51412	-0-	-0-	-0-	1436 1	49976 2	N	-0-		-0-
04		45667 X	45667	-0-	-0-	-0-	1244 1	44423 2	N	-0-		-0-
*05		45963 X	45963	-0-	-0-	-0-	1301 1	44662 2	N	-0-		-0-
-----												
FITTS		WELL #:		1	RRCID ->	280862	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	8072 - 9076
12		0 W	10603	-0-	10603	41686	362 1	10195 2	N	42	63 1	59
01		0 W	10783	-0-	10783	52469	362 1	10370 2	N	46		105
02		0 W	9161	-0-	9161	61630	327 1	8800 2	N	31	32 1	104
03		0 W	10036	-0-	10036	71666	362 1	9630 2	N	40	92 1	52
04		81279 X	9613	-0-	-71666	-0-	351 1	9226 2	N	33		85
05		10788 X	9825	-0-	-963	-0-	362 1	9437 2	N	24	67 1	42
-----												
XPLORE OPERATING, LLC		WELL #:		946023	RRCID ->	197433	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6326 - 6400
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20



-----												
NEWPORT (CADD CONGL. 5800)		65357 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CLAY				
RUBIS OIL, INC.		732600										
SHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 116167		COMPL. DATE 01/08/1985		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 5795 - 5800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 3	N	-0-			42
01		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3	N	-0-			42
02		896 N	880	-0-	-16	-0-	880 3	N	-0-			42
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-			42
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-			42
*05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-			42
-----												
NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)		65362 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
CARY OIL & GAS, INC		138872										
LONG, O. W.		WELL #: 1		RRCID -> 111361		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5804 - 5812		
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			29
01		713 N	231	-0-	-482	-0-	231 2	N	-0-			29
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 2	N	-0-			29
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-			29
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			29
*05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			29
-----												
LYON OPERATING COMPANY INC. (III)		517060										
WICLER, FRANCES IRENE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5857 - 5991		
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			63
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			63
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-			63
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			63
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			63
*05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			63
-----												
WICKER, FRANCES IRENE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5783 - 5900		
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3	N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
-----												
NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		65362 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
CARY OIL & GAS, INC		138872										
TUCKER, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 072693		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			77
01		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			77
02		618 R	618	-0-	-0-	-0-	607 2	N	11 9			87
03		651 #	637	-0-	-14	-0-	620 2	N	17 9			102
04		630 #	395	-0-	-235	-0-	378 2	N	17 9			117
05		682 #	331	-0-	-351	-0-	331 2	N	-0-			117
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
GARLINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 122661		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 5820 - 5910		
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-			205
01		341 #	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-			205
02		308 #	295	-0-	-13	-0-	295 2	N	-0-			205
03		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			205
04		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			205
05		341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-			205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 LYON OPERATING COMPANY INC. (III) 517060  
 ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611  
 DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

12		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			60
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			60
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			60
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			60
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			60
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

12		341 #	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-			14
01		310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-			14
02		280 #	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-			14
03		310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-			14
04		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			14
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

*06		1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	474	1	846	3	Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	865	-0-	865	-0-	233	1	632	3	Y	-0-			-0-
*08		1715 R	850	-0-	-865	-0-	219	1	631	3	Y	-0-			-0-
*09		801 R	801	-0-	-0-	-0-	211	1	590	3	Y	-0-			-0-
*10		837 #	690	-0-	-147	-0-	161	1	529	3	Y	-0-			-0-
*11		810 #	798	-0-	-12	-0-	233	1	565	3	Y	-0-			-0-
*12		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
*01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
*03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

*06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	Y	-0-			34
*07	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	11	1	41	3	Y	-0-			34
*08		103 R	51	-0-	-52	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			34
*09		59 R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-			34
*10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-			34
*11		60 #	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-			34
*12		62 #	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			34
*01		93 #	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			34
*02		84 #	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-			34
*03		93 #	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			34
*04		60 #	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			34
*05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		//CONT.//		65362 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
KIBLER		WELL #:		1	RRCID ->	115281	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5722 - 5728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2016 - P/A 12/18/16														

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800)				65362 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
CAMPBELL, MARY I.		WELL #:		2	RRCID ->	156491	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5818 - 5831		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: JACK						
WALKER, W. N.		WELL #:		1 C	RRCID ->	058943	COMPL. DATE	02/14/1968	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	5889 - 5905		
*06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-			14
*07	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			14
*08	137 R	67	-0-	-70	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			14
*09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	Y	-0-			14
*10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-			14
*11	90 #	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			14
*12	93 #	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			14
*01	93 #	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			14
*02	84 #	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			14
*03	93 #	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			14
*04	60 #	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			14
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE)				65365 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
PRC OPERATING, INC.				675993										
BRANTLEY, OLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219709	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5662 - 5718		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

NORTHTRIDGE (ATOKA CONGL.)				66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK							
GONZENBACH OIL & GAS, LLC				314165										
RIDER, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	173223	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4531 - 4536		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17	57	1	20
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16			36
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8			44
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7			51
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	60	3	18	9	N	16	54	1	13
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			13

RIDER, R. W.				66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK							
		WELL #:		3	RRCID ->	173226	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4974	PERF.	4549 - 4554		
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1	20
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16			36
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8			44
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7			51
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1	13
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			13

NORTHTRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
GONZENBACH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		314165											
RIDER, R. W.		WELL #:		4		RRCID -> 173229		COMPL. DATE 11/00/1998			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1	20
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16			36
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8			44
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7			51
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1	13
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			13
-----															
J.A.M. PRODUCTION				427284											
MCCLURE-WAGNON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 177427		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068				
12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-			15
01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-			15
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	3	42	9	N	38			53
03		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1			54
*04		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			54
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			54
-----															
PITCOCK, INC.				665870											
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 223706		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708				
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			24
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-			24
02		560 N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-			24
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			24
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			24
*05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			24
-----															
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 178773		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462				
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N	-0-			25
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-			25
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-			25
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-			25
*04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1787	2	N	-0-			25
*05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	N	-0-			25
-----															
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 179786		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 221465		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472				
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	N	-0-			16
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	-0-			16
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-			16
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	-0-			16
*04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	N	-0-			16
*05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-			16

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
CRAFT, E. M.				WELL #:	3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4473 - 4487	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	28	1	78	3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	3	N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	90	1	248	3	N	-0-		-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	3	N	-0-		-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER)				66748 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WILBARGER				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
KESTER, C.				WELL #:	1	RRCID ->	127356	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5895 - 5899	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OMEGA (4950 CONGL.)				67320 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
RICHARDS				WELL #:	1	RRCID ->	087381	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4928 - 4936	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN)				67697 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTAGUE				
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696									
BRITE, J. K.				WELL #:	1	RRCID ->	021565	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6600 - 6710	
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-		153
01	1488 N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-		153
02	1260 N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-		153
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-		153
*04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-		153
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		153

TEAGUE, B.				WELL #:	1	RRCID ->	021567	COMPL. DATE	10/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6325 - 6610	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		182
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		182
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-		182
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		182
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-		182
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		182

OXFORD-WILLIS (CADD0)				67923 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG				
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001									
WILLIS				WELL #:	9	RRCID ->	128008	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	4683	PERF. 3946 - 3956	
12	527 N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-		-0-
01	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-		-0-
02	448 N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		-0-

OZIE (MISS. 4900)		67981 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC		945934											
HESTER, J. O.		WELL #:		1D	RRCID ->	253459	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5062 - 5072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.)		67989 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BRITTON OPERATING, INC.		094640										
BERRY, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	083236	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4426 - 4438
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
01	15 N	10	-0-	-5	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)		69090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON				
ARROW ROCK ENERGY, LLC		033290										
STRICKLAND WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098576	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12747 - 12867
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2453 3	14 9	N	13			151
01	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2408 3	9 9	N	8			159
02	2156 N	1956	-0-	-200	-0-	1946 3	10 9	N	9			168
03	2480 N	2142	-0-	-338	-0-	2130 3	12 9	N	11			179
04	2340 N	2070	-0-	-270	-0-	2058 3	12 9	N	11			190
05	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2057 3	9 9	N	8			198

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600						CNTY: GRAYSON				
EAST HAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	106860	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	16949	PERF.	12192 - 12467
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			795
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			795
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	138 2	46 9	N	42			837
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	125			962
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	201 2	34 9	N	31	176 1		817
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			817

PARK SPRINGS (CONGL.)		69175 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
WHETSSELL, FW ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	090206	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	5650 - 5655
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC		042808						CNTY: WISE				
RHONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5833 - 5900
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	347 2	11 9	N	10			63
01	372 #	319	-0-	-53	-0-	306 2	13 9	N	12			75
02	336 #	272	-0-	-64	-0-	261 2	11 9	N	10			85
03	372 #	253	-0-	-119	-0-	236 2	17 9	N	15			100
04	360 #	245	-0-	-115	-0-	234 2	11 9	N	10			110
05	372 #	216	-0-	-156	-0-	205 2	11 9	N	10			120

-----															
PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE					
BAH-PEPPER OPERATING, LLC		//CONT.//		042808											
PIPKIN, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	267583	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5798 - 5802			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		186 #	167	-0-	-19	-0-	155	2	12	9	N	11			66
01		186 #	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12			78
02		168 #	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-			78
03		186 #	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15			93
04		166 R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7			100
*05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9			109
-----															
BRIAR ENERGY CORPORATION				090877											
DODSON		WELL #:		1	RRCID ->	104929	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5768 - 5809			
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			44
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			44
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			44
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			44
04		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			44
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			44
-----															
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
BUCKNER		WELL #:		2	RRCID ->	102131	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5679 - 5687			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	102132	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	5712 - 5728			
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			32
01		124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			32
02		112 #	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-			32
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			32
05		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			32
-----															
BUCKNER, W. F.		WELL #:		1	RRCID ->	115282	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5780 - 5784			
12		124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			88
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			88
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			88
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			88
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			88
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			88
-----															
D AND J RESOURCES INCORPORATED				196230											
CRIM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168447	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5766 - 5772			
12		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			183
01		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			183
02		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			183
03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			183
04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			183
05		310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			183

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//	69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
DAHAB ENERGY INC.			197200							
SUTHERLAND UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 161019	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 5756	-	5766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1	209
01	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10 1	1 9	N	1	210
02	14B2 EXT	11	-0-	11	22	10 1	1 9	N	1	211
*03	33 X	11	-0-	-22	-0-	10 1	1 9	N	1	212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	213
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213
-----										
SUTHERLAND UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID -> 168872	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5770	-	5776	
12	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208 2		N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	458	250 2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	708	250 2		N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	250	-0-	250	958	250 2		N	-0-	-0-
*04	1208 R	250	-0-	-958	-0-	250 2		N	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SUTHERLAND UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 188247	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5759	-	5818	
12	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	73
01	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	73
02	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	73
*03	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-	73
04	960 #	867	-0-	-93	-0-	867 2		N	-0-	73
05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	73
-----										
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
TIPTON, LEOTA		WELL #:	1	RRCID -> 074373	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A			
12	775 #	735	-0-	-40	-0-	731 2	4 9	N	4	29
01	775 #	699	-0-	-76	-0-	697 2	2 9	N	2	31
02	700 #	451	-0-	-249	-0-	450 2	1 9	N	1	32
03	744 #	424	-0-	-320	-0-	421 2	3 9	N	3	35
04	720 #	366	-0-	-354	-0-	365 2	1 9	N	1	36
05	744 #	362	-0-	-382	-0-	360 2	2 9	N	2	38
-----										
GENERAL OPERATING COMPANY		300160								
MCDONALD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 066488	COMPL. DATE 04/15/1976	TOTAL DEPTH 5869	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PRICE		WELL #:	1	RRCID -> 100856	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5812	-	5826	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158



PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276  
 PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2008																

L A PRODUCTIONS 479881  
 WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

12	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277  
 COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

12	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					150
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					150
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					150
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					150
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					150
05	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740  
 ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	465 #	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					28
01	496 #	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					28
02	448 #	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					28
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					28
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					28
*05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550  
 JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

12	62 #	23	-0-	-39	-0-	21	2	2	9	N	2					102
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					107
*05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					108

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004																

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//	69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
RUBIS OIL, INC.			732600										
ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 066205	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH	5870	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 #	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-			41
01		403 #	328	-0-	-75	-0-	328 3		N	-0-			41
02		364 #	339	-0-	-25	-0-	339 3		N	-0-			41
03		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			41
04		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			41
*05		403 R	403	-0-	-0-	-0-	400 3	3 9	N	3	3 8		41
-----													
SMITH, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 066316	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH	5825	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----													
MCKAY, B. F.		WELL #:	1	RRCID -> 104673	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH	5922	PERF. 5714 - 5832					
12		806 #	724	-0-	-82	-0-	718 3	6 9	N	5			73
01		806 #	682	-0-	-124	-0-	673 3	9 9	N	8			81
02		728 #	692	-0-	-36	-0-	684 3	8 9	N	7			88
03		775 #	683	-0-	-92	-0-	683 3		N	-0-			88
04		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			88
*05		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			88
-----													
RODDEN		WELL #:	1	RRCID -> 104674	COMPL. DATE 08/29/1975	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5783 - 5826					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----													
JEWELL, STELLA A. UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 168227	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 5821 - 5827					
12		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNGER, P. C.		WELL #:	1	RRCID -> 224910	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 5731 - 5814					
12		124 #	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		124 #	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02		84 #	40	-0-	-44	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNGER, M. P.		WELL #:	1	RRCID -> 224912	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5791 - 5796					
12		620 #	615	-0-	-5	-0-	603 3	12 9	N	11			35
01		620 #	599	-0-	-21	-0-	591 3	8 9	N	7			42
02		560 #	548	-0-	-12	-0-	544 3	4 9	N	4			46
03		620 #	611	-0-	-9	-0-	603 3	8 9	N	7			53
04		600 #	571	-0-	-29	-0-	567 3	4 9	N	4	45 1		12
05		620 #	604	-0-	-16	-0-	596 3	8 9	N	7			19

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
RUBIS OIL, INC.		//CONT.//		732600							
CABLE		WELL #:		1	RRCID ->	240592	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		66	
01	372 #	259	-0-	-113	-0-	259 3	N	-0-		66	
02	336 #	153	-0-	-183	-0-	153 3	N	-0-		66	
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		66	
04	360 #	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		66	
05	372 #	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		66	
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CARROL, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	072265	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	6193	PERF. 5884 - 5888
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
WADSWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	082698	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	5963	PERF. 5852 - 5858
12	279 #	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		103	
01	279 #	218	-0-	-61	-0-	218 3	N	-0-		103	
02	252 #	194	-0-	-58	-0-	194 3	N	-0-		103	
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	208 3	N	-0-		103	
04	240 #	195	-0-	-45	-0-	195 3	N	-0-		103	
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		103	
-----											
PARK SPRINGS (MISS.)				69175 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE				
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
BUCKNER UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	149608	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 6564 - 6655
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		147	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147	
-----											
PARK SPRINGS, S. (CADD CONGL.)				69179 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
MCDONALD, J. T., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246672	COMPL. DATE	11/17/1959	TOTAL DEPTH	5843	PERF. 5680 - 5782
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
-----											
PEARL (BASIL)				69958 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342							
MOSLEY, PEARL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	280433	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4864 - 4876
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)													
MYERS, A. J.													
DOSS													
WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----													
DOSS													
WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784													
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					140	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					140	
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					140	
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					140	
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					140	
05		0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					140	
-----													
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP													
STUDEBAKER-BASS													
WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779													
12		9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		-0-	
01		36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		-0-	
02		58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		-0-	
03		61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
PERRY OPERATING INC.													
MARLEY													
WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784													
12		186	N	67	-0-	-119	-0-		67	2		167	
01	DLQ	G-10		158	-0-	158	-0-		158	2		167	
02	DLQ	G-10		18	-0-	18	-0-		18	2		167	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		176			168	
04	DLQ	G-10		60	-0-	60	-0-		236	58	2	170	
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		236			170	
-----													
MARLEY													
WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		93	N	34	-0-	-59	-0-		34	2		-0-	
01	DLQ	G-10		78	-0-	78	-0-		78	2		-0-	
02	DLQ	G-10		9	-0-	9	-0-		87	9	2	-0-	
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		87			-0-	
04	DLQ	G-10		29	-0-	29	-0-		116	29	2	-0-	
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		116			-0-	
-----													
QUEST PETROLEUM COMPANY													
THOMPSON													
WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746													
12		465	N	61	-0-	-404	-0-		61	2		57	
01		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					57	
02		56	N	-0-	-0-	-56	-0-					57	
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					57	
04		10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		57	
*05		89	N	89	-0-	-0-	-0-		32	2	57	109	

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PERRY OPERATING INC. 656847  
 MARLEY-FRANSSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942  
 HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

12	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

12	434 #	78	-0-	-356	-0-	6	1	66	2	N	5					60
01	434 #	18	-0-	-416	-0-	1	1	11	2	N	5					65
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	5					70
03	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					70
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 PATON EXPLORATION, INC. 643730  
 WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

12	589 N	187	-0-	-402	-0-	38	1	149	2	N	-0-					59
01	589 N	65	-0-	-524	-0-	14	1	51	2	N	-0-					59
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)		70641 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
THACKER		WELL #: 1		RRCID -> 076633		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLARE OIL INC.		271640											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 259791		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 5786		PERF. 4790 - 4798			
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GONZENBACH OIL & GAS, LLC		314165											
COX, G. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 040745		COMPL. DATE 12/10/1966		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4840 - 4884			
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361 3	3 9	N	3		44	
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600 3	2 9	N	2		46	
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406 3	2 9	N	2		48	
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		48	
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		48	
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		48	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645											
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202816		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4858 - 4868			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PERRIN, EAST (CADD CONGL.)		70641 222		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
WEBB, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 192025		COMPL. DATE 07/27/1959		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 4501 - 4504			
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
MUNSON, DAVID M. INC. 593201  
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			83
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			83
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	-1			84
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			84
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			84
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
BRECK OPERATING CORP. 089974  
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2325 N	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-			122
01	2325 N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-			122
02	2100 N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-			122
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			122
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			122
*05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			122

ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLARE OIL INC. 271640  
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
ATLAS BARNETT, LLC 036556  
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290  
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA)		70642 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON		
M-B OPERATING CO., INC.		517790								
YATES		WELL #: 2602 L		RRCID -> 122188		COMPL. DATE 07/14/1986		TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PERRIN, N. (4500)		70643 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
BRECK OPERATING CORP.		089974								
MARKS, ELA "B"		WELL #: 1R		RRCID -> 230213		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	Y	-0-		12
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-		12
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		12
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		12
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2	Y	-0-		12
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-		12

  

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL)		70644 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
WILLIS, S.		WELL #: 1		RRCID -> 074457		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		48
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		48
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		48
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		48
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		48
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2	N	-0-		48

  

PERRIN, SW (CONGL 4850)		70655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
LOOP, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 097221		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81

  

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
RANKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077794		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	27 1	108 2	N	-0-	10
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	16 1	57 2	N	-0-	10
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

  

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
CLAYTON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 094661		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK  
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595  
 TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

12		775 N	720	-0-	-55	-0-	-0-	29	1	689	3	N	2					198
								2	9									
01		775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	723	3	N	1					199
								1	9									
02		672 N	671	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	635	3	N	7					206
								8	9									
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	N	6	165	1			47
								7	9									
04		720 N	655	-0-	-65	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					47
05		744 N	718	-0-	-26	-0-	-0-	31	1	685	3	N	2					49
								2	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490  
 BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					157
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	147	2			N	-0-					157
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	2			N	-0-					157
*05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					158

PLEMONS (CONGLOMERATE)		71954 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
D L OPERATING		196262										
CLAY, J. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 044379		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEMONS (4250)		71954 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
GULF-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 134346		COMPL. DATE 01/21/1972		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258				
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			194
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			194
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			194
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			194
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2	N	-0-			194
05	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-			194

POOL (VIOLA LIME)		72286 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
POOL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 036303		COMPL. DATE 04/15/1965		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER (MISS.)		72453 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
COOPER, FLORA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 224119		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420				
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			47
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			47
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47

POST OAK (CONGLOMERATE)		72585 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
RATER, DON		WELL #: 1		RRCID -> 048864		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436				
12	1426 #	549	-0-	-877	-0-	4	1	Y	15			47
						17	9					
01	1271 #	730	-0-	-541	-0-	5	1	Y	7			54
						8	9					
02	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	9	58	1	5
						10	9					
03	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	29	5	1	29
						32	9					
04	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	6			35
						7	9					
05	1271 #	1264	-0-	-7	-0-	6	1	Y	15			50
						17	9					

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 #	1520	-0-	-216	-0-	133 1	1300 3	N	79		225
01	1736 #	1411	-0-	-325	-0-	87 9	1225 3	N	49	169 1	105
02	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	54 9	1357 3	N	49		154
03	1643 #	1571	-0-	-72	-0-	121 1	1358 3	N	72		226
04	1590 #	1429	-0-	-161	-0-	54 9	1234 3	N	61	166 1	121
05	1705 #	947	-0-	-758	-0-	134 1	795 3	N	22		143
						79 9					
						128 1					
						67 9					
						24 9					

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

12	1209 N	623	-0-	-586	-0-	127 1	496 3	Y	-0-		2
01	868 N	545	-0-	-323	-0-	127 1	418 3	Y	-0-		2
02	588 N	308	-0-	-280	-0-	113 1	195 3	Y	-0-		2
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	127 1	368 3	Y	-0-		2
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	122 1	360 3	Y	-0-		2
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	126 1	346 3	Y	-0-		2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 BRECK OPERATING CORP. 089974  
 BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230  
 LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

12	2387 #	2230	-0-	-157	-0-	2230 2		N	-0-		133
01	2796	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-		133
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		133
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		133
04	2280 N	2073	-0-	-207	-0-	2073 2		N	-0-		133
05	2356 N	1960	-0-	-396	-0-	1960 2		N	-0-		133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 YOUNGER ENERGY COMPANY 950230  
 LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 #	211	-0-	-68	-0-	202 2	9 9	N	8			326
01	279 #	177	-0-	-102	-0-	168 2	9 9	N	8			334
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	124 2	8 9	N	7			341
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	7			348
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	10			358
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			358

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

12	620 #	285	-0-	-335	-0-	285 2		N	-0-			55
01	372 #	213	-0-	-159	-0-	213 2		N	-0-			55
02	336 #	172	-0-	-164	-0-	172 2		N	-0-			55
03	372 #	175	-0-	-197	-0-	175 2		N	-0-			55
04	360 #	136	-0-	-224	-0-	136 2		N	-0-			55
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	111 2		N	-0-			55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			25
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-			25
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			25
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			25
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			25
*05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-			25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

12	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254 2		N	-0-			86
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298 2		N	-0-			86
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165 2		N	-0-			86
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			86
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			86
*05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
CLM OPERATING 161182  
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
RKW OPERATING LLC 714311  
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

12	01	02	03	04	05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-	-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-						-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-						-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2	N	-0-						-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-						-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-						-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-						-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

12	01	02	03	04	05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-						-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-						-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-						-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-						-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-						-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT						-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C. 857738  
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

12	01	02	03	04	*05	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	N	1	66
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	N	1						66
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1						67
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1						68
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1						69
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	2	1	9	N	1						70
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1						71

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

12	01	02	03	04	05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
BEREN CORPORATION 066750  
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

12	01	02	03	04	05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-	33
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2								N	-0-	33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-										N	-0-	33
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46						79
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	85	2	37	9	N	34						113
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	84	2	20	9	N	18						131
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	N	11						142

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
ITX CORPORATION 427179  
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	600 3	18 9	N	16			81
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	677 3	22 9	N	20			101
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	612 3	13 9	N	12			113
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	565 3	13 9	N	12			125
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	601 3	21 9	N	19			144
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	4 1	545 3	N	-0-			-0-
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	3 1	531 3	N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	3 1	478 3	N	-0-			-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	4 1	542 3	N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	3 1	529 3	N	-0-			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4 1	537 3	N	-0-			-0-

RHOME (CADD0) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	6 1	957 3	Y	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	5 1	964 3	Y	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	6 1	890 3	Y	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	7 1	1008 3	Y	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	6 1	981 3	Y	-0-			-0-
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	7 1	1012 3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
NORWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	091009	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4015 - 4247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	5 1	765 3	Y	-0-			-0-
01		775 N	754	-0-	-21	-0-	4 1	750 3	Y	-0-			-0-
02		700 N	679	-0-	-21	-0-	4 1	675 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	56	-0-	-719	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
04		720 N	20	-0-	-700	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
05		744 N	52	-0-	-692	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
-----													
GARRETT, RUFUS		WELL #:		2	RRCID ->	091367	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	3598 - 4454	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		2	RRCID ->	134335	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3586 - 4068	
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	1 1	222 3	N	-0-			-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	2 1	316 3	N	-0-			-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1 1	287 3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2 1	302 3	N	-0-			-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	2 1	256 3	N	-0-			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	2 1	253 3	N	-0-			-0-
-----													
THORELL, DOLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	166695	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4120 - 5920	
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7 1	1034 3	N	-0-			-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6 1	963 3	N	-0-			-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6 1	957 3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7 1	1031 3	N	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6 1	1027 3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7 1	1013 3	N	-0-			-0-
-----													
WALKER, MABEL		WELL #:		3	RRCID ->	169446	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4450 - 6383	
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5 1	731 3	N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3 1	529 3	N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4 1	543 3	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4 1	505 3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3 1	516 3	N	-0-			-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3 1	442 3	N	-0-			-0-
-----													
WALKER, MABEL		WELL #:		1	RRCID ->	183606	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	3942 - 6230	
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	N	-0-			-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	2 1	331 3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2 1	304 3	N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2 1	337 3	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2 1	330 3	N	-0-			-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2 1	340 3	N	-0-			-0-
-----													
GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		5	RRCID ->	281676	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3800 - 3844	
12	8618	X	397	-0-	-8221	-0-	2 1	395 3	N	-0-			-0-
01	8618	X	5093	-0-	-3525	-0-	25 1	5068 3	N	-0-			-0-
02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27 1	4193 3	N	-0-			-0-
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25 1	3599 3	N	-0-			-0-
04	5460	X	2913	-0-	-2547	-0-	18 1	2895 3	N	-0-			-0-
05	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	17 1	2539 3	N	-0-			-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HUDSON, R. A.				WELL #:	1	RRCID ->	021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	3558 - 3620
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE (CONGL.)				76355 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG					
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942									
VAUGHAN-GOODMAN				WELL #:	1	RRCID ->	260648	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4112 - 4120
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA)				76455 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
BUCK PRODUCTION CO.				105557									
RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	089024	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	5285 - 5305
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
*04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			-0-

RIDER (MARBLE FALLS)				76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK					
COLOTEX OPERATING, LLC				168908									
LEACH				WELL #:	R 1	RRCID ->	265320	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	4980 - 5278
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432			N	NO RPT			73

LEACH				WELL #:	R 2	RRCID ->	273281	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4935 - 5364
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23

VIRGIL MAXWELL				WELL #:	N 1	RRCID ->	273282	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	5443	PERF.	4931 - 5338
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			101
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			101
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			101
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			101



RIDER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK								
COLOTEX OPERATING, LLC		//CONT.//		168908													
FRANK		WELL #: N 1		RRCID -> 273283	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 4843	-		5336							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				301													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47	
-----																	
LEACH		WELL #: R 3		RRCID -> 273284	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4954	-		5350							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23	
-----																	
RIGGS (CONGLOMERATE)		76684 400		ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK									
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287															
GUNTER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 079194	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 5578	PERF. N/A										
12	496 #	145	-0-	-351	-0-	142	2	3	9	N	3					136	
01	496 #	140	-0-	-356	-0-	137	2	3	9	N	3					139	
02	420 #	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4					143	
03	217 #	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3					146	
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-	133	1			13	
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					13	
-----																	
BRG LONE STAR LTD.		090870			49B			CNTY: JACK									
RIGGS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 021588	COMPL. DATE 07/01/1952	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5108	-		5120							
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5					92	
01	T. A.	129	-0-	129	-0-	121	3	8	9	Y	7					99	
02	T. A.	112	-0-	112	-0-	241	111	1	9	Y	1	57	1			43	
03	T. A.	127	-0-	127	-0-	368	121	3	6	9	Y	5				48	
04	T. A.	112	-0-	112	-0-	480	105	3	7	9	Y	6				54	
*05	591 R	111	-0-	-480	-0-	105	3	6	9	Y	5					59	
-----																	
COOPER-RIGGS		WELL #: A 1		RRCID -> 134873	COMPL. DATE 05/23/1990	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 5030	-		5394							
12	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					37	
01	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					37	
02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					37	
03	2077 #	2010	-0-	-67	-0-	2010	3			N	-0-					37	
04	2040 #	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			N	-0-					37	
05	2108 #	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					37	

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	310 #	292	-0-	-18	-0-		292 3			N	-0-				70
01	310 #	251	-0-	-59	-0-		251 3			N	-0-				70
02	308 #	236	-0-	-72	-0-		236 3			N	-0-				70
03	341 #	251	-0-	-90	-0-		251 3			N	-0-				70
04	330 #	250	-0-	-80	-0-		250 3			N	-0-				70
05	279 #	251	-0-	-28	-0-		251 3			N	-0-				70

RISCH MYERS, A. J. LEWIS 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
597440  
WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) BRIAR ENERGY CORPORATION GREGORY 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
090877  
WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	589 #	333	-0-	-256	-0-		325 3	8 9		N	7				23
01	589 #	332	-0-	-257	-0-		325 3	7 9		N	6				29
02	532 #	300	-0-	-232	-0-		293 3	7 9		N	6				35
03	434 #	326	-0-	-108	-0-		325 3	1 9		N	1				36
04	390 #	314	-0-	-76	-0-		314 3			N	-0-				36
05	341 #	325	-0-	-16	-0-		325 3			N	-0-				36

CD CONSULTING & OPERATING CO. BROOKS 120043  
WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	240 R	240	-0-	-0-	-0-		240 3			N	-0-				21
01	249 R	249	-0-	-0-	-0-		249 3			N	-0-				21
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-		226 3			N	-0-				21
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-		249 3			N	-0-				21
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-		234 3			N	-0-				21
*05	237 R	237	-0-	-0-	-0-		237 3			N	-0-				21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. STEWART, MARY. F. 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE  
216378  
WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	186 N	170	-0-	-16	-0-		1 1	169 3		Y	-0-				-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-		1 1	172 3		Y	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		1 1	152 3		Y	-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-		1 1	163 3		Y	-0-				-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-		1 1	161 3		Y	-0-				-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		1 1	165 3		Y	-0-				-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	1		74
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	1	9						
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67 1	7
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	36	1	631	3	Y	11	5 1	13
04	660 N	467	-0-	-193	-0-	12	9						
05	682 N	354	-0-	-328	-0-	9	1	641	3	Y	-0-		13
						3	1	464	3	Y	-0-		13
						2	1	352	3	Y	-0-		13
-----													
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034													
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	N	-0-		-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-		-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-		-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-		-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-		-0-
*05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	-0-		-0-
-----													
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657													
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971													
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		14
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-		14
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-		14
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		14
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		14
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		14
-----													
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115													
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	N	4		78
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2		80
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2		82
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2		84
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-		84
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		84
-----													
SABRE OPERATING, INC. 742261													
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292													
12	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-		23
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		23
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-		23
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		23
04	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-		23
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-		23
-----													
RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
BRECK OPERATING CORP. 089974													
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294													
12	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-		-0-
01	434 #	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-		-0-
02	392 #	112	-0-	-280	-0-	112	3			N	-0-		-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		-0-
04	360 #	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-		-0-
05	372 #	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-		-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		76875 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
NEWSOME, D. W.				WELL #: 7	RRCID -> 173730	COMPL. DATE 01/20/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4312	- 5131		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	19 1	2840 3	Y	1	15
							1 9			1 1	
01		2834 R	2834	-0-	-0-	-0-	19 1	2815 3	Y	-0-	15
02		2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	16 1	2485 3	Y	-0-	15
03		3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	22 1	3057 3	Y	-0-	15
04		2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	19 1	2980 3	Y	-0-	15
*05		3130 R	3130	-0-	-0-	-0-	20 1	3110 3	Y	-0-	15
-----											
RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: YOUNG				
WILKINS				WELL #: 1	RRCID -> 219818	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 3936	- 3954		
12		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
01		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
02		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
-----											
RIVER BEND (3100) FIELD				77003 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
THETFORD, IRA L.				WELL #: 1	RRCID -> 021724	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4770	PERF. N/A			
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	821 3	11 9	N	10	27
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	27
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	821 3	13 9	N	12	39
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	891 3	10 9	N	9	48
*04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	48
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	48
-----											
ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE)				77120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DENTON				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287							
GRIFFIN				WELL #: 1	RRCID -> 196428	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 4007	PERF. 3860	- 3880		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
RONEY (CONGLOMERATE)				78095 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
RONEY, VERA				WELL #: 4L	RRCID -> 138567	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 4958	- 4968		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROPAR (CONGL)		78154 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199510		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		48
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2	N	-0-		48
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		48
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		48
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		48
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.)		78541 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 120849		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133 2	N	-0-		97
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		97
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		97
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2	N	-0-		97
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		97
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-		97

ROY (CONGLOMERATE)		78753 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 20		RRCID -> 173587		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROYE (MISS.)		78815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290								
THOMAS-WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 224114		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-		68
01	527 N	236	-0-	-291	-0-	236 2	N	-0-		68
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		68
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 2	N	2		70
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	143 2	N	5		75
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2	N	-0-		75

RUSMAG		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763								
SHAWVER, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108841		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		117
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		117
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		117
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		117
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-		117
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		117

ABERNATHIE, E. B.		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
		141763								
		WELL #: 1		RRCID -> 275539		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-

-----												
RUSMAG (BLAINEY SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
141763												
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			16
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			16
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-			16
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			16
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-			16
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-			16
-----												
RUSMAG (CMM SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
141763												
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----												
ROPER												
WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330												
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			91
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			91
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			91
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			91
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			91
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			91
-----												
RUSMAG (GC SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
141763												
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
MONTGOMERY												
WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150												
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			50
-----												
ABERNATHIE												
WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132												
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763														
SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																
JAGODA		WELL #: 1		RRCID -> 130093		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
MILLER, W. Q.		WELL #: 1		RRCID -> 130680		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
FORE		WELL #: 5		RRCID -> 132394		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290								
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11
03	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					11
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
-----																
JACKSON HEIRS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 139226		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					97
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					98
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
-----																
RILEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139599		COMPL. DATE 09/21/1991		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079								
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
-----																
MYERS, A. F. "R"		WELL #: R 2		RRCID -> 160653		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763										
HEIRS, JACKSON "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 161109		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	169	2	1 9	N	1		17
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1 9	N	1		18
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9	N	1		19
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1 9	N	1		20
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1 9	N	1		21
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1 9	N	1		22
-----												
ELLIS				WELL #: R 6		RRCID -> 161110		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
-----												
WELLS				WELL #: R 1		RRCID -> 162307		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1		57
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1		58
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	1		59
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	1 9	N	1		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		62
-----												
ROPER				WELL #: R 4		RRCID -> 163433		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
-----												
JACKSON HEIRS "A"				WELL #: R 7		RRCID -> 165313		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
-----												
DELYNN				WELL #: R 1		RRCID -> 168439		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25



-----												
RUSMAG (EAST GC OIL SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
SLUSHER "H"												
78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		34
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		34
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		34
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		34
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-		34
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1		35
-----												
ROPER												
WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278												
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		12
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		12
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		12
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		12
04		420 N	105	-0-	-315	-0-	105	2	N	-0-		12
05		310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2	N	-0-		12
-----												
RUSMAG (KEN SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
JACKSON HEIRS "A"												
78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813												
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		60
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-		60
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-		60
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-		60
05		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2	N	-0-		60
-----												
JACKSON HEIRS "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766												
12		372	551	-0-	179 B	2358	551	2	N	-0-		-0-
01		372	533	-0-	161 B	2519	533	2	N	-0-		-0-
02		336	439	-0-	103 B	2622	439	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2622								
03		372	458	-0-	86 B	2708	458	2	N	-0-		-0-
04		360	429	-0-	69 B	2777	429	2	N	-0-		-0-
*05		3214 N	437	-0-	-2777 B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
-----												
SLUSHER												
WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797												
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
*05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
-----												
RUSMAG (SMITH SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
FORE												
78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880												
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		24
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		24
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		24
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		24
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	N	-0-		24
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763  
 SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 GO OIL CORP. 311420  
 YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825  
 SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					153
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					153
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					153
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)		//CONT.//		78980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
HENDERSON "C"				WELL #: 1	RRCID -> 215327	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4844	-		5026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1713 2	30 9	N	27	54
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1638 2	14 9	N	13	67
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471 2	26 9	N	24	91
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2		N	-0-	91
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1516 2	12 9	N	11	102
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1517 2	14 9	N	13	115
-----											
HENDERSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234445	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4864	-		5082
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	333 2	51 9	N	46	50
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433 2	69 9	N	63	113
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388 2	70 9	N	64	84
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448 2	56 9	N	51	135
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	437 2	58 9	N	53	188
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472 2	33 9	N	30	43
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 121266	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4641	-		4646
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014											
-----											
RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)				78980 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865							
HURD				WELL #: 1	RRCID -> 165698	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5150	-		5175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SHEPHERD				WELL #: 1	RRCID -> 186299	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 5616	PERF. 5006	-		5030
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MYERS, A. J.				597440							
PEEL				WELL #: 3	RRCID -> 176609	COMPL. DATE 03/08/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4790	-		5310
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	90
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	90
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440										
PEEL		WELL #: 4		RRCID -> 178070		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			17
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			17
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----												
HOOTEN		WELL #: 179814		RRCID -> 179814		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002												
-----												
WIMBERLY		WELL #: 182199		RRCID -> 182199		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004												
-----												
BEITEL		WELL #: 1		RRCID -> 186300		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WIMBERLY		WELL #: 3		RRCID -> 190340		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			69
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			69
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			69
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
-----												
WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 195140		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303				
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			41
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			41
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			41
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440												
WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 195141		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			55
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			55
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097				N	NO RPT			6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097				N	NO RPT			6

S.M.A. (CONGLOMERATE)		79292 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645												
STEPHENS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 162479		COMPL. DATE 12/30/1996			TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		79656 050		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COOKE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333												
OLD BRASS & NEEDLE A1083		WELL #: 2H		RRCID -> 259867		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052					
12	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	713	1	3788	3	N	10		112
							11	9						
01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46		158
							51	9						
02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-		158
03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40		198
							44	9						
04	4380	#	3465	-0-	-915	-0-	690	1	2740	3	N	32		230
							35	9						
05	4526	#	4321	-0-	-205	-0-	713	1	3608	3	N	-0-		230

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-		430	3	92	9	304
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-		717	3	46	9	174
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-		762	3	46	9	42
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1004	3	51	9	87
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		78	1	1035	3	136
								54	9			
*05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1163	3	31	9	164
-----												
LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375												
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
01		254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3			-0-
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-		325	3			-0-
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-		248	3			-0-
04		268 R	268	-0-	-0-	-0-		268	3			-0-
05		372 #	351	-0-	-21	-0-		351	3			-0-
-----												
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513												
12		3255 #	2702	-0-	-553	-0-		2699	3	3	9	151
01		3317 #	2703	-0-	-614	-0-		2695	3	8	9	158
02		2996 #	2383	-0-	-613	-0-		2372	3	11	9	168
03		3317 #	3135	-0-	-182	-0-		3078	3	57	9	220
04		3065 R	3065	-0-	-0-	-0-		3040	3	25	9	75
*05		3707 R	3707	-0-	-0-	-0-		3695	3	12	9	86
-----												
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490												
12		279 N	152	-0-	-127	-0-		152	3			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3			-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3			-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-		147	3			-0-
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			-0-
-----												
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135												
12		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3			-0-
-----												
OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447												
12		2325	89	-0-	-2236	-0-		89	3			-0-
01		2325	89	-0-	-2236	-0-		89	3			-0-
02		2100	98	-0-	-2002	-0-		98	3			-0-
03		182 R	182	-0-	-0-	-0-		182	3			-0-
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3			-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		79656 050	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COOKE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SEIBOLD		WELL #:		1	RRCID ->	281685	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7530 - 8244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2139	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
01		2139	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
02		1932	-0-	-0-	-1932	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAYNE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	282158	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5024 - 5064	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM EASTER (CADD)		80024 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACK				
AMEN OIL LLC		016944											
FLO-COOP EASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218572	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	1445 - 4768	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAM EASTER (CONGL)		80024 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
LOWELL JONES		WELL #:		2	RRCID ->	279289	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4800 - 4812	
12		2108 #	1736	-0-	-372	-0-	120 1	1597 2	N	17			55
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	120 1	1593 2	N	12			67
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	113 1	1584 2	N	10			77
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	130 1	1773 2	N	6	1 8		82
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	115 1	1570 2	N	3			85
05		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	124 1	1687 2	N	5			90

SAYED (CONGLOMERATE, UP.)		81325 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: YOUNG				
STOVAL OPERATING CO.		824339											
ALLAR-HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	176884	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4136 - 4131	
12		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1325 2	17 9	N	15	189 1		47
01		1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1311 2	25 9	N	23			70
02		1232 N	1163	-0-	-69	-0-	1141 2	22 9	N	20			90
03		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1259 2	22 9	N	20			110
04		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1185 2	19 9	N	17			127
05		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1213 2	11 9	N	10			137

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
 G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942  
 ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		37
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		37
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-		37
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		37
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		37
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232  
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-		-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140  
 NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		119
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	N	9		128
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	72	2	N	19	9	145
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	86	2	N	30	9	172
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	68	2	N	56	9	61
*05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	85	2	N	14	9	74

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CARIBOU OPERATING, INC. 131827  
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		19
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		19
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19



SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		//CONT.//		81704 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
CARIBOU OPERATING, INC.		//CONT.//		131827										
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	124392	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5768 - 5778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133			CNTY: JACK							
STALEY		WELL #:		2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5688 - 5698		
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10			102
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	383	2	20	9	Y	18			120
02	738 N	335	-0-	-403	-0-	318	2	17	9	Y	15			135
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10			145
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5			150
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			150
-----														
SEWELL (CADD)				82450 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG							
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	021606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
-----														
STEELE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	021608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3730 - 3878		
12	3829	751	-0-	-3078	-0-	751	3			N	-0-			-0-
01	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
02	952 N	816	-0-	-136	-0-	816	3			N	-0-			-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-			-0-
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-			-0-
-----														
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	279792	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	3836 - 3868		
12	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.				665870			CNTY: JACK							
STEELE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	067241	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3723 - 3782		
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			235
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235

SHABAY (CONGLOMERATE)		82508 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 057063		COMPL. DATE 12/02/1973		TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
01	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64 B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
04	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
*05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-			-0-

GREEN-AMOT		WELL #: 1 T		RRCID -> 072996		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14												

GREEN AMOT		WELL #: 2		RRCID -> 085120		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915				
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	Y	-0-			25
01	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	Y	-0-			25
02	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	Y	-0-			25
03	558 N	345	-0-	-213 B	-0-	345	2	Y	-0-			25
04	540 N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2	Y	-0-			25
05	558 N	352	-0-	-206 B	-0-	352	2	Y	-0-			25

BRG LONE STAR LTD.		090870		JOHNSON, L. & W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 031055		COMPL. DATE 08/17/1963		TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922	
12	1364 N	1343	-0-	-21 B	-0-	1336	3	7 9 N	6			47	
01	1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1319	3	2 9 N	2			49	
02	1232 N	1214	-0-	-18 B	-0-	1212	3	2 9 N	2			51	
03	1333 N	1098	-0-	-235 B	-0-	1098	3		N	-0-		51	
04	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	3		N	-0-		51	
05	1333 N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	3		N	-0-		51	

BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		VIRGINIA OWEN 'I'		WELL #: S 1		RRCID -> 274363		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140	
12	11408 X	10493	-0-	-915 B	-0-	10366	2	127 9 N	115	162	1	51	
01	10292 X	10102	-0-	-190 B	-0-	10023	2	79 9 N	72			123	
02	9296 X	6769	-0-	-2527 B	-0-	6690	2	79 9 N	72	167	1	28	
03	10478 X	5294	-0-	-5184 B	-0-	5285	2	9 9 N	8	1	8	35	
04	10140 X	9912	-0-	-228 B	-0-	9829	2	83 9 N	75			110	
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478 B	-0-				N	NO RPT		110	

HOUSE		WELL #: S 3		RRCID -> 277417		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907				
12	8339 X	6825	-0-	-1514 B	-0-	6781	2	44 9 N	40	33	1	35
01	9145 X	8002	-0-	-1143 B	-0-	7933	2	69 9 N	63	60	1	38
02	8260 X	7147	-0-	-1113 B	-0-	7081	2	66 9 N	60			98
03	8897 X	7732	-0-	-1165 B	-0-	7676	2	56 9 N	51	124	1	25
04	7740 X	7551	-0-	-189 B	-0-	7507	2	44 9 N	40			65
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998 B	-0-				N	NO RPT		65

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592								
RIGGS		WELL #:		B 2	RRCID ->	281224	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4829 - 5308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1033 X	1033	-0-	-0- B	-0-	942 2	91 9	N	83	175 1		24
01	1612 X	785	-0-	-827 B	-0-	719 2	66 9	N	60	65 1		19
02	1232 X	519	-0-	-713 B	-0-	483 2	36 9	N	33			52
03	1085 X	360	-0-	-725 B	-0-	342 2	18 9	N	16			68
04	1050 X	101	-0-	-949 B	-0-	66 2	35 9	N	32			100
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			N	NO RPT			100
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					CNTY: JACK			
JOHNSON RITCHIE		WELL #:		1	RRCID ->	099684	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4804 - 4809
12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			87
01	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-			87
02	728 N	684	-0-	-44 B	-0-	684 2		N	-0-			87
03	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-			87
04	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-			87
05	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT			87
-----												
SHAHAN (CONGL.)				82582 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
LEGACY EXPLORATION, LLC I				495532								
CORY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	219477	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5662 - 5671
12	837 N	571	-0-	-266	-0-	571 2		N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454 2		N	-0-			-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	365 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	302	-0-	-814	-0-	302 2		N	-0-			-0-
-----												
SHANAFELT (MARBLE FALLS)				82649 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
SHANAFELT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	074366	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4340 - 4475
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHANAFELT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	079211	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME)				82649 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
SHANAFELT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	115031	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4392 - 4411
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600)		82808 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
BAJA PRODUCTION		044650											
SHAWVER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 095731		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
MADER UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 174315		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884					
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
WIMBERLY		WELL #: 3		RRCID -> 180727		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 181412		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686					
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN (DAVIS)		83162 153		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
DOOLAREE CORPORATION		223275											
GOBLE, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 021616		COMPL. DATE 07/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872					
12	3100 N	3440	-0-	340	340	3416	2	24 9	N	22	82 1		39
01	3100 N	3109	-0-	9	349	3109	2		N	-0-			39
02	2800 N	2580	-0-	-220	129	2580	2		N	-0-			39
03	2610	2481	-0-	-129	-0-	2481	2		N	-0-			39
04	2159	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			39
*05	2276	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			39

M-B OPERATING CO., INC.		517790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
COFFMAN, A. L.		WELL #: 6UT		RRCID -> 068493		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A					
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS)		//CONT.//		83162 153	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GRAYSON				
M-B OPERATING CO., INC.		//CONT.//		517790									
COFFMAN-CARRAWAY UNIT		WELL #:		1 V	RRCID ->	076428	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	11002	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-	90	
01	2914 #	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-	90	
02	2436 #	2349	-0-	-87	-0-	2349	2			Y	-0-	90	
03	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-	90	
04	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-	90	
05	2666 #	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-	90	
-----													
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: GRAYSON				
WOODSON, GLEN D. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	078869	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A		
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-	
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
SHERMAN (DAVIS 8400)				83162 170	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAYSON				
BKM PRODUCTION				072533									
MCCULLOUGH, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	117439	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 8007 - 8169		
12	6231 #	6035	-0-	-196	-0-	6034	3	1	9	N	1	161	
01	6355 #	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1	162	
02	5740 #	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1	163	
03	6355 #	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1	164	
04	6000 #	5809	-0-	-191	-0-	5808	3	1	9	N	1	165	
05	6138 #	6133	-0-	-5	-0-	6132	3	1	9	N	1	166	
-----													
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: GRAYSON				
DARTER 3		WELL #:		4 L	RRCID ->	093522	COMPL. DATE	04/28/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8090 - 8245		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
RISING, H. L. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	145460	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7948 - 7988		
12	2201 #	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			Y	-0-	-0-	
01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-	-0-	
02	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-	-0-	
03	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-	-0-	
04	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-	-0-	
*05	2279 R	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-	-0-	
-----													
WALLACE, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	178606	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8820 - 8830		
12	620 #	538	-0-	-82	-0-	531	3	7	9	Y	6	1	-0-
01	620 #	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	1	-0-
02	560 #	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	1	-0-
03	620 #	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	1	-0-
04	540 #	377	-0-	-163	-0-	374	3	3	9	Y	3	1	-0-
05	527 #	487	-0-	-40	-0-	483	3	4	9	Y	4	1	-0-

-----												
SHERMAN (DAVIS 9100)			83162 187		ASSOCIATED		49B			CNTY: GRAYSON		
JACO, TROY INC. KREAGER			429415		WELL #: 1 U		RRCID -> 084365		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		682 #	561	-0-	-121	-0-	552 2	9 9	N	8		62
01		682 #	557	-0-	-125	-0-	549 2	8 9	N	7		69
02		616 #	485	-0-	-131	-0-	476 2	9 9	N	8		77
03		620 #	458	-0-	-162	-0-	443 2	15 9	N	14		91
04		570 #	513	-0-	-57	-0-	504 2	9 9	N	8	73 1	26
05		558 #	525	-0-	-33	-0-	523 2	2 9	N	2		28
-----												
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC			487327		WELL #: 1 C		RRCID -> 040195		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486	
CRAFT, H. P.			945936		WELL #: 1 C		RRCID -> 040195		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486	
12		1922 #	1447	-0-	-475	-0-	1444 2	3 9	N	3		56
01		1612 #	1224	-0-	-388	-0-	1222 2	2 9	N	2		58
02		1456 #	580	-0-	-876	-0-	576 2	4 9	N	4		62
03		1457 #	577	-0-	-880	-0-	577 2	4 9	N	-0-		62
04		1410 #	836	-0-	-574	-0-	830 2	6 9	N	5		67
05		1457 #	1269	-0-	-188	-0-	1265 2	4 9	N	4		71
-----												
SHERMAN (OIL CREEK)			83162 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON		
XTO ENERGY INC. BAKER, W. H.			945936		WELL #: 4		RRCID -> 177805		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450)			83162 431		ASSOCIATED		49B			CNTY: GRAYSON		
BKM PRODUCTION ROBERTSON, JOE			072533		WELL #: 4		RRCID -> 187396		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438	
12		2852 #	2761	-0-	-91	-0-	2568 3	193 9	N	175	170 1	188
01		2852 #	2770	-0-	-82	-0-	2579 3	191 9	N	174	174 1	188
02		2576 #	2474	-0-	-102	-0-	2339 3	135 9	N	123	176 1	135
03		2852 #	2758	-0-	-94	-0-	2585 3	173 9	N	157	174 1	118
04		2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2542 3	179 9	N	163	183 1	98
*05		2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2641 3	278 9	N	253	171 1	180
-----												
XTO ENERGY INC. BAKER, W. H.			945936		WELL #: 4		RRCID -> 229777		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390	
12		1612 #	1535	-0-	-77	-0-	1509 3	26 9	Y	24	24 1	1
01		1612 #	1471	-0-	-141	-0-	1442 3	29 9	Y	26	25 1	2
02		1456 #	1417	-0-	-39	-0-	1386 3	31 9	Y	28	28 1	2
03		1612 #	1427	-0-	-185	-0-	1406 3	21 9	Y	19	20 1	1
04		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1508 3	28 9	Y	25	24 1	2
05		1581 #	1498	-0-	-83	-0-	1479 3	19 9	Y	17	18 1	1
-----												
SHERMAN (PENNSYLVANIAN)			83162 510		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON		
M-B OPERATING CO., INC. COFFMAN, A. L.			517790		WELL #: 6MT		RRCID -> 068494		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
04		240 N	28	-0-	-212	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
05		248 N	27	-0-	-221	-0-	27 2		Y	-0-		-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
BKM PRODUCTION 072533  
MCRAB, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14725	11056	-0-	-3669	143176	10856	3	200	9	N	182	322	1	174	
01	14725	10963	-0-	-3762	139414	10810	3	153	9	N	139			313	
02	13300	9625	-0-	-3675	135739	9438	3	187	9	N	170	329	1	154	
03	14725	10111	-0-	-4614	131125	9926	3	185	9	N	168	160	1	162	
04	14250	9999	-0-	-4251	126874	9814	3	185	9	N	168	168	1	162	
*05	14725	10020	-0-	-4705	122169	9807	3	213	9	N	194	159	1	197	

XTO ENERGY INC. 945936  
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	4083	3	17	9	Y	15	14	1	1	
01	6421 R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1	-0-	
02	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-			-0-	
03	5428 R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1	-0-	
04	6459 R	6459	-0-	-0-	-0-	6436	3	23	9	Y	21	19	1	2	
*05	5971 R	5971	-0-	-0-	-0-	5958	3	13	9	Y	12	13	1	1	

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1240 #	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-			12	
01	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-			12	
02	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-			12	
03	1209 #	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			Y	-0-			12	
04	1410 #	1226	-0-	-184	-0-	1226	3			Y	-0-			12	
05	1457 #	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			Y	-0-			12	

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3069 #	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			Y	-0-			-0-	
01	2697 #	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-			-0-	
02	2436 #	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-			-0-	
03	2697 #	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-			-0-	
04	2550 #	2064	-0-	-486	-0-	2064	3			Y	-0-			-0-	
05	2449 #	2045	-0-	-404	-0-	2045	3			Y	-0-			-0-	

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1488 #	1321	-0-	-167	-0-	1300	3	21	9	Y	19	19	1	1	
01	1488 #	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1	1	
02	1344 #	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1	1	
03	1488 #	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1	1	
04	1440 #	1293	-0-	-147	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1	1	
*05	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	14	1	1	

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1922 #	1901	-0-	-21	-0-	1893	3	8	9	Y	7	7	1	-0-	
01	1922 #	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1	-0-	
02	1736 #	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1	-0-	
03	1922 #	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1	-0-	
04	1860 #	1796	-0-	-64	-0-	1786	3	10	9	Y	9	8	1	1	
*05	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1	1	

SHERMAN (RIFENBURG 9400)  
JACO, TROY INC.  
KREAGER

83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
429415  
WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN (7500 SAND)  
ATOKA OPERATING, INC.  
HUDGINS, JOHN

83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
036606  
WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

12	1488 #	971	-0-	-517	-0-	971 2		N	-0-			32
01	1488 #	1046	-0-	-442	-0-	1046 2		N	-0-			32
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			32
03	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			32
04	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			32
05	1674 #	1517	-0-	-157	-0-	1517 2		N	-0-			32

HUDGINS, JOHN

WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

12	837 #	802	-0-	-35	-0-	802 2		N	-0-			63
01	837 #	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-			63
02	756 #	696	-0-	-60	-0-	696 2		N	-0-			63
03	837 #	766	-0-	-71	-0-	766 2		N	-0-			63
04	780 #	698	-0-	-82	-0-	698 2		N	-0-			63
05	806 #	751	-0-	-55	-0-	751 2		N	-0-			63

DOOLAREE CORPORATION  
MITCHELL-HALL

223275  
WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

12	1054 #	930	-0-	-124	-0-	930 2		N	-0-			-0-
01	1054 #	952	-0-	-102	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02	952 #	783	-0-	-169	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	1023 #	886	-0-	-137	-0-	886 2		N	-0-			-0-
04	960 #	620	-0-	-340	-0-	620 2		N	-0-			-0-
05	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-

M-B OPERATING CO., INC.  
COFFMAN, A. L.

517790  
WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

XTO ENERGY INC.  
LOGSTON, ROY

945936  
WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-			-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
*05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			-0-



SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3	N	-0-			-0-
01	3650 R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3	N	-0-			-0-
02	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-			-0-
03	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3	N	-0-			-0-
04	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
*05	3128 R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-			-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

12	4248	4248	-0-	-0-	11537	4248	3	Y	-0-			161
01	4500	1548	-0-	-2952	8585	1548	3	Y	-0-			161
02	4200	3594	-0-	-606	7979	3594	3	Y	-0-			161
03	4650	4006	-0-	-644	7335	4006	3	Y	-0-			161
04	4500	3769	-0-	-731	6604	3769	3	Y	-0-			161
*05	4650	3992	-0-	-658	5946	3992	3	Y	-0-			161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON  
 M-B OPERATING CO., INC. 517790  
 COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

12	3657	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	Y	-0-			-0-
01	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	Y	-0-			-0-
02	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	Y	-0-			-0-
03	3642	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-			-0-
04	3648	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	Y	-0-			-0-
*05	3900	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON  
 LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327  
 BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

12	1209 N	578	-0-	-631	-0-	578	2	N	-0-			18
01	1240 N	120	-0-	-1120	-0-	120	2	N	-0-			18
02	1092 N	952	-0-	-140	-0-	952	2	N	-0-			18
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			18
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			18
*05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK)															
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE															
GARR, W. N.															
83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON															
503711															
WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10318 - 10325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
12		1767 #	1190	-0-	-577	-0-	-0-		1172	2	18	9	N		89
01		1767 #	873	-0-	-894	-0-	-0-		859	2	14	9	N		102
02		1540 #	1000	-0-	-540	-0-	-0-		991	2	9	9	N		110
03		1705 #	1196	-0-	-509	-0-	-0-		1186	2	10	9	N		119
04		1650 #	1439	-0-	-211	-0-	-0-		1431	2	8	9	N		126
*05		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1671	2	6	9	N		131
-----															
SHOALEH (MISS.)															
NEW ERA INTERNATIONAL															
WO-MAC															
83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG															
606072															
WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481															
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-		562	2	77	9	N		206
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		544	2	77	9	N		105
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		489	2	77	9	N	171	9
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	-0-		524	2	77	9	N	166	79
04		600 N	597	-0-	-3	-0-	-0-		520	2	77	9	N	70	149
05		620 N	609	-0-	-11	-0-	-0-		532	2	77	9	N	170	49
-----															
SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)															
FARMER OPERATING, LLC															
SHEPHERD, ELAINE															
83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
262463															
WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	52
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	52
-----															
SHEPHERD, ELAINE															
WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570															
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
-----															
SHEPHERD, ELAINE															
WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	-0-
-----															
SHEPHERD, ELAINE															
WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550															
12		4991 N	342	-0-	-4649	B	-0-		342	2			N	-0-	60
01		4154 N	-0-	-0-	-4154	B	-0-						N	-0-	60
02		3416 N	876	-0-	-2540	B	-0-		876	2			N	-0-	60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	2392	-0-	2051	B	2051		2392	2			N	-0-	60
04		0 N	3110	-0-	3110	B	5161		3103	2	7	9	N	6	66
05		933 N	3516	-0-	2583	B	7744		3501	2	15	9	N	14	80

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 AKERS, B. F. 009430  
 GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
*05		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

12		9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
*05		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490  
 EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
01		279 N	87	-0-	-192	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	143 2	N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
*05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADD0) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 MYERS, A. J. 597440  
 DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			15
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			15
02		56 #	5	-0-	-51	-0-	5 3	N	-0-			15
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			15
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			15
05		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			22
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			22
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5 3	N	-0-			22
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-			22
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.)		84740 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490		WELL #: 2		RRCID -> 130300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5195 - 5203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON								
WELL #: 1		RRCID -> 148556		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 5181 - 5186						
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: 4		RRCID -> 172045		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7467 - 7633				
12	14B2 EXT	444	-0-	444	995	100	3	344	9	N	313	321	1			145
01	14B DENY	374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262
02	14B DENY	302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172
03	1963 N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	61	3	212	9	N	193	305	1			115
05	341 N	256	-0-	-85	-0-	80	3	176	9	N	160	166	1			109

WALSH		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON								
WELL #: 3		RRCID -> 195128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7561 - 7725						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY	296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275
03	14B DENY	377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194
04	14B DENY	381	-0-	381	1054	95	3	286	9	N	260	311	1			143
05	14B DENY	371	-0-	371	1425	85	3	286	9	N	260	154	1			249

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS)		84790 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON								
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		WELL #: 1		RRCID -> 115782		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8278 - 8296				
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55
02	364 #	246	-0-	-118	-0-	246	2			N	-0-					55
03	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55
*04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
*05	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		84790 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON								
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		WELL #: 5		RRCID -> 096354		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8599 - 8647				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909												
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		899 #	804	-0-	-95	-0-	804	2		N	-0-	-0-
01		899 #	694	-0-	-205	-0-	694	2		N	-0-	-0-
02		756 #	535	-0-	-221	-0-	535	2		N	-0-	-0-
03		837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
04		810 #	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
05		806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774												
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-	-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981												
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-
02		644 N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-
03		713 N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	2	N	-0-
04		690 N	542	-0-	-148	-0-	29	1	513	2	N	-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
STEELE, MARK E. 816891												
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
-----												
STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG												
BRIDWELL OIL CO. 092480												
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480  
 STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

12		2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
01		1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
02		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
03		1116 #	909	-0-	-207	-0-	909	2		Y	-0-			-0-
04		1080 #	527	-0-	-553	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
05		1116 #	833	-0-	-283	-0-	833	2		Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
01		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
02		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
03		527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
04		600 #	249	-0-	-351	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
05		713 #	394	-0-	-319	-0-	394	2		Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

12		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
01		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
02		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
03		372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
04		450 #	182	-0-	-268	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
05		527 #	288	-0-	-239	-0-	288	2		Y	-0-			-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 GILMORE, LEO OIL, INC. 306981  
 MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 GILMORE, LEO OIL, INC. 306981  
 MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

12		589 N	299	-0-	-290	-0-	299	3		N	-0-			62
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			62
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-			62
03		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			62
04		270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3		N	-0-			62
05		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-			62

STONEBURG, S. (MISS.)		86329 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
GRAND OPERATING, INC.		324735										
NEELY		WELL #: 1		RRCID -> 195949		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19		N	NO RPT			-0-

STONEMAN (BEND CONGL.)		86343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
CARPENTER, TOM "167"		WELL #: 1		RRCID -> 057271		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRADER (CONGL. A)		86438 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
LEGACY EXPLORATION, LLC I		495532										
CORY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 219482		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAHAN (ELLENBURGER)		86441 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
WOODHOUSE		WELL #: 4		RRCID -> 158682		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

STRAHAN (STRAWN)		86441 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
EATHERLY-BETHESDA LTD		WELL #: 1		RRCID -> 094083		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 TARGO OIL & GAS, INC. 836095  
 SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK  
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133  
 WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

12	4650	3640	-0-	-1010	68657	3640	2		N	-0-			80
01	4650	2831	-0-	-1819	66838	2831	2		N	-0-			80
02	0	3252	-0-	3252 B	70090	3227	2	25	9	N	23		103
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			70090									
03	0	3881	-0-	3881 B	73971	3847	2	34	9	N	31	34	100
04	3990	3739	-0-	-251 B	73720	3706	2	33	9	N	30		130
05	3627	NO RPT	-0-	-3627 B	70093				N	NO RPT			130

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE  
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043  
 HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			29
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			29
02	56 #	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			29
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			29
04	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	3		N	-0-			29
*05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			29



SUNSET (CONGLOMERATE)		//CONT.//		87223 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTAGUE							
GENERAL OPERATING COMPANY				300160										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	253471	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5988 - 5994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820			CNTY: MONTAGUE							
ELROD, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	278809	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5972 - 5980	
12	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
SUSHAN(BEND CONGL. 5975)				87367 250	ASSOCIATED		CNTY: CLAY							
PRC OPERATING, INC.				675993			ONE WELL							
SLAUGHTER, C.H. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	132811	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6415 - 6422	
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-			86
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			86
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-			86
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			86
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-			86
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			86
SWICK (MCLISH)				87750 500	NON-ASSOCIATED		CNTY: GRAYSON							
BEND PETROLEUM CORP.				064129			EXEMPT							
MCMILLAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	072776	COMPL. DATE	03/08/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A	
12	3100 N	4712	-0-	1612	1612	4712	2			N	-0-			49
01	2233 N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-			49
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			49
03	1705	1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-			49
04	1650	1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-			49
05	1705	945	-0-	-760	-0-	945	2			N	-0-			49
SMITH-HAMES UNIT				87917 666	ASSOCIATED		CNTY: WISE							
BRIDWELL OIL CO.				092480			49B							
WEST CHICO UNIT				WELL #:	711	RRCID ->	042670	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5668 - 5712	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TUN (CONGLOMERATE)		87998 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342											
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 124827		COMPL. DATE 08/18/1984		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 147135		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016													

TUN (STRAWN)		87998 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592											
NOBLE		WELL #: 5		RRCID -> 110840		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITTON OPERATING, INC.		094640		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
RHODES, F. H.		WELL #: 1		RRCID -> 114607		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112					
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-			51
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			51
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			51
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			51
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			51
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
SHOUN		WELL #: 6		RRCID -> 117071		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----																	
TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK																	
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360																	
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01		1178 N	1083	-0-	-95 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05		1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
-----																	
FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A																	
12		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01		589 N	508	-0-	-81 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02		532 N	443	-0-	-89 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
-----																	
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680																	
12		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
02		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
*05		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	256	2	N	-0-					-0-
-----																	
TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY																	
PRC OPERATING, INC. 675993																	
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016																	
12		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
-----																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930																	
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635																	
12		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					47
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
03		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					47
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					47
-----																	
3-T EXPLORATION, INC. 953682																	
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810																	
12		341 #	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					17
01		316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19
02		406 R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20
03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
04		300 #	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					20
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20

-----														
TERESA (CONGLOMERATE)														
CD CONSULTING & OPERATING CO.														
CLARK														
88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE														
120043														
WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
-----														
CHAPMAN-MANN														
WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802														
12		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			37
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			37
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95	3		N	-0-			37
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			37
04		570 N	490	-0-	-80	-0-	490	3		N	-0-			37
*05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			37
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
ROHRER-HOLLOWAY														
216378														
WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
-----														
TERESA (5065)														
ATLAS BARNETT, LLC														
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT														
88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
036556														
WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----														
THALIA (CISCO)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
COUFAL, JOE														
89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD														
073059														
WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458														
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-

THALIA (CISCO)		//CONT.// 89215 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATUS, J. ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 111854		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1965 - 1974	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MATUS, J. ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 126137		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1907 - 1950	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
KUEHN		WELL #: 2		RRCID -> 193784		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1670 - 1748	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
MORRIS		WELL #: 8		RRCID -> 197623		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1730 - 1756	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
THALIA (TANNEHILL)		89215 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059									
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 171920		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1446 - 1466	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 177927		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1386 - 1396	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THALIA (TANNEHILL)		89215 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
DURRETT		WELL #: 7		RRCID -> 181409		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5 N	5	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1		3 3			N	-0-			-0-
03		5 N	4	-0-	-1		1 1	3 3		N	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-		2 1	7 3		N	-0-			-0-
05		3 N	NO RPT	-0-	-3					N	NO RPT			-0-
-----														
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 181751		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608					
12		6 N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10 3		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-		1 1	8 3		N	-0-			-0-
03		6 N	4	-0-	-2		1 1	3 3		N	-0-			-0-
04		11 N	3	-0-	-8		1 1	2 3		N	-0-			-0-
05		9 N	NO RPT	-0-	-9					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN		WELL #: 5		RRCID -> 197622		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426					
12		315 N	315	-0-	-0-		25 1	290 3		N	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0-		22 1	251 3		N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-		18 1	123 3		N	-0-			-0-
03		310 N	91	-0-	-219		20 1	71 3		N	-0-			-0-
04		270 N	29	-0-	-241		9 1	20 3		N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 199802		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522					
12		159 N	159	-0-	-0-		13 1	146 3		N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-		8 1	95 3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-		8 1	54 3		N	-0-			-0-
03		155 N	23	-0-	-132		5 1	18 3		N	-0-			-0-
04		90 N	14	-0-	-76		4 1	10 3		N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN		WELL #: 2		RRCID -> 201296		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596					
12		22 N	22	-0-	-0-		2 1	20 3		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-		3 1	39 3		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-		3 1	20 3		N	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19		3 1	9 3		N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11		6 1	13 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-
-----														
THALIA (WICHITA FALLS)		89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 057987		COMPL. DATE 02/08/1962			TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A					
12		29 N	29	-0-	-0-		2 1	27 3		N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-		3 1	34 3		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-		2 1	12 3		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25		1 1	5 3		N	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18		3 1	9 3		N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 057988		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
									BALANCE	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATUS, J.		WELL #: 3		RRCID -> 060581		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067236		COMPL. DATE 06/27/1976		TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 067238		COMPL. DATE 06/26/1976		TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A		
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-	-0-
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	5 1	16 3	N	-0-	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	4 1	10 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATUS, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067239		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	5 1	12 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 121419		COMPL. DATE 05/21/1986		TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868		
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	5 1	11 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	5 1	11 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
KUEHN		WELL #: 5		RRCID -> 122288		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
GAMBLE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 127793		COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950		
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	11 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130303		COMPL. DATE 02/11/1989			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 1		RRCID -> 135151		COMPL. DATE 06/02/1990			TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948		
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	6 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 141552		COMPL. DATE 03/19/1992			TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
ABSTON		WELL #: 1		RRCID -> 153662		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
MATHEWS, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157960		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	3 1	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	



THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 2		RRCID -> 160098		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3 1	22 3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	6 1	16 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937		
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965		
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	N	-0-	-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	5 1	11 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KUEHN, WARD		WELL #: 7		RRCID -> 172755		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972		
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-	-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	8 1	32 3	N	-0-	-0-
04	180 N	17	-0-	-163	-0-	5 1	12 3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GAMBLE		WELL #: 7		RRCID -> 172757		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172759		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	4 1	8 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 6		RRCID -> 172763		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)			//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.// 073059									
JOHNSON-KUEHN TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-	-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KUEHN, WARD			WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-	-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	3	N	-0-	-0-
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	4	1	11	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COOPER			WELL #: 2		RRCID -> 174188		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAZEL			WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-	-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KUEHN, WARD			WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952		
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KUEHN			WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942		
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KUEHN-THOMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC SWAN		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945														
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926														
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-			-0-
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-			-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	22	1	53	3	N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955														
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984														
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987														
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914														
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-			-0-
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-			-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002														
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 3	N	-0-	-0-	
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	N	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	4 1	13 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	6 1	14 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 180756		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2 1	5 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 3		RRCID -> 181410		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	N	-0-	-0-	
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	4 1	10 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SWAN		WELL #: 3		RRCID -> 182854		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GAMBLE, S. V.		WELL #: 2		RRCID -> 182942		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908		
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
GRAY		WELL #: 3		RRCID -> 191913		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-	-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191914		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 191915		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191917		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954			
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-	-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-	-0-
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	21	1	54	3	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191918		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986			
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	7	1	17	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191919		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 3		RRCID -> 192650		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991			
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD														
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059														
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010														
-----														
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924														
-----														
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930														
-----														
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948														
-----														
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013														
-----														
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016														
-----														
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194272		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 194273		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927			
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KUEHN		WELL #: 10		RRCID -> 194274		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742			
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 4		RRCID -> 194286		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAMBLE		WELL #: 8		RRCID -> 197624		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS		WELL #: 3C		RRCID -> 197692		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 197693		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930			
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MORRIS		WELL #: 10		RRCID -> 201290		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
03	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRIS		WELL #: 12		RRCID -> 201291		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938		
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-	
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRIS		WELL #: 15		RRCID -> 201292		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	6 1	22 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	5 1	12 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	5 1	19 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	6 1	14 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORRIS		WELL #: 14		RRCID -> 201993		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-	-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	7 1	24 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	7 1	15 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SWAN		WELL #: 4		RRCID -> 202156		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939		
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2 1	5 3	N	-0-	-0-	
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-	



THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
DURRETT		WELL #: 8		RRCID -> 213574		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 213576		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906					
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DURRETT		WELL #: 9		RRCID -> 213577		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950					
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS		WELL #: 17		RRCID -> 213578		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970					
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS		WELL #: 11		RRCID -> 213580		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920					
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATUS		WELL #: 4		RRCID -> 214637		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913					
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	10	1	23	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ABSTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214638		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889					
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
COOPER		WELL #: 5		RRCID -> 214639		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 214640		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAMBLE		WELL #: 9		RRCID -> 214641		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914			
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-	-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAMBLE		WELL #: 11		RRCID -> 214642		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SWAN		WELL #: 6		RRCID -> 214643		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918			
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-	-0-
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATUS		WELL #: 8		RRCID -> 214644		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SWAN		WELL #: 7		RRCID -> 214645		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950			
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-	-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MORRIS		WELL #: 18		RRCID -> 214646		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-		
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-		
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3 1	21 3	N	-0-	-0-		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	3 1	10 3	N	-0-	-0-		
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	5 1	11 3	N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
GAMBLE		WELL #: 10		RRCID -> 215187		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911			
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-		
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-		
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MORRIS		WELL #: 20		RRCID -> 228932		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-		
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-		
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-		
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MORRIS		WELL #: 19		RRCID -> 228933		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-		
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-		
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MATUS ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 228934		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-		
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-		
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 3	N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MATUS		WELL #: 7		RRCID -> 228935		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931			
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-	-0-		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	N	-0-	-0-		
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-		
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	4 1	9 3	N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MATUS		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-	-0-		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-	-0-		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-	-0-		
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-		
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	5 1	12 3	N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 3	N	-0-	-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	6 1	15 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	N	-0-	-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	4 1	10 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954		
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924		
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	-0-	-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	4 1	9 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918		
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 229740		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934		
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	4 1	10 3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
SWAN		WELL #: 9		RRCID -> 229767		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-	-0-
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-	-0-
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964			
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS		WELL #: 23		RRCID -> 229771		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984			
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID -> 229773		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-	-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 229778		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986			
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-	-0-
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-	-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	3	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GAMBLE		WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
GRAY		WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-				-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-				-0-
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	4	1	10	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966						
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-				-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978						
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-				-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	3	N	-0-				-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	11	1	27	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960						
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-				-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	3	N	-0-				-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DURRETT		WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970						
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-				-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-				-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973						
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-				-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-				-0-
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-				-0-
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	7	1	18	3	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DURRETT		WELL #: 12		RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985						
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
THALIA (WICHITA FALLS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD															
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT //CONT.// 073059															
WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BACCUS															
WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920															
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ABSTON "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908															
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-			-0-
04		90 N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORRIS															
WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966															
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04		9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOPER															
WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408															
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THALIA, N. (CANYON)															
BLACKBRUSH O & G, LLC 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD															
MORRIS "C" 073059															
WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820															
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
STOVALL, TROY 824450  
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			145
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG  
STOVALL, TROY 824450  
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3	147
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	149
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	152
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	153
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

12	155 #	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-	15
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-	15
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-	15
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-	15
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	Y	-0-	15
05	186 #	127	-0-	-59	-0-	1	1	126	3	Y	-0-	15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGYPRO, INC. 252085  
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			49
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			49
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			49
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			49
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			49
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			49



TIPTON (ATOKA CONGL,GAS)		90218 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
TIPTON, RALPH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097022		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	148	1	249	3	Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	106	1	243	3	Y	-0-			-0-
*08		828 N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-			-0-
*09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	3	Y	-0-			-0-
*10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	3	Y	-0-			-0-
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-			-0-
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-			-0-
*01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-			-0-
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-			-0-
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-			-0-
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	3	Y	-0-			-0-
*05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	158	1	268	3	Y	-0-			-0-

TRIPP HILL (ATOKA)		91410 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
COLEY, THOMAS		167321								
COLEY		WELL #: 2		RRCID -> 127794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
BORDERLINE-COLEY		167321								
BORDERLINE-COLEY		WELL #: 1		RRCID -> 132126		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)		91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
COLEY, THOMAS		167321								
COLEY		WELL #: 1		RRCID -> 128266		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE)		92436 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE		
D AND J RESOURCES INCORPORATED		196230								
GAMBLIN		WELL #: 1		RRCID -> 218050		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536		
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	150
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	150
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	150
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	N	6	156
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	156
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	156

-----												
VAUGHAN (MARBLE FALLS)		93260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
VAUGHAN		WELL #: 1		RRCID -> 095373		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 4762		PERF. 4039 - 4068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	139 3	1 9	Y			35
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	Y			37
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 3	2 9	Y			39
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	145 3	4 9	Y			43
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y			45
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		45
-----												
VAUGHAN		WELL #: 2		RRCID -> 099325		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 4073 - 4081		
12		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3		Y	-0-		47
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		47
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	Y	1		48
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	Y	1		49
*04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		49
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		49
-----												
VAUGHAN(1400)		93260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
PERRY OPERATING INC.		656847										
VAUGHAN, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 090237		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1406 - 1412		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)		94054 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARCHER				
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC		167891										
MAAG - PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224120		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5418 - 5449		
12		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-		-0-
01		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-		-0-
02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665						CNTY: YOUNG				
MAAG, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 224110		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 5546		PERF. 5478 - 5494		
12		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1176 3	7 9	N	6	171 1	21
01		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1093 3	6 9	N	5		26
02		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1026 3	6 9	N	5		31
03		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1129 3	7 9	N	6		37
04		1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1070 3	7 9	N	6		43
*05		1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1169 3	8 9	N	7		50
-----												
VORTT (CISCO-DONNELL)		94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
DONNELL, J.		WELL #: 2		RRCID -> 124848		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 558 - 568		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W & H (MISS.) HAYS PARTNERSHIP BENSON		94286 500 369057		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG							
WELL #:		1		RRCID -> 145151		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS. CONGL) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RICHARDS, W. R.		94412 666 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 021585		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139							
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					17
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					17
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					17

WACO BEND (STRAWN 1830) PALEO OIL & GAS, INC. PHILLIPS "A"		94477 600 635123		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG							
WELL #:		8		RRCID -> 083459		COMPL. DATE 07/21/1979			TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017 - P/A 04/10/2017																

WADLEY (CONGL) J.J. ENERGY COMPANY SIDNEY MOUNTAIN		94524 500 427710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG							
WELL #:		1		RRCID -> 127795		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145							
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					111
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					112
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					113
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					113
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					113
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) EOG RESOURCES, INC. EVERETT UNIT		94719 666 253162		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MONTAGUE							
WELL #:		1H		RRCID -> 281192		COMPL. DATE 12/28/2014			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964							
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	374250				N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	374250				N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	374250				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 374250																
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	374250				N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016																

WALEN (VIOLA)		//CONT.//		94719 666	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MONTAGUE			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665								
WALEN				WELL #: 3	RRCID -> 078024	COMPL. DATE 05/27/1962	TOTAL DEPTH 7155	PERF. 6550	- 6570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1511 N	1511	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1354	-0-	-41	1354 2		N	-0-			-0-
02		689 N	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1444 N	1444	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
*05		1340 N	1340	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
-----												
WASOFF (CONGLOMERATE 5400)				95383 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
LONG, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 199317	COMPL. DATE 02/13/1961	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5387	- 5686			
12		279 N	164	-0-	-115	160 2	4 9	N	4			187
01		248 N	148	-0-	-100	145 2	3 9	N	3			190
02		237 N	237	-0-	-0-	231 2	6 9	N	5			195
03		155 N	66	-0-	-89	66 2		N	-0-	166 1		29
04		150 N	100	-0-	-50	100 2		N	-0-			29
05		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT			29
-----												
WEATHERBEE (CADDO 3280)				95575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
RYAN, JOSEPH G.				739833								
MCCLUSKEY				WELL #: 22	RRCID -> 109396	COMPL. DATE 10/20/1983	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 3281	- 3299			
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEILER (MARBLE FALLS)				95928 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
GRACE				WELL #: 1	RRCID -> 218040	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5585	- 5757			
12		163 R	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01		171 R	171	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02		150 R	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04		180 #	156	-0-	-24	156 2		N	-0-			-0-
05		186 #	161	-0-	-25	161 2		N	-0-			-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
LEWIS, H. H.				WELL #: 1	RRCID -> 070446	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 5613	- 5760			
12		1333 #	889	-0-	-444	889 2		N	-0-			75
01		1271 #	770	-0-	-501	770 2		N	-0-			75
02		1120 #	1042	-0-	-78	1042 2		N	-0-			75
03		1240 #	1174	-0-	-66	1174 2		N	-0-			75
04		1136 R	1136	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			75
*05		1249 R	1249	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			75
-----												
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
MORRIS, R. L.				WELL #: 1	RRCID -> 142207	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5789	- 5828			
12		186 #	98	-0-	-88	98 2		N	-0-			-0-
01		186 #	78	-0-	-108	78 2		N	-0-			-0-
02		168 #	114	-0-	-54	114 2		N	-0-			-0-
03		124 #	110	-0-	-14	110 2		N	-0-			-0-
04		120 #	115	-0-	-5	115 2		N	-0-			-0-
*05		125 R	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825  
 MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 #	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	336 #	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 WES-MOR DRILLING, INC. 908800  
 RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					44
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					44
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					55
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					55
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					212
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					212
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					212
*05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

12	4712 X	4240	-0-	-472	-0-	4216	2	24	9	N	22					84
01	4650 X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102
02	4200 X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120
03	4650 X	4419	-0-	-231	-0-	4402	2	17	9	N	15					135
04	4500 X	4236	-0-	-264	-0-	4212	2	24	9	N	22					157
05	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	4274	2	19	9	N	17					174

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					112
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					112
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					112
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					112
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT)										97169 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WICHITA	
CAMPBELL, ROBERT F. JR. HOLMAN, T. H., -A-										128550				
WELL #:										3	RRCID -> 021651	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 1504	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/2016														
WILEY (MISS.)										97390 590	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG	
ECHO PRODUCTION, INC. GRAHAM NATIONAL BANK										240125				
WELL #:											RRCID -> 274408	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8404 - 12515
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT		-0-			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT		-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT		-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT		-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT		-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT		-0-			
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.										330115			CNTY: JACK	
DECLIVA, BERRY											RRCID -> 174835	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 3976 - 3981
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
WILLIAMS (CONGL.)										97595 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK	
QUEST PETROLEUM COMPANY KIRK										684629				
WELL #:										1	RRCID -> 109581	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 5778	PERF. 5680 - 5688
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-			
01	496 N	73	-0-	-423	-0-	73 2		N	-0-		-0-			
02	448 N	319	-0-	-129	-0-	319 2		N	-0-		-0-			
03	496 N	307	-0-	-189	-0-	307 2		N	-0-		-0-			
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-			
05	341 N	89	-0-	-252	-0-	89 2		N	-0-		-0-			
WILLIS (STRAWN-BUTTRAM)										97679 700	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG	
ROVER OPERATING COMPANY, LLC WALK-WILLIAMS										730380				
WELL #:										1	RRCID -> 132611	COMPL. DATE 09/04/1989	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1673 - 1675
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-			
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-			
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-			
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-			
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-			
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-			
WALKER-WILLIAMS													CNTY: YOUNG	
WELL #:										14	RRCID -> 245717	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 1836	PERF. 1752 - 1772
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

-----												
WILMAR (BEND)		97808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
MORRISON, CHARLES H.		WELL #: 1		RRCID -> 104786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4758 - 5201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			69
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			69
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
05		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			69
-----												
WISE COUNTY REGULAR		98246 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775										
MANNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144614		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5567 - 5571		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		93 #	46	-0-	-47	-0-	46 2	N	-0-			58
01		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-			58
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72 2	N	-0-			58
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			58
04		90 #	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-			58
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			58
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED				CNTY: WISE				
DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 130436		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 5071 - 5680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
-----												
BAUGH, E. M.		WELL #: 1U		RRCID -> 192900		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 3390 - 4836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KAKER, CARL C.		WELL #: 5		RRCID -> 205619		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 3953 - 4008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
USA 237-21		WELL #: 1		RRCID -> 250068		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5814 - 7282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		434 #	425	-0-	-9	-0-	2 1	423 3	Y	-0-		23
01		434 #	417	-0-	-17	-0-	3 1	414 3	Y	-0-		23
02		392 #	377	-0-	-15	-0-	2 1	375 3	Y	-0-		23
03		434 #	419	-0-	-15	-0-	2 1	417 3	Y	-0-		23
04		420 #	416	-0-	-4	-0-	2 1	414 3	Y	-0-		23
05		434 #	428	-0-	-6	-0-	3 1	425 3	Y	-0-		23

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
NEIL				WELL #:	2C	RRCID ->	243201	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	4795 - 6156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HODGES, TOMMIE ANN				390835											
HODGES, TOMMIE ANN				WELL #:	4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223		
*11	360 #	135	-0-	-225	-0-	135	3				N	-0-	108 1		28
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	683	3	35	9		N	32			60
01	798 R	798	-0-	-0-	-0-	743	3	55	9		N	50			110
02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	546	3	52	9		N	47			157
*03	713 #	572	-0-	-141	-0-	564	3	8	9		N	7			164
*04	750 #	545	-0-	-205	-0-	504	3	41	9		N	37			201
*05	775 #	625	-0-	-150	-0-	574	3	51	9		N	46			247
-----															
L A PRODUCTIONS				479881											
WAGGONER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852		
12	0 W	179	-0-	179	1020	179	2				N	-0-			-0-
01	0 W	127	-0-	127	1147	127	2				N	-0-			-0-
02	0 W	101	-0-	101	1248	101	2				N	-0-			-0-
03	1368 R	120	-0-	-1248	-0-	120	2				N	-0-			-0-
04	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2				N	-0-			-0-
05	186 #	93	-0-	-93	-0-	93	2				N	-0-			-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
ALBRIGHT, A. E. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PENNY, RALPH E.				652335											
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742		
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3				N	-0-			-0-
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3				N	-0-			-0-
02	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-			-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-			-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-			-0-
05	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	3				N	-0-			-0-



WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
BRANNAN, C. J.				WELL #:	1	RRCID ->	269970	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4546 - 4558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694			CNTY: WISE							
SIMONS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	150514	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 - 5935	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/2017														

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: WISE							
SHILLING, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	219598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5250 - 5923	
*06	390 #	291	-0-	-99	-0-	56	1	235	3	Y	-0-			87
*07	310 #	234	-0-	-76	-0-	38	1	196	3	Y	-0-			87
*08	310 #	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-			87
*09	300 #	249	-0-	-51	-0-	33	1	192	3	Y	22			109
						24	9							
*10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	7			116
						8	9							
*11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21			137
						23	9							
*12	389 R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2			132
						2	9							
*01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-			132
*02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1			133
						1	9							
*03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-			133
*04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	1			134
						1	9							
*05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	3			137
						3	9							

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: WISE							
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	225201	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5972 - 5982	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-			547
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-			547
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-			547
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT			547
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT			547
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4223					N	NO RPT			547

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808								
MCDONALD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152417	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2596 - 2616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	159297	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5578 - 5586
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		WELL #:		3	RRCID ->	222841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4529 - 4651
12	331 R	331	-0-	-0-	-0-			331	2					-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-			341	2					-0-
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-			298	2					-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-			336	2					-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-			321	2					-0-
*05	334 R	334	-0-	-0-	-0-			334	2					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		98246 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
BRADLEY, JOHN W. INC.		087325										
SEELIGSON		WELL #:		1	RRCID ->	118554	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4060 - 4090
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109	3			10
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	3			10
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	3			10
03	124 N	93	-0-	-31	-0-			93	3			10
04	90 N	64	-0-	-26	-0-			64	3			10
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211	3			10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1	RRCID ->	162585	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	3824 - 3930
12	62 N	54	-0-	-8	-0-			54	3					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-			1	1	102	3			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	3					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3					-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-			48	3					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-			51	3					-0-

SHAWN, LORENE		WELL #:		1L	RRCID ->	178248	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5687 - 5702		
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-			3	1	412	3			-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-			3	1	396	3			-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-			2	1	336	3			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-			3	1	402	3			-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-			2	1	387	3			-0-
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-			3	1	384	3			-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	96 1	522 3	Y	-0-		5	
01		651 N	633	-0-	-18	-0-	97 1	536 3	Y	-0-		5	
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	87 1	501 3	Y	-0-		5	
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	94 1	519 3	Y	-0-		5	
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	94 1	685 3	Y	-0-		5	
*05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	97 1	618 3	Y	-0-		5	
-----													
STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
PENNY, RALPH E. 652335													
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792													
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-	
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
02		252 N	238	-0-	-14	-0-	238 3		N	-0-		-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-	
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-		-0-	
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662													
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-		20	
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		20	
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		20	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		20	
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		20	
*05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		20	
-----													
WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966													
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	1 1	283 3	Y	-0-		-0-	
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	1 1	260 3	Y	-0-		-0-	
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	3 1	634 3	Y	-0-		-0-	
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	3 1	513 3	Y	-0-		-0-	
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	2 1	418 3	Y	-0-		-0-	
*05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	2 1	395 3	Y	-0-		-0-	

WISE-KENT (STRAWN REEF)		//CONT.//		98260 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JONES, LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	147862	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4104 - 4168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-	-0-	-0-

COX, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	163500	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	4286 - 5825
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		4	RRCID ->	169857	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4440 - 6026
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-	31
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-	31
02	420 N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-	31
03	465 N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	31
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	Y	-0-	31
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	3	Y	-0-	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021686	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	3809 - 3829
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	4726 - 5464
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	Y	8	20
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9	29
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8	37
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5	42
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	Y	1	43
*05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2	45

SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		2	RRCID ->	147136	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	4872 - 5644
12	1085 N	709	-0-	-376	-0-	701	3	8	9	Y	7	30
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6	36
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18	54
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17	71
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1978	3	21	9	Y	19	90
*05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14	104

-----																	
WIZARD WELLS (CONGL 5550)																	
ATLAS BARNETT, LLC																	
CHERRYHOMES, MIKE																	
98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK																	
036556																	
WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		3 9	Y	3			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
-----																	
BORDERLINE OPERATING CORP.																	
SOUTHERN LAIRD																	
082999																	
WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232																	
-----																	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
NORTERN LAIRD																	
WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456																	
-----																	
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04		150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
LARID, J. T.																	
WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472																	
-----																	
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
MYERS, A. J.																	
JONES-HELTERBRAKE																	
597440																	
WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490																	
-----																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----																	
QUEST PETROLEUM COMPANY																	
HELTERBRAKE																	
684629																	
WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440																	
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
GO OIL CORP. 311420  
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			54
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			54
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			54
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			54
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			54
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909  
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			58
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			58
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			58
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-			58
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2		N	-0-			58
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-			58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

BELL, JOHNNY INC. 063255  
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			121
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			121
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			121
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			121
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			121
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342  
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934  
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001  
 GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			63
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2		N	-0-			63
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			63
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			63
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			63
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N	-0-			63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345  
 WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
WORSHAM-STEED			//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		942345							
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 68		RRCID -> 231916	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 4552	- 4626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 57		RRCID -> 231917	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4566	- 4596			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 55		RRCID -> 231918	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4579	- 4612			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 54		RRCID -> 231919	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4589	- 4618			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 53		RRCID -> 231920	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4592	- 4620			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 52		RRCID -> 231921	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 4580	- 4620			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 51		RRCID -> 231922	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4578	- 4602			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	



-----												
WORSHAM-STEED			//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC			//CONT.//		942345							
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 50		RRCID -> 231923	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4587	- 4628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 67		RRCID -> 231924	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4568	- 4622			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 66		RRCID -> 231925	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4582	- 4666			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 65		RRCID -> 231926	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4574	- 4634			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 64		RRCID -> 231927	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4597	- 4643			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 63		RRCID -> 231929	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4576	- 4592			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WORSHAM STEED UNIT			WELL #: P 62		RRCID -> 231932	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4613	- 4629			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----																	
WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK								
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345													
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 61		RRCID -> 231933	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4536	- 4614									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 60		RRCID -> 231934	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4588	- 4610									
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 59		RRCID -> 231935	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4705	PERF. 4577	- 4596									
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 56		RRCID -> 231936	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4570	- 4590									
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 245143	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 4785	PERF. N/A										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 245150	COMPL. DATE 09/22/2007	TOTAL DEPTH 4810	PERF. N/A										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 245151	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. N/A										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345  
 WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 OXENERGY INCORPORATED 630140  
 TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
01	837 N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-				-0-
02	952 N	476	-0-	-476	-0-	476	2			N	-0-				-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	431	2	2	9	N	2				2

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043  
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				160
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-				160
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-				160
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-				160
04	1740 N	331	-0-	-1409	-0-	331	3			N	-0-				160
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-				160

ENERGYPRO, INC. 252085  
 JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-				107
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20				127
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				127
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				127
04	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-				127
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	199	2	6	9	N	5				132

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK  
 KADANE, CHAS. H. ETAL 449310  
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016															

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902  
 JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16															

WYNN (MISS. LIME)  
DE LARIOS, R. V., LTD.  
SPIKES, EMMA

99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY  
208555  
WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		12
01	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	3		N	-0-		12
02	14B2 EXT	125	-0-	125	266	125	3		N	-0-		12
03	14B2 EXT	140	-0-	140	406	140	3		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-		12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	406				N	NO RPT		12

YOUNG COUNTY REGULAR  
AKERS, B. F.  
GRAHAM-HARRISON

99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
009430  
WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
02	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
*05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

AKERS, ALMA, ET AL

WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANTLE OPERATING, INC.  
SHEPARD, BOBBY JOE

026646  
WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		63
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		63
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		63
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		63
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5	68
*05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4	72

BARNETT ENERGY, INC.  
HALL-PARKS

051290  
WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	83	44	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	126	43	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT		-0-

HALL PARKS "B"

WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	36	-0-	36	68	36	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	103	35	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	103				Y	NO RPT		-0-

-----												
YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	122667	COMPL. DATE	02/01/1970	TOTAL DEPTH	4697	PERF.	4200 - 4210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
01		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02		252 #	245	-0-	-7	-0-	245	3	N	-0-		-0-
03		279 #	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-		-0-
04		270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-		-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
D M OIL COMPANY				196675								
HALL, J.F.		WELL #:		1	RRCID ->	153352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4126 - 4200
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
ROSE, GLENDON		WELL #:		1	RRCID ->	261812	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	2970 - 3208
12		589 #	230	-0-	-359	-0-	204	2	N	24		390
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	13		403
02		364 #	97	-0-	-267	-0-	75	2	N	20		423
03		403 #	87	-0-	-316	-0-	66	2	N	19		442
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	13	171 1	284
*05		309 R	309	-0-	-0-	-0-	284	2	N	23		307
-----												
FIVE K PARTNERSHIP				271317								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	118843	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4186 - 4590
12		217 #	111	-0-	-106	-0-	111	2	N	-0-		31
01		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2	N	-0-		31
02		168 #	78	-0-	-90	-0-	78	2	N	-0-		31
03		155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-		31
04		120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-		31
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		31
-----												
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942								
HEROY		WELL #:		2	RRCID ->	117072	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	2180 - 2184
12		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-
01		124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		-0-
02		112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
05		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		-0-
-----												
ROGERS "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	164507	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3122 - 3132
12		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02		112 #	90	-0-	-22	-0-	90	2	N	-0-		-0-
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-
04		120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		-0-
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-

-----																
YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG																
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942																
MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
-----																
GERRY-MAC OIL, INC. 302025																
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GUINN INVESTMENTS, INC. 337485																
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234																
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991																
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210																
12		465 #	24	-0-	-441	-0-	24	2			N	-0-				53
01		403 #	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-				53
02		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				53
03		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				53
04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				53
05		434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-				53
-----																
KRAMER OPERATING, LLC 476586																
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225																
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				122
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				122
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-				122
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				122
04		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-				122
05		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				122
-----																
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130																
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	104	3	24	9	N	22	56	1		49
01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	N	14				63
02		84 #	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8				71
03		124 #	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1		18
04		120 #	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-				18
05		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-				18

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG							
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586										
KRAMER-TONK VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	217662	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3224 -	3232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	212 3		52 9		N	47	113 1	2 8	100
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	185 3		34 9		N	31	3 8		128
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	113 3		21 9		N	19	2 8		145
03	279 #	129	-0-	-150	-0-	116 3		13 9		N	12	114 1		43
04	270 #	156	-0-	-114	-0-	156 3				N	-0-			43
05	279 #	150	-0-	-129	-0-	150 3				N	-0-			43
-----														
KRAMER, FRANK "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	217663	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3925 -	3928	
12	217 #	190	-0-	-27	-0-	190 3				N	-0-			-0-
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	190 3				N	-0-			-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	170 3				N	-0-			-0-
03	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 3				N	-0-			-0-
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 3				N	-0-			-0-
*05	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3				N	-0-			-0-
-----														
MAYO, EDDIE CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	161122	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	N/A		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2017 - P/A 05/18/2017														
-----														
PALEO OIL & GAS, INC. LENNINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	123761	COMPL. DATE	07/27/1986	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2917 -	2929	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2017 - P/A 04/12/2017														
-----														
RYAN, JOSEPH G. SCOTT-REMMINGTON		WELL #:		C 3	RRCID ->	144900	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	3524 -	3544	
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-			82
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3				N	-0-			82
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136 3				N	-0-			82
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3				N	-0-			82
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3				N	-0-			82
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3				N	-0-			82

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251  
 GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

12	775 #	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	Y	3					16
01	775 #	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
03	744 #	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10
04	720 #	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	Y	3					13
05	744 #	265	-0-	-479	-0-	264	3	1	9	Y	1					14

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

12	279 #	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	279 #	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	252 #	80	-0-	-172	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

12	124 #	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112 #	40	-0-	-72	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG  
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408  
 BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	302	3	134	9	N	122	147	1	8	8	139
01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	N	16					155
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87
04	277 R	277	-0-	-0-	-0-	212	3	65	9	N	59	6	8			140
*05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	172	3	48	9	N	44					184

STOVALL OPERATING CO. 824339  
 STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450  
 KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738  
 KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1147 #	840	-0-	-307	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	924 #	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990 #	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	961 #	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 A.D. OPERATING 000211  
 ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430  
 SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
AMEN OIL LLC				016944									
FIELDS-TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	147790	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	3284 - 3292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ANDREWS OPERATING, INC.				025135									
PHILLIPS, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	136235	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	1946 - 1954
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
SHEPARD, B. J.				WELL #:	2	RRCID ->	087188	COMPL. DATE	12/19/1980	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4481 - 4487
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-		54
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-		54
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4		58
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		58
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	309	2	57	9	N	52		110
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17		127
-----													
SLATER				WELL #:	1	RRCID ->	099393	COMPL. DATE	06/29/1979	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4406 - 4418
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15													
-----													
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	269575	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4036 - 4042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
-----													
BARNETT ENERGY, INC.				051290									
JOHNSON, C. W. EST				WELL #:	1 G	RRCID ->	033568	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4230 - 4242
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		10
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		10
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		10
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-		10
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		10
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	463 2	32 9	N	29			165
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	488 2	33 9	N	30			195
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	390 2	26 9	N	24	164 1		55
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	407 2	26 9	N	24			79
04	510 N	415	-0-	-95	-0-	391 2	24 9	N	22			101
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	422 2	29 9	N	26			127

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999  
 KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-			-0-
04	900 N	11	-0-	-889	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING-WOOTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			9
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			9
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			9
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			9
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			9
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
ATCHINSON "D"		WELL #:		13	RRCID ->	214853	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4072 - 4082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-				29
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-				29
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-				29
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-				29
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-				29
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT				29
-----												
CARIBOU OPERATING, INC.				131827								
DENNING		WELL #:		1	RRCID ->	115286	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3220 - 3254
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
CARY OIL & GAS, INC				138872								
DEATS, P. K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	882 - 886
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
CROSS, J. E. OIL CO.				190330								
WHITTENBURG, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - P/A 11/04/13												
-----												
D & B OIL COMPANY				195869								
SLATER		WELL #:		4	RRCID ->	118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3996 - 4004
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	Y	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3	Y	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-				-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
-----												
SLATER		WELL #:		5	RRCID ->	118320	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4299 - 4303
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-				2
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-				2
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3	Y	-0-				2
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-				2
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-				2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
D & B OIL COMPANY		//CONT.// 195869												
SLATER		WELL #: 6		RRCID -> 119142		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3804 - 3814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			2
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			2
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-			2
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			2
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 265834		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4140 - 4150				
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	148	3	76	9	N	69			79
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	140	3	47	9	N	43	107	1	15
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	92	88	1	19
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	348	3	56	9	N	51			70
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	290	3	314	9	N	285	300	1	55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850		RRCID -> 105105		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3963 - 3996				
PETROX-STEELE		WELL #: 12												
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16														

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		229319		RRCID -> 255201		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3305 - 3315				
MOSELEY, B. G.		WELL #: 1												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M-K UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268239		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3286 - 3298				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290		RRCID -> 071896		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3076 - 3132				
TAYLOR, BERTHA		WELL #: 1												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1	-0-
RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001														

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
HAWKINS		WELL #:		1	RRCID -> 072981	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1080 2	184 9	N	167	167 1		-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 094663	COMPL. DATE 06/20/1981	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4076 - 4102				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 102575	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 4319	PERF. N/A				
NESBITT "B"				265140								
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	247 2	8 9	N	7			39
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			39
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			39
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 2	2 9	N	2			41
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	299 2	1 9	N	1			42
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	331 2	1 9	N	1			43
-----												
FOUR H OIL PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID -> 074364	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4182 - 4186				
KENDALL				280597								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066 - 2076				
HEROY, M. C.				291942								
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
-----												
AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084 - 2088				
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			57
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			57
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			57
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			57
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			57
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
GALA RESOURCES, LTD.				293081									
BRYAN				WELL #:	1	RRCID ->	099392	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4406 - 4416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	N	1			98
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2	1 9	N	1			99
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2	1 9	N	1			100
03		744 N	607	-0-	-137	-0-	606 2	1 9	N	1			101
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	899 2	1 9	N	1			102
*05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 2	1 9	N	1			103

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: YOUNG						
WRIGHT, MINITA				WELL #:	1	RRCID ->	110080	COMPL. DATE	05/28/1979	TOTAL DEPTH	4538	PERF.	4158 - 4170
*06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 7		-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015													

JONES UNIT				1			CNTY: YOUNG						
				WELL #:	1	RRCID ->	193235	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	4398 - 4491
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.				330115			CNTY: YOUNG						
LISLES, J. B.				WELL #:	2 C	RRCID ->	036695	COMPL. DATE	05/15/1965	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3773 - 3799
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16													

LISLE, J. B.				2 T			CNTY: YOUNG						
				WELL #:	2 T	RRCID ->	036697	COMPL. DATE	05/15/1965	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3835 - 3860
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16													

GRECO OPERATING, LLC				330135			CNTY: YOUNG						
OWEN, A. B. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	072398	COMPL. DATE	08/20/1975	TOTAL DEPTH	4031	PERF.	3994 - 4004
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03		372 N	250	-0-	-122	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
ALLAR-CHRISTIE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 172748	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 4583	PERF. 4157	- 4166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			45
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2		N	-0-			45
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153 2		N	-0-			45
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			45
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			45
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	-0-			45
-----												
ITX CORPORATION				427179			TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220					
GUINN, C. W.		WELL #:		1	RRCID -> 061753	COMPL. DATE 07/01/1974						
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	-20	20 3		Y	-0-			-0-
02	39 N	19	-0-	-20	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GUINN, C. W.		WELL #:		2	RRCID -> 061754	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH 4862	PERF. N/A				
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	83 3	12 9	Y	11			45
01	DLQ G-10	110	-0-	110	-110	78 3	32 9	Y	29			74
02	203 N	93	-0-	-110	-0-	75 3	18 9	Y	16			90
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	77 3	21 9	Y	19			109
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	76 3	18 9	Y	16			125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			125
-----												
JAID ENERGY, LLC				429595			TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284					
RICKY BOBBY		WELL #:		1	RRCID -> 279002	COMPL. DATE 04/30/2012						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	-8	8 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-			-0-
03	17 X	9	-0-	-8	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	T. A.	38	-0-	38	-38	38 2		N	-0-			-0-
05	T. A.	62	-0-	62	-100	62 2		N	-0-			-0-
-----												
JTL OIL COMPANY LLC				448047			TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390					
SEWELL		WELL #:		7	RRCID -> 099395	COMPL. DATE 07/29/1981						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152					
ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 042051	COMPL. DATE 06/09/1967						
12	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-



YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
KEATING ENERGY, INC.				453142											
MCGEE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	133058	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	3986 - 4004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		775 N	772	-0-	-3	-0-	748	2	24	9	N	22			130
01		744 N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19			149
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19			168
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21			189
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18			207
05		961 N	796	-0-	-165	-0-	785	2	11	9	N	10	171	1	46
-----															
KRAMER OPERATING, LLC				476586											
PETTUS				WELL #:	1	RRCID ->	139616	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4062 - 4066		
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-			229
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			229
02		364 N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-			229
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			229
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-			229
*05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			229
-----															
DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	147839	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4012 - 4020		
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			11
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			11
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			11
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			11
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			11
*05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			11
-----															
DAVIDSON				WELL #:	2	RRCID ->	147840	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3990 - 4012		
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			9
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			9
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			9
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-			9
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			9
*05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			9
-----															
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)				517060											
KURK, WILLIAM				WELL #:	30	RRCID ->	095979	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4058 - 4072		
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
-----															
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC				549252											
WHITTENBURG				WELL #:	1	RRCID ->	249359	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	4116 - 4124		
*08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	21	7	90
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			90
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			90
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			90
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			90
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			90
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			90
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			90
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			90
*05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		549252							
WHITTENBURG "A"		WELL #:		1	RRCID -> 259414	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 3770	-	4086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	98
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	98
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2		N	-0-	98
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	98
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	98
*05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	98

PETEX				659782			AKERS, C. W.				
		WELL #:		3	RRCID -> 107006	COMPL. DATE 12/15/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4038	-	4044	
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-	-0-
04		1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499 2		N	-0-	-0-
*05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-

ALLAR "J"				1	RRCID -> 109427	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 3855	-	3861	
12		465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2		N	-0-	-0-
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	329 2		N	-0-	-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		N	-0-	-0-
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-	-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION				660219			CLOUD RANCH				
		WELL #:			RRCID -> 138888	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4235	-	4242	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995											

PITCOCK, INC.				665870			BRAZOS RIVER BED /YC-8/				
		WELL #:		1	RRCID -> 021732	COMPL. DATE 11/15/1960	TOTAL DEPTH 4474	PERF. 4039	-	4054	
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-	84
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	84
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 2	2 9	N	2	85
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	85
04		270 N	138	-0-	-132	-0-	131 2	7 9	N	6	88
05		279 N	61	-0-	-218	-0-	61 2		N	-0-	88

AKERS, J. W.				1	RRCID -> 116387	COMPL. DATE 04/12/1985	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3128	-	3226	
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	9
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-	9
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		Y	-0-	9
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-	9
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-	9
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	9

-----														
YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870										
BYERLY-AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	142276	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3506 - 3514		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
-----														
RAINWATER, JOHN				689110										
GRIMES, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	115287	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4212 - 4222		
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-		70
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1		71
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-		71
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1		72
04		240 N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	N	1		73
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-		73
-----														
ALLEN-MAYES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	129678	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3552 - 3557	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1		82
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-		82
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-		82
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1		83
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		83
*05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1		84
-----														
RANGER OPERATING CO.				691776										
HAZELTON		WELL #:		1	RRCID ->	104819	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4000 - 4005		
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		5
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		5
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		5
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		5
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		5
*05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-		5
-----														
SLATER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	112907	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4882	PERF.	3831 - 3894	
12		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-		14
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		14
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		14
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		14
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		14
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		14
-----														
WEST, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	253495	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4138 - 4145	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232								
WHITTENBURG				WELL #: 3A	RRCID -> 149220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3935 - 3942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
-----												
MOBLEY				WELL #: 5	RRCID -> 191082	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4688 - 4698	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			143
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
-----												
RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 202988	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	4845	PERF.	4674 - 4680	
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2	N	-0-			-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
-----												
GRIMES, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 219324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4168 - 4178	
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3 9 N	3			30
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2 9 N	2			32
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2 9 N	2			34
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			34
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2 9 N	2			36
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			36
-----												
MOBLEY				WELL #: 7	RRCID -> 228928	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4721 - 4731	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROVER OPERATING COMPANY, LLC				730380								
WILLIAMS, MOLLY				WELL #: 2 C	RRCID -> 046397	COMPL. DATE	01/03/1968	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2380 - 3028	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-

-----												
YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380												
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	32
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	32
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-	32
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	32
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	32
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	32
-----												
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406												
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	158
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	159
02		280 N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	160
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	161
04		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		N	-0-	161
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	163
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STOVALL OPERATING CO. 824339												
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053												
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-	-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-	-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-
-----												
HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032												
12		341 N	282	-0-	-59	-0-	56	1	226	2	N	23
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	N	25
								2				
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	25
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	47
								24				
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	47
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	47
-----												
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985												
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	119
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	119
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	119
03		992 N	974	-0-	-18	-0-	970	2	4	9	N	119
04		930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2		N	-0-	119
05		1023 N	526	-0-	-497	-0-	526	2		N	-0-	119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG													
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339													
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		57	
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		57	
02		700 N	687	-0-	-13	-0-	687 2		N	-0-		57	
03		806 N	743	-0-	-63	-0-	743 2		N	-0-		57	
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	968 2	1 9	N	1		58	
*05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		58	
-----													
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
-----													
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915													
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 2	1 9	N	1		160	
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		160	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	165 2	3 9	N	3	1 8	162	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	N	1		163	
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	60 2		N	-0-		163	
05		186 N	61	-0-	-125	-0-	60 2	1 9	N	1		164	
-----													
STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201													
12		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1350 2	375 9	N	341	374 1	1 8	123
01		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1238 2	365 9	N	332	368 1		87
02		1568 N	1490	-0-	-78	-0-	1170 2	320 9	N	291	178 1	1 8	199
03		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1295 2	342 9	N	311	367 1		143
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1242 2	320 9	N	291	361 1		73
05		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1284 2	330 9	N	300	177 1		196
-----													
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009													
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-		92	
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-		92	
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		92	
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		92	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		92	
05		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-		92	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339								
WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	173
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-	173
02	308 N	91	-0-	-217	-0-	76 2	15 9	N	14	187
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2	189
*04	150 N	149	-0-	-1	-0-	146 2	3 9	N	3	189
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1439 2	54 9	N	49	234
-----										
GRAHAM 1820		WELL #: 1		RRCID -> 265319		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100		
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 2		N	-0-	-0-
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120 2		N	-0-	-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 2		N	-0-	-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-	-0-
-----										
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 267441		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154		
12	1364 N	1004	-0-	-360	-0-	992 2	12 9	N	11	85
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	990 2	22 9	N	20	104
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	932 2	13 9	N	12	115
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	956 2	7 9	N	6	119
04	990 N	889	-0-	-101	-0-	855 2	34 9	N	31	148
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1054 2	19 9	N	17	164
-----										
STOVALL, TROY		824450								
KEYSER, HILA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 069542		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PEAVY-HEIGHTEN		WELL #: 3		RRCID -> 121850		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC		848047								
SLATER		WELL #: 1		RRCID -> 104703		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427														
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			9
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			9
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			9
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			9
-----														
WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073														
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-			5
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-			5
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-			5
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			5
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			5
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			5
-----														
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828														
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			29
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			29
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-			29
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			29
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			29
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
-----														
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914														
12	248 N	142	-0-	-106	-0-	73	2	69	9	N	63	181	1	66
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100			166
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1	62
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1	77
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	197	177	1	97
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	207	162	1	142
-----														
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
-----														
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913														
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-



YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) ECHO PRODUCTION, INC. HAND		99514 083 240125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
		WELL #:	1	RRCID ->	077796	COMPL. DATE	07/30/1978	TOTAL DEPTH	6054	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC MANSFIELD, MOLLIE "G"		833621		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
		WELL #:	1 U	RRCID ->	194983	COMPL. DATE	02/00/1961	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5730 - 5742			
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) GRECO OPERATING, LLC CLARK, HINDS		99514 249 330135		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
		WELL #:	1 U	RRCID ->	224908	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5759 - 5875			
12		899 N	732	-0-	-167	-0-	732 2		N	-0-			-0-
01		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2		N	-0-			-0-
02		672 N	648	-0-	-24	-0-	648 2		N	-0-			-0-
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2		N	-0-			-0-
04		690 N	88	-0-	-602	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) WINFIELD OPERATING COMPANY KIBLER, C. F. "B"		99514 332 931940		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
		WELL #:	3	RRCID ->	105539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5769 - 5777			
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-

KIBLER, C. F. "B"		99514 332 931940		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
		WELL #:	1	RRCID ->	105540	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5797 - 5804			
12	2258 R	2258	-0-	-0-	-0-	2078 3	180 9	N	164	171 1			1
01	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-				1
02	1680 #	946	-0-	-734	-0-	924 3	22 9	N	20				21
03	1860 #	1216	-0-	-644	-0-	1216 3		N	-0-				21
04	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2034 3	62 9	N	56				77
*05	4760 R	4760	-0-	-0-	-0-	4669 3	91 9	N	83	160 1			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) BRIDWELL OIL CO. MCDONNALD		99514 415 092480		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
		WELL #:	1 U	RRCID ->	035310	COMPL. DATE	05/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5862			
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4050 R	4050	-0-	-0-	-0-	3965 3	85 9	N	77			164
01		3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3710 3	75 9	N	68			232
02		3875 R	3875	-0-	-0-	-0-	3816 3	59 9	N	54			286
03		4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4397 3	62 9	N	56	182 1		160
04		4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	4221 3	63 9	N	57			217
05		4278 #	3756	-0-	-522	-0-	3684 3	72 9	N	65	171 1		111

-----  
 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK  
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621  
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

12		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 1		Y	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
*03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04		6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE  
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621  
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523  
 CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

(GWN415)

07/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS